

ROZHODNUTIE

Číslo: 0002/2013/E-PP
Číslo spisu: 8538-2012-BA

Bratislava, 24.01.2013

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky a plynárenstva, ako orgán príslušný na konanie podľa § 9 ods. 1 písm. b) druhého bodu a § 9 ods. 1 písm. c) prvého bodu v spojení s § 15 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach vo veci schválenia prevádzkového poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy pre regulovaný subjekt Východoslovenská distribučná, a.s., Mlynská 31, 042 91 Košice, IČO: 36 599 361

rozhodol

podľa § 13 ods. 2 písm. a) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach tak, že regulovanému subjektu Východoslovenská distribučná, a.s., Mlynská 31, 042 91 Košice, IČO: 36 599 361 **s c h v a ľ u j e** prevádzkový poriadok prevádzkovateľa distribučnej sústavy v tomto znení:

Prevádzkový poriadok prevádzkovateľa distribučnej sústavy spoločnosti Východoslovenská distribučná, a.s.

vypracovaný na základe zákona č. 250/2012 Z.z. o regulácii v sieťových odvetviach (ďalej len „zákon o regulácii“), zákona číslo 251/2012 o energetike (ďalej len „zákon o energetike“) ako aj zákona číslo 309/2009 Z.z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len „zákon o OZE a KVET“)

Obsah:

I.	Úvodné ustanovenia	2
II.	Výklad niektorých pojmov a zoznam skratiek.....	3
III.	Zmluvy.....	6
IV.	Obchodné podmienky	8
V.	Procesy.....	9
VI.	Bilančné skupiny a typové diagramy.....	9
VII.	Meranie, odpočty a poskytovanie dát	10
VIII.	Podpora výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla.....	11

Prílohy č:

1.	Obchodné podmienky k zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a o distribúcii elektriny.....	12
2.	Obchodné podmienky k zmluve o pripojení do distribučnej sústavy	28
3.	Obchodné podmienky pre rámcovú distribučnú zmluvu	54
4.	Popis vybraných procesov PDS	65
5.	Typové diagramy odberu- spôsob tvorby a ich aplikácia	74
6.	Reklamačný poriadok	76
7.	Meranie, odpočty a poskytovanie dát.....	78
8.	Pravidlá pre časové ovládanie dvojtarifových meraní.....	84
9.	Podmienky vzťahujúce sa k fungovaniu systému podpory elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla s právom na podporu.....	86
10.	Podmienky odvodu do Jadrového fondu.....	97

I. Úvodné ustanovenia

1. Prevádzkový poriadok Východoslovenskej distribučnej, a.s. ako prevádzkovateľa distribučnej sústavy (ďalej len „PDS“) je vypracovaný v súlade s platnou a účinnou legislatívou a jeho schválením Úradom pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) sa stáva záväzným pre účastníkov trhu s elektrinou.
2. Účelom tohto Prevádzkového poriadku je transparentným spôsobom vymedziť zásady a pravidlá platné pre vzťahy vznikajúce medzi PDS a užívateľmi distribučnej sústavy (ďalej len „DS“), najmä pre vzťahy vznikajúce pri pripojení do DS, prístupe do DS a distribúcii elektriny, zabezpečovaní požadovaného príkonu v DS, ako aj pri odpočtoch a poskytovaní dát a pri priradovaní typových diagramov odberu.
3. Proces zmeny dodávateľa elektriny upravený v tomto Prevádzkovom poriadku slúži ako praktický inštitút nevyhnutný pre naplnenie princípov liberalizovaného trhu. PDS v ňom vystupuje ako nezávislá inštitúcia umožňujúca odberateľom elektriny nediskriminačným spôsobom zmenu dodávateľa elektriny v zmysle právnych predpisov.
4. Prevádzkový poriadok slúži ako podklad pre efektívnu spoluprácu medzi PDS a ostatnými účastníkmi trhu, pri zachovaní nediskriminačného správania sa PDS voči všetkým subjektom na jeho vymedzenom území.
5. V tých prípadoch, pre ktoré to tento Prevádzkový poriadok výslovne ustanovuje, sú užívatelia DS povinní s PDS komunikovať výlučne v zmysle Technickej špecifikácie

pre výmenu dát zverejnenej na internetovej stránke PDS. V ostatných prípadoch sú užívatelia DS povinní komunikovať s PDS písomne. Pre účely tohto Prevádzkového poriadku sa za písomnú formu považujú všetky právne úkony v listinnej podobe preukázateľne doručené PDS. Na podnety nevykonané v príslušnej forme sa neprihliada a nemôžu zakladať práva a povinnosti medzi PDS a užívateľmi DS.

6. Schválenie Prevádzkového poriadku úradom garantuje ochranu práv užívateľov DS, ako aj oprávnených záujmov PDS tak, aby mohol efektívne naplňať svoje postavenie na trhu s elektrinou.
7. Pojmy používané v tomto Prevádzkovom poriadku sú používané a vykladané v súlade so zákonom o energetike a s ostatnými právnymi predpismi vydanými na jeho základe.
8. PDS pri výkone svojej činnosti zabezpečuje oznamovanie informácií užívateľom DS miestne obvyklým spôsobom (napr. vyhlásenie miestnym rozhlasom, výveskou na verejne prístupnom mieste, v tlači a podobne), ak tento Prevádzkový poriadok neustanovuje inak.
9. PDS je povinný pri výkone svojej činnosti dodržiavať tento Prevádzkový poriadok.
10. Tento Prevádzkový poriadok, vrátane jeho príloh, možno meniť a dopĺňať iba formou návrhov zmien a doplnkov predložených PDS na schválenie úradom.
11. Tento Prevádzkový poriadok nadobúda účinnosť dňom uvedeným v rozhodnutí úradu, inak dňom účinnosti rozhodnutia úradu, ktorým bol Prevádzkový poriadok schválený.
12. Všetci užívatelia DS, ktorí boli ku dňu 1.7.2007 fyzicky pripojení do DS, sú považovaní za pripojených do DS na základe zmluvy o pripojení a vzťahujú sa na nich všetky práva a povinnosti vyplývajúce zo zmluvy o pripojení v zmysle tohto Prevádzkového poriadku. Výška ich maximálnej rezervovanej kapacity je určená v zmysle nariadenia vlády.
13. V prípade, že PDS vykonáva písomný úkon v listinnej podobe (ďalej len „písomnosť“) voči užívateľovi DS, ktorý je potrebné užívateľovi DS doručiť, platí v prípade neprevzatia písomnosti, že písomnosti boli užívateľovi DS doručené v posledný deň úložnej lehoty na pošte alebo v deň odmietnutia prevzatia písomnosti. Za doručené sa považujú aj všetky písomnosti, ktoré sa vrátia PDS ako nedoručené v dôsledku neoznámenej novej aktuálnej adresy užívateľa DS alebo pre iné dôvody na strane užívateľa DS spôsobujúce nemožnosť riadneho doručenia písomnosti.

II. Výklad niektorých pojmov a zoznam skratiek

1. Bilančná skupina- 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 subjektu zúčtovania.
2. Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) pripojenia - maximálna hodnota výkonu, ktorý je technicky možné odoberať zo sústavy; na napät'ovej úrovni zvn, vvn a vn je maximálnou rezervovanou kapacitou hodnota štvrt' hodinového výkonu dohodnutá v zmluve o pripojení do sústavy a určená v pripojovacích podmienkach alebo v zmluve o poskytnutí maximálnej rezervovanej kapacity v distribučnej sústave a na napät'ovej úrovni nn sa hodnota maximálnej rezervovanej kapacity rovná hodnote rezervovanej kapacity, určenej menovitou hodnotou hlavného ističa v ampéroch; pre

odberné miesta na napät'ovej úrovni nízkeho napätia vybavené určeným meradlom s meraním štvrťhodinového činného výkonu s mesačným odpočtom môže byť rezervovaná kapacita zmluvne dojednaná a môže byť nižšia, ako je hodnota kapacity zodpovedajúca amperickej hodnote hlavného ističa.

3. Odberné miesto- miesto odberu elektriny vybavené určeným meradlom.
4. Procesná požiadavka- správa slúžiaca na výmenu dát a informácií v rámci procesov definovaných v tomto Prevádzkovom poriadku, zabezpečuje jednotný komunikačný kanál pre účastníkov trhu s elektrinou. Jej obsah a formát definuje PDS ako nezávislá inštitúcia vystupujúca v procesoch definovaných v tomto Prevádzkovom poriadku. Procesné požiadavky sú detailne špecifikované v Technickej špecifikácii pre výmenu dát (ďalej len „TSVD“) PDS, ktorá je zverejnená na internetovej stránke PDS.
5. Rámcová distribučná zmluva- zmluva, ktorá sa uzatvára medzi PDS na jednej strane a dodávateľom elektriny, ktorý zásobuje odberateľov elektriny na vymedzenom území PDS, na strane druhej. Predmetom tejto zmluvy sú najmä pravidlá pre distribúciu elektriny do odberných miest zásobovaných dodávateľom elektriny ako aj výmena dát a informácií medzi zmluvnými stranami.
6. Rezervovaná kapacita (ďalej len „RK“) - predstavuje ten podiel na MRK pripojenia daného odberného miesta, ktorý bol dohodnutý v zmluve o prístupe do sústavy a o distribúcii elektriny alebo na základe rámcovej distribučnej zmluvy a je viazaná na konkrétne odberné miesto. Na napät'ovej úrovni vvn a vn je to stredná hodnota štvrťhodinového činného výkonu dohodnutého v zmluve o prístupe do sústavy a o distribúcii elektriny alebo na základe rámcovej distribučnej zmluvy; RK nesmie byť vyššia ako MRK a nižšia ako minimálna hodnota RK. Rezervovaná kapacita na napät'ovej úrovni nn je MRK stanovená amperickou hodnotou ističa pred elektromerom alebo prepočítanou hodnotou MRK v kilowattoch na prúd v ampéroch; pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním štvrťhodinového činného výkonu s mesačným odpočtom môže byť RK zmluvne dohodnutá a nemusí byť viazaná na amperickú hodnotu hlavného ističa pred elektromerom.
7. Zmluva o združenej dodávke elektriny- zmluva, ktorá sa uzatvára medzi dodávateľom elektriny a odberateľom elektriny. Na základe tejto zmluvy sa dodávateľ elektriny zaväzuje pre odberateľa elektriny zabezpečiť dodávku a distribúciu elektriny vrátane ostatných regulovaných služieb a prevzatie zodpovednosti za odchýlku odberateľa elektriny (ďalej len „zmluva o združenej dodávke elektriny“). Odberné miesto odberateľa elektriny, na ktoré bola uzavretá zmluva o združenej dodávke elektriny, nemôže byť zásobované viacerými dodávateľmi elektriny súčasne.
8. Užívateľ DS - osoba, ktorá dodáva alebo odoberá elektrinu prostredníctvom DS alebo má s PDS zmluvný vzťah (prevádzkovateľ prenosovej sústavy, prevádzkovateľ susednej regionálnej DS, prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy, výrobca elektriny, koncový odberateľ elektriny, dodávateľ elektriny, žiadateľ o pripojenie do DS, žiadateľ o poskytnutie MRK, developer). Práva a povinnosti užívateľa DS má v primeranom rozsahu aj právnická alebo fyzická osoba, ktorá elektrinu odoberá prostredníctvom elektrického zariadenia pripojeného k DS, ktoré nie je majetkom PDS.
9. Žiadateľ o pripojenie – fyzická alebo právnická osoba, ktorá je vlastníkom elektroenergetického zariadenia alebo odberného elektrického zariadenia, ktoré má byť pripojené do DS; alebo má vlastnícky podiel na zariadení alebo z poverenia vlastníka zariadenia spravuje zariadenie (správca); alebo developer.
10. Developer – fyzická alebo právnická osoba, ktorá v príslušnej lokalite plánuje a realizuje resp. zabezpečuje výstavbu potrebnej infraštruktúry, inžinierskych sietí

a objektov určených pre prípravu územia na ďalšiu výstavbu, resp. ďalšie využitie územia, resp. vybudovanej infraštruktúry a objektov.

11. Jadrový fond- Národný jadrový fond na vyradovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi zriadený zákonom číslo 238/2006 Z.z. o Národnom jadrovom fonde na vyradovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

Zoznam použitých skratiek:

- **TDO-** typový diagram odberu
- **DS-** distribučná sústava
- **ÚRSO-** Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (v texte „úrad“)
- **kW-** kilowatt
- **MW-** megawatt
- **MWh-** megawatt hodina
- **kVAr-** kilovolt ampér reaktančný
- **MVAr-** megavolt ampér reaktančný
- **kV-** kilovolt
- **SR-** Slovenská republika
- **DPH-** daň z pridanej hodnoty
- **A-** ampér
- **vvn-** napäťová úroveň- veľmi vysoké napätie
- **vn-** napäťová úroveň- vysoké napätie
- **nn-** napäťová úroveň- nízke napätie
- **RDZ-** rámcová distribučná zmluva
- **SHMÚ-** Slovenský hydrometeorologický ústav
- **PDS-** Prevádzkovateľ distribučnej sústavy
- **PPS-** Prevádzkovateľ prenosovej sústavy
- **Z.z.-** Zbierka zákonov

- **O-** odberateľ elektriny
- **SZ-** subjekt zúčtovania
- **D-** dodávateľ elektriny
- **Ž-** žiadateľ
- **BS-** bilančná skupina
- **HDO-** hromadné diaľkové ovládanie
- **VT-** vysoká tarifa
- **NT-** nízka tarifa
- **OZE-** obnoviteľné zdroje energie
- **KVET-** vysoko účinná kombinovaná výroba elektriny a tepla s právom na podporu
- **ES SR-** elektrizačná sústava Slovenskej republiky
- **TSVD-** technická špecifikácia pre výmenu dát
- **PPF-** poľnohospodársky pôdny fond
- **LPF-** lesný pôdny fond
- **LHV-** lokalita určená na hromadnú výstavbu
- **PH-** prepínacie hodiny
- **IPH-** elektromer so zabudovaným interným časovým ovládaním

III. Zmluvy

1. PDS využíva pri výkone svojej činnosti najmä tieto zmluvy:
 - zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a o distribúcii elektriny,
 - zmluva o pripojení do distribučnej sústavy,
 - rámcová distribučná zmluva,
 - zmluva o poskytnutí maximálnej rezervovanej kapacity v distribučnej sústave
 - zmluva o dodávke elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie (ďalej len „OZE“) a vysoko účinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla s právom na podporu (ďalej len „KVET“) na účely krytia strát v distribučnej sústave (ďalej len „zmluva o výkupe“)

- zmluva o doplatku za elektrinu vyrobenú z OZE a KVET (ďalej len „zmluva o doplatku“)

Uvedené zmluvy sú typové a sú zverejnené na internetovej stránke PDS.

2. PDS je v odôvodnených prípadoch oprávnený uzavrieť aj iný typ zmluvy, ak jej uzavretie umožní lepší výkon práv a povinností účastníkov trhu s elektrinou. Takýto typ zmluvy nesmie odporovať obsahu a účelu všeobecne záväzných predpisov, najmä zákona o energetike a súvisiacim predpisom.
3. Zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a o distribúcii elektriny - touto zmluvou sa zaväzuje PDS dopraviť za regulovanú cenu pre prevádzkovateľa inej distribučnej sústavy alebo odberateľa elektriny dohodnuté množstvo elektriny vrátane služieb spojených s používaním prenosovej sústavy. Zmluva obsahuje najmä:
 - a) výšku rezervovanej kapacity,
 - b) spôsob merania a stanovenia náhradných hodnôt,
 - c) cenu a spôsob platby za služby spojené s používaním distribučnej a prenosovej sústavy a odkaz na rozhodnutie úradu,
 - d) spôsob riešenia sporov,
 - e) začiatok účinnosti a dobu trvania zmluvy,
 - f) podmienky odstúpenia od zmluvy a podmienky ukončenia prístupu do distribučnej sústavy.
4. Zmluvou o pripojení do distribučnej sústavy sa zaväzuje PDS zabezpečiť v DS dostatočnú kapacitu pre pripojenie žiadateľa a po splnení obchodných a technických podmienok pripojenia pripojiť do DS zariadenie žiadateľa a umožniť distribúciu elektriny. Žiadateľ o pripojenie sa zaväzuje uhradiť poplatok za pripojenie. Zmluva obsahuje najmä:
 - a) maximálnu rezervovanú kapacitu pripojenia,
 - b) dohodnutú úroveň zabezpečenia a spoľahlivosti distribúcie,
 - c) podmienky pripojenia zariadenia,
 - d) umiestnenie odberného zariadenia,
 - e) spôsob merania,
 - f) poplatok za pripojenie a odkaz na rozhodnutie úradu,
 - g) termín a miesto pripojenia,
 - h) identifikácia odberného miesta (EIC kód),
 - i) rozsah a podmienky úhrady poplatku za pripojenie,
 - j) dobu trvania zmluvy, podmienky odstúpenia od zmluvy a podmienky ukončenia pripojenia.
5. Rámcovou distribučnou zmluvou sa upravujú vzájomné práva a povinnosti medzi PDS a dodávateľom elektriny, ktorý zásobuje odberateľov elektriny na vymedzenom území PDS. V prípade, že dodávateľ elektriny uzatvoril s odberateľmi elektriny zmluvu o združenej dodávke, je predmetom rámcovej distribučnej zmluvy aj záväzok PDS zabezpečiť distribúciu do týchto odberných miest, a záväzok dodávateľa elektriny za distribúciu a ostatné služby súvisiace s distribúciou elektriny zaplatiť. Rámcovú distribučnú zmluvu musí s PDS uzavrieť každý dodávateľ elektriny zásobujúci odberateľov elektriny na území PDS. Zmluva má písomnú formu a obsahuje najmä:

- a) označenie zmluvných strán,
 - b) spôsob identifikácie odberných miest zásobovaných dodávateľom elektriny na vymedzenom území a ich priradenie do bilančnej skupiny subjektu zúčtovania,
 - c) podmienky distribúcie do odberných miest vrátane platobných podmienok,
 - d) podmienky výmeny dát medzi PDS a dodávateľom elektriny,
 - e) spôsob priradenia typových diagramov odberu k jednotlivým odberným miestam (ak je priradenie typového diagramu potrebné) zásobovaných dodávateľom elektriny na vymedzenom území PDS.
6. Zmluva o poskytnutí maximálnej rezervovanej kapacity v distribučnej sústave rieši vzťah medzi vlastníkom elektroenergetického zariadenia, žiadateľom o poskytnutie maximálnej rezervovanej kapacity a PDS. Predmetom zmluvy je záväzok PDS poskytnúť žiadateľovi z distribučnej sústavy maximálnu rezervovanú kapacitu dohodnutú medzi vlastníkom a žiadateľom.
7. Zmluva na dodávku elektriny vyrobenej z OZE a KVET- na základe tejto zmluvy sa zaväzuje PDS alebo ním poverená osoba odobrať v zmysle zákona o OZE a KVET vyrobenú elektrinu od výrobcu elektriny na účely pokrytia strát v distribučnej sústave, a uhradiť výrobcovi elektriny z OZE a KVET cenu určenú úradom. Zmluva má písomnú formu a obsahuje najmä:
- a) označenie zmluvných strán,
 - b) predmet zmluvy a určenie ceny,
 - c) identifikácia výrobného zdroja a jeho parametrov,
 - d) podmienky dodávky elektriny a spôsob jej merania,
 - e) spôsob fakturácie,
 - f) ostatné práva a povinnosti zmluvných strán,
 - g) spôsob ukončenia zmluvy.
8. Časti obsahu zmlúv sú vymedzené aj obchodnými podmienkami k jednotlivým zmluvám (viď bod IV. tohto Prevádzkového poriadku). Obsah jednotlivých zmlúv musí byť v súlade so zákonom o energetike a ostatnými všeobecne záväznými právnymi predpismi.
9. Na jedno odberné miesto samostatne v smere odber z DS a samostatne v smere dodávka do DS sa uzatvára iba jeden zmluvný vzťah upravujúci prístup do sústavy a distribúciu elektriny. Uvedené znamená, že na jedno odberné miesto sa uzatvára buď samostatná zmluva o prístupe do sústavy a o distribúcii elektriny, alebo je takéto odberné miesto pokryté rámcovou distribučnou zmluvou medzi PDS a dodávateľom elektriny. Kombinácia oboch zmluvných režimov na jedno odberné miesto súčasne nie je prípustná.

IV. Obchodné podmienky

1. Obchodné podmienky k zmluvám, ktoré používa PDS pri svojej činnosti obsahujú najmä:
 - práva a povinnosti zmluvných strán,
 - spôsob merania elektriny a vykonávania odpočtov,
 - spôsob stanovenia ceny a spôsob úhrady platieb,
 - podmienky pre prerušenie a ukončenie distribúcie elektriny,
 - pravidlá pre ukončenie zmluvného vzťahu,
 - ustanovenia o predchádzaní škodám,

- pravidlá pre uplatňovanie reklamácií.
- 2. Obchodné podmienky k zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a o distribúcii elektriny sú uvedené v prílohe číslo 1 tohto Prevádzkového poriadku
- 3. Obchodné podmienky k zmluve o pripojení do distribučnej sústavy a k zmluve o poskytnutí maximálnej rezervovanej kapacity sú uvedené v prílohe číslo 2 tohto Prevádzkového poriadku.
- 4. Obchodné podmienky k rámcovej distribučnej zmluve sú uvedené v prílohe číslo 3 tohto Prevádzkového poriadku.
- 5. Podmienky PDS vzťahujúce sa k fungovaniu systému podpory elektriny vyrobenej z OZE a KVET, obchodné podmienky ku zmluve o výkupe elektriny, ako aj obchodné podmienky ku zmluve o doplatku sú uvedené v prílohe číslo 9 tohto Prevádzkového poriadku.

V. Procesy

1. Popísané procesy, ktoré sú súčasťou prílohy číslo 4 tohto Prevádzkového poriadku, zabezpečujú plynulý priebeh procesov a informovanosť účastníkov trhu s elektrinou najmä v rámci nasledovných prípadov:
 - proces zmeny dodávateľa elektriny: v tomto procese odberateľ elektriny mení dodávateľa elektriny, ktorý mu bude v budúcnosti dodávať elektrinu. Celý proces trvá 21 kalendárnych dní, pričom v jeho rámci dochádza k automatizovanej výmene informácií medzi jednotlivými zúčastnenými subjektmi (pôvodný a nový dodávateľ elektriny, PDS), ktorú zabezpečuje PDS. PDS rovnako zabezpečuje v rámci tohto procesu uzatváranie zmlúv o pripojení resp. zmlúv o poskytnutí MRK. Zmluvy o združenej dodávke elektriny však nie sú týmto procesom riešené, za tieto nesie zodpovednosť odberateľ elektriny (výpoveď u pôvodného dodávateľa elektriny, uzatvorenie novej zmluvy s novým dodávateľom elektriny). Predpokladom spustenia procesov je uzatvorenie rámcovej distribučnej zmluvy medzi PDS a dodávateľom elektriny ešte pred iniciovaním relevantných procesov.
 - prihlásenie odberných miest a odhlásenie odberných miest: úprava relevantných prípadov slúži k tomu, aby ako PDS, tak aj dodávateľ elektriny boli vzájomne informovaní o všetkých zmenách týkajúcich sa jednotlivých odberných miest a aby došlo k jednoznačnému priradeniu odberných miest do bilančnej skupiny dodávateľa elektriny, respektíve aby PDS nemal vo svojom informačnom systéme priradené k dodávateľovi elektriny odberné miesta, ktoré tento už nezasobuje. Relevantné súvisiace procesy takisto prebiehajú prostredníctvom automatizovanej výmeny dát (procesných požiadaviek) v zmysle TSVD.
 - prerušenie a ukončenie distribúcie: v rámci týchto procesov dochádza k prerušeniu alebo ukončeniu distribúcie do odberného miesta užívateľa DS, pričom sa môže jednať o prerušenie alebo ukončenie distribúcie na podnet samotného užívateľa DS, PDS alebo na podnet dodávateľa elektriny.
2. Úplný proces zmeny dodávateľa elektriny a zmeny bilančnej skupiny ako aj iné vybrané procesy sú uvedené v prílohe číslo 4 tohto Prevádzkového poriadku.

VI. Bilančné skupiny a typové diagramy odberu

1. PDS zostaví obchodnú bilanciu z nameraných a vypočítaných hodnôt dodávok a odberov elektriny za predchádzajúci obchodný deň a odovzdá zúčtovateľovi odchýlok skutočne namerané hodnoty dodávky a odberu elektriny súhrnne za každý subjekt zúčtovania vrátane odberných miest účastníkov trhu s elektrinou, za ktoré subjekt

- zúčtovania prevzal zodpovednosť za odchýlku a ktoré sú pripojené do distribučnej sústavy PDS.
2. PDS zostaví obchodnú bilanciu za dodávku elektriny výrobcom elektriny do odberných miest s typom merania C (typy merania sú upravené v prílohe 7 tohto Prevádzkového poriadku) z náhradných hodnôt pre každú obchodnú hodinu dňa.
 3. Výrobcovi elektriny sa typový diagram odberu nepriraduje.
 4. Subjekt zúčtovania, ktorý je zodpovedný za odchýlku výrobcu elektriny s meraním typu C, oznamuje PDS najneskôr k 30. novembru kalendárneho roka predikciu ročného objemu výroby elektriny pre nasledujúci rok. Takto určený objem výroby elektriny môže byť použitý pre zostavenie obchodnej bilancie z náhradných hodnôt pre každú obchodnú hodinu dňa. Oznamovanie predpokladanej charakteristiky výroby výrobcov elektriny podľa Zákona o OZE a KVET je upravené v prílohe číslo 9 tohto Prevádzkového poriadku.
 5. Pravidlá priradenia typového diagramu pre odberné miesto zverejňuje PDS na svojej internetovej stránke.
 6. Výpočet náhradnej hodnoty odberu odberného miesta vychádzajúci z jemu priradeného typového diagramu odberu a postup stanovenia plánovanej ročnej spotreby elektriny pre výpočet náhradnej hodnoty odberu pre potreby zostavenia obchodnej bilancie sa vykoná podľa metodiky prepočtu typových diagramov zverejnenej na internetovej stránke PDS.
 7. Pri určení hodnoty odberu odberného miesta s priradeným typovým diagramom odberu pri zostavení obchodnej bilancie sa vychádza z ostatného odpočtu pre fakturáciu a fakturovanej spotreby, pričom na základe tejto spotreby je vytvorená hodnota odberu použitím priebehu typového diagramu odberu. V prípade nových odberných miest sa pri zostavovaní obchodnej bilancie použije priemerná spotreba odberných miest s rovnakým priradeným TDO. Tabuľku priemerných spotrieb PDS zverejňuje na svojich internetových stránkach.
 8. Dodávateľ elektriny informuje PDS o plánovanej ročnej spotrebe odberného miesta s meraním typu C a o plánovanej mesačnej spotrebe a plánovanom priebehu spotreby odberného miesta s meraním typu B prvýkrát v rámci procesu zmeny dodávateľa elektriny alebo procesu nového pripojenia odberného miesta. Takto oznámený objem a/alebo priebeh spotreby elektriny odberného miesta je záväzný do ďalšieho odpočtu odberného miesta, resp. do ďalšej zmeny dodávateľa elektriny pre dané odberné miesto. PDS môže jednostranne prispôbiť hodnoty v prípade výrazne nesprávneho odhadu spotreby dodávateľom elektriny.
 9. Odberateľ elektriny s vlastnou zodpovednosťou za odchýlku informuje PDS o plánovanej ročnej spotrebe svojich odberných miest s meraním typu C alebo informuje PDS o plánovanej mesačnej spotrebe a plánovanom priebehu spotreby odberného miesta s meraním typu B prvýkrát v procese uzatvárania zmluvného vzťahu s PDS. Takto oznámený objem a/alebo priebeh spotreby elektriny odberného miesta je záväzný do ďalšieho odpočtu odberného miesta, resp. do ďalšej zmeny bilančnej skupiny pre dané odberné miesto. PDS môže jednostranne prispôbiť hodnoty v prípade výrazne nesprávneho odhadu spotreby odberateľom elektriny.
 10. Podrobnosti týkajúce sa tvorby a aplikácie TDO sú publikované na internetovej stránke PDS.

VII. Meranie, odpočty a poskytovanie dát

1. Meranie, odpočty a poskytovanie dát sú upravené v prílohe číslo 7 tohto Prevádzkového poriadku.

2. PDS poskytuje merané a náhradné hodnoty zúčtovateľovi odchýlok v zmysle nariadenia vlády.
3. Technická špecifikácia pre výmenu dát medzi PDS a účastníkmi trhu na jeho vymedzenom území je zverejnená na internetovej stránke PDS.

VIII. Podpora výroby elektriny z OZE a KVET

1. PDS je povinným účastníkom systému podpory elektriny vyrobenej z OZE a KVET v zmysle zákona o OZE a KVET.
2. Na základe zákona o OZE a KVET je PDS oprávnený poveriť iného účastníka trhu, aby v jeho mene zabezpečoval výkon podpory v zmysle zákona. V takom prípade sa na povereného účastníka trhu vzťahujú všetky práva a povinnosti PDS v zmysle zákona o OZE a KVET a tohto Prevádzkového poriadku.
3. V tomto Prevádzkovom poriadku sú v zmysle zákona upravené najmä:
 - podmienky rozširovania distribučnej sústavy
 - náležitosti zmluvy o dodávke elektriny
 - spôsob a termíny odovzdávania skutočne nameraných údajov
 - spôsob uplatnenia podpory vo forme doplatku za vyrobenú elektrinu
4. Náležitosti uvedené v odseku 3 tohto bodu VIII, ako aj ostatné podrobnosti týkajúce sa systému podpory elektriny vyrobenej z OZE a KVET sú upravené v prílohe číslo 9 tohto Prevádzkového poriadku.

Príloha číslo 1 k Prevádzkovému poriadku spoločnosti Východoslovenská distribučná a.s.

Obchodné podmienky k zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a o distribúcii elektriny

I. Úvodné ustanovenia

1. Obchodné podmienky k zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a o distribúcii elektriny tvoria neoddeliteľnú súčasť Prevádzkového poriadku PDS.
2. Súčasťou tejto prílohy sú Obchodné podmienky k zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a o distribúcii elektriny oprávneným odberateľom s mesačným vyúčtovaním (bod II. tejto prílohy) a Obchodné podmienky k zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a o distribúcii elektriny oprávneným odberateľom s ročným vyúčtovaním (bod III. tejto prílohy).

II. Obchodné podmienky k zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny oprávneným odberateľom elektriny s mesačným vyúčtovaním (ďalej len „Obchodné podmienky“)

§ 1 VŠEOBECNÉ USTANOVENIA

1. Obchodné podmienky upravujú v zmysle § 273 zákona č. 513/1991 Z. z. Obchodný zákonník v znení neskorších predpisov (ďalej len „Obchodný zákonník“), zákona o energetike a zákona o regulácii, ako i v zmysle právnych predpisov vydaných na ich základe, vzťahy medzi PDS a odberateľom elektriny vznikajúce pri distribúcii elektriny.
2. V prípade, že výrobca elektriny odoberá elektrinu z DS, pre účely týchto obchodných podmienok má postavenie odberateľa elektriny a má v primeranom rozsahu práva a povinnosti odberateľa elektriny.
3. V prípade, že žiadosť o uzatvorenie zmluvy o prístupe do DS a o distribúcii elektriny alebo žiadosť o uzatvorenie dodatku k takejto zmluve podáva žiadateľ, voči ktorému eviduje PDS otvorené pohľadávky, alebo ak žiadateľ je s dlžníkom prepojenou osobou v zmysle zákona o energetike, alebo ak je žiadateľom blízka osoba dlžníka v zmysle zákona číslo 40/1964 Zb. (Občiansky zákonník), má PDS právo podmieniť uzatvorenie zmluvy alebo dodatku zaplatením pohľadávok zo strany žiadateľa alebo dlžníka. Uvedené neplatí, ak žiadateľ preukáže, že žiadosť podáva v súvislosti so zmenou vlastníctva odberného elektrického zariadenia (nehnutelnosti, ak je odberné elektrické zariadenie neoddeliteľnou súčasťou nehnuteľnosti); týmto však nie je dotknutá zodpovednosť medzi prepojenými osobami v zmysle tohto odseku 3.

§ 2 PRÁVA A POVINNOSTI PDS

1. PDS sa zaväzuje zabezpečiť distribúciu elektriny vo výške rezervovanej kapacity, s výnimkou, ak tomu bránia okolnosti nezávislé na vôli PDS. PDS sa zaväzuje zabezpečiť na požiadanie odberateľa aj ostatné služby súvisiace s distribúciou elektriny v zmysle cenníka zverejneného na internetovej stránke PDS.

2. Stupeň zabezpečenia distribúcie je určený v súlade s technickými podmienkami prevádzkovania DS.
3. Rezervovaná kapacita dohodnutá v zmluve o prístupe do DS a o distribúcii elektriny (ďalej len „zmluva“) predstavuje ten dohodnutý podiel na maximálnej rezervovanej kapacite pripojenia, ktorý je k dispozícii na fyzickú distribúciu elektriny do miesta odberu odberateľa elektriny a je viazaná na odberné miesto.
4. Zmena dohodnutej rezervovanej kapacity si vyžaduje osobitné dojednania. Pravidlá pre zmenu dohodnutej rezervovanej kapacity sú uvedené v platnom a účinnom výnose úradu.
5. V prípade prekročenia rezervovanej kapacity má PDS právo účtovať za každý takto prekročený kW rezervovanej kapacity tarifu za prekročenie v zmysle rozhodnutia úradu o cenách za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny (ďalej len „rozhodnutie úradu“).
6. Ak je distribúcia elektriny zabezpečovaná cez zariadenie, ktoré nie je vo vlastníctve PDS, nezodpovedá PDS za škodu, prípadne ušlý zisk pri prerušení distribúcie elektriny prípadne znížení jej kvality z dôvodu poruchy na tomto zariadení alebo z dôvodu zásahu vlastníka zariadenia.

§ 3 POVINNOSTI ODBERATEĽA ELEKTRINY

1. Odberateľ elektriny sa zaväzuje dodržiavať dohodnutú rezervovanú kapacitu a dodržiavať podmienky pripojenia stanovené príslušnými právnymi predpismi.
2. Predpokladom pre uzavretie zmluvy je uzavretie zmluvy o pripojení do DS a splnenie všetkých v zmluve o pripojení do DS (ďalej len „zmluva o pripojení“) uvedených podmienok.
3. V prípade odberateľa elektriny ktorý je napojený na zariadenie PDS prostredníctvom iného zariadenia, ktoré nie je vo vlastníctve PDS, je podmienkou uzatvorenia zmluvy aj uzatvorenie zmluvy o poskytnutí maximálnej rezervovanej kapacity z DS, ktorou vlastník daného zariadenia dáva zároveň súhlas s tým, že odberateľovi elektriny bude distribuovaná elektrina cez jeho zariadenie.
4. Odberateľ elektriny s mesačným vyúčtovaním si objednáva na príslušné obdobie hodnotu jeho rezervovanej kapacity.
5. Odberateľ elektriny sa zaväzuje oznámiť na požiadanie PDS predpokladaný typ a hodnotu rezervovanej kapacity na nasledujúci kalendárny rok.
6. Odberateľ elektriny sa zaväzuje udržiavať svoje odberné zariadenie v stave, ktorý zodpovedá príslušným technickým normám (najmä prispôsobiť svoje odberné miesto a použité elektrospotrebiče normovaným parametrom distribučnej sústavy a zabezpečiť ich potrebnú ochranu) a platným právnym predpisom. Nedodržanie tejto povinnosti sa považuje za podstatné porušenie zmluvy a PDS nenesie zodpovednosť za prípadné škody spôsobené nesplnením tejto povinnosti odberateľa.
7. Pri zmenách nainštalovaných spotrebičov v rámci platného dohodnutého príkonu sa odberateľ elektriny zaväzuje konzultovať s PDS pripojenie spotrebičov, u ktorých je predpoklad ovplyvnenia distribučnej sústavy v neprospech ostatných odberateľov elektriny v rozsahu, ktorý prekračuje dovolené hranice stanovené platnými technickými normami. Ide hlavne o spotrebiče s jednorazovou, kolísavou, alebo nelineárnou časovo meniacou sa charakteristikou odberu elektriny, motory s ťažkým rozbehom, spotrebiče s kolísavým odberom elektriny alebo s čiastočným zapínaním a o zvracie prístroje.

8. Úmyselné zabránenie alebo vytváranie iných prekážok prístupu k určenému meradlu alebo k nemeraným častiam na odbernom mieste sa považuje za podstatné porušenie zmluvy.
9. Odberateľ elektriny je povinný zabezpečiť súhlas vlastníka nehnuteľnosti pre vstup na dotknuté pozemky a do cudzích objektov v rozsahu a spôsobom nevyhnutným pre výkon odpočtu určeného meradla.
10. Zmluvné strany sa zaväzujú postupovať v prípade hroziaceho alebo existujúceho stavu núdze podľa príslušných právnych predpisov.
11. V prípade, že na odbernom mieste odberateľa elektriny s mesačným vyúčtovaním dôjde ku výmene meradla alebo k zmene odpočtového cyklu na ročný odpočtový cyklus, je odberateľ elektriny povinný na vyzvanie PDS uzatvoriť novú zmluvu o prístupe do sústavy a distribúcii elektriny pre odberateľov s ročným vyúčtovaním.
12. Odberateľ elektriny je povinný pri každej zmene obchodných alebo technických dát (napríklad zmena korešpondenčnej adresy) bezodkladne informovať o týchto skutočnostiach PDS. Odberateľ elektriny je povinný uhradiť PDS všetky škody alebo iné finančné ujmy ktoré PDS vzniknú dôsledkom nesplnenia si povinností odberateľa.

§ 4 MERANIE ELEKTRINY A VYKONÁVANIE ODPOČTOV

1. Meranie elektriny a vykonávanie odpočtov sú upravené v prílohe číslo 7 tohto Prevádzkového poriadku.

§ 5 CENY A SPÔSOB ÚHRADY PLATIEB

1. Tarifu za distribúciu elektriny, tarifu za distribučné straty, tarifu za prístup do distribučnej sústavy, ako aj ostatné regulované alebo predpísané tarify (napríklad tarifa za systémové služby, tarifa za prevádzkovanie systému, odvod do Jadrového fondu podľa prílohy číslo 10 tohto Prevádzkového poriadku) bude PDS účtovať odberateľovi elektriny podľa platných a účinných rozhodnutí úradu a všeobecne záväzných právnych predpisov. V prípade zmeny cenového rozhodnutia úradu počas platnosti zmluvy bude PDS fakturovať odberateľom elektriny novú tarifu odo dňa účinnosti rozhodnutia úradu, ktorým došlo k úprave tarify.
2. K tarifám bude pripočítaná DPH podľa platných právnych predpisov.
3. Tarifa v členení podľa odseku 1 sa účtuje mesačnými faktúrami za obdobie, ktoré je vymedzené kalendárnym mesiacom.
4. Cyklus preddavkových platieb (záloh): 3-krát za fakturačný cyklus (5., 15., 25. v mesiaci) v celkovej výške 80% z predpokladanej fakturácie za príslušný mesiac.
5. Platenie za distribúciu elektriny sa vykonáva formou platenia preddavkových platieb (záloh) v dohodnutej výške. Každá preddavková platba predstavuje jednu tretinu z 80% predpokladanej mesačnej platby odberateľa elektriny za rezervované kapacity a predpokladanú spotrebu všetkých odberných miest s mesačným vyúčtovaním odberateľa elektriny na území PDS. Zaplatené zálohy sú odpočítané v mesačnom vyúčtovaní. Rozdiel medzi zálohou a celkovou vyúčtovanou čiastkou je vyrovnaný na základe vystavenej faktúry s tým, že doplatok uhradí odberateľ elektriny v termíne splatnosti tak, aby bol v deň splatnosti pripísaný na účet PDS.

Prípadné preplatky vráti PDS odberateľovi elektriny bezhotovostným prevodom na jeho účet v lehote splatnosti dohodnutej v zmluve.

6. Položky z cenníka služieb (napríklad mimoriadny odpočet) zverejneného na internetovej stránke PDS bude PDS fakturovať odberateľovi po skončení kalendárneho mesiaca súhrne za všetky úkony vykonané na žiadosť odberateľa.
7. Faktúry sa uhrádzajú podľa dátumu splatnosti uvedenom na faktúre. Zaplatením sa rozumie pripísanie celej fakturovanej čiastky na účet PDS, resp. odberateľa elektriny uvedený na faktúre.
8. Ak prípadne deň splatnosti platby na deň pracovného voľna alebo na deň pracovného pokoja, je dňom splatnosti najbližší nasledujúci pracovný deň.
9. O výške záloh za distribúciu na nasledujúce obdobie je odberateľ elektriny informovaný na každej mesačnej faktúre alebo iným dohodnutým spôsobom.
10. Za každý začatý deň omeškania splatnej platby (zálohová platba, faktúra) je PDS oprávnený fakturovať úrok z omeškania z dlžnej čiastky. Výška úroku z omeškania za každý deň omeškania je 0,035% z dlžnej čiastky. Splatnosť úroku z omeškania je rovnaká ako splatnosť faktúry uvedená v zmluve.
11. Počet dní omeškania v prípade neskorej úhrady zálohy sa počíta od dátumu splatnosti zálohy do dátumu jej úhrady, najdlhšie však do dátumu splatnosti faktúry za obdobie, ktorého sa záloha týkala.
12. Všetky platby sa uskutočňujú bezhotovostne, buď inkasom z bankového účtu odberateľa elektriny alebo príkazom k úhrade v prospech PDS, na číslo účtu uvedené na mesačnej faktúre, ak sa odberateľ elektriny nedohodne s PDS inak. V prípade, že faktúra nebude obsahovať číslo účtu, je odberateľ elektriny povinný uskutočniť platbu na číslo účtu PDS uvedené v zmluve. Spôsob platby je dohodnutý v zmluve.
13. V bankovom styku budú používané variabilné symboly uvedené na príslušnej faktúre. Konštantné symboly budú používané podľa platných bankových pravidiel.
14. Pokiaľ odberateľ elektriny poukáže platbu s nesprávnym variabilným alebo konštantným symbolom, alebo ju poukáže na iný bankový účet PDS ako je uvedený na faktúre, je PDS oprávnený mu platbu vrátiť ako neidentifikovateľnú a účtovať mu úrok z omeškania za oneskorené platenie od dátumu vrátenia neidentifikovateľnej platby až do obdržania správne poukázanej platby.
15. Adresa pre zasielanie faktúr je dohodnutá v zmluve.
16. Na platby za distribúciu elektriny do odberných miest jedného odberateľa elektriny, ktoré majú rovnaké bankové spojenie, môže vyhotoviť PDS po dohode s odberateľom elektriny zlúčenú faktúru.
17. V prípade, že je odberateľ elektriny v omeškaní so zmluvne dohodnutou platbou, PDS má povinnosť zaslať mu upomienku s výzvou na zaplatenie. Poplatok za upomienku v zmysle platného cenníka uhrádza odberateľ elektriny. V prípade neuhradenia dlžnej sumy v lehote uvedenej v upomienke je PDS oprávnený v zmysle zákona o energetike prerušiť distribúciu do odberných miest odberateľa elektriny.
18. V prípade, že je odberateľ v omeškaní, PDS má právo jeho platbu započítať najprv na najskôr splatné úroky z omeškania, sankčné poplatky, poplatok za upomienku a až potom na najskôr splatnú istinu, a to bez ohľadu na to, že odberateľ určí, ktorý záväzok plní.

§ 6 OBMEDZENIE A PRERUŠENIE DISTRIBÚCIE

1. PDS má právo obmedziť alebo prerušiť distribúciu elektriny v prípadoch uvedených v § 31 ods. 1 písm. e) zákona o energetike.
2. Postup pri prerušovaní alebo ukončení distribúcie je uvedený v prílohe číslo 4 tohto Prevádzkového poriadku.

§ 7 UKONČENIE A ZÁNİK ZMLUVY

1. Ak je zmluva uzatvorená na dobu určitú, zaniká uplynutím lehoty na ktorú bola uzatvorená.
2. Zmluva môže byť ukončená dohodou zmluvných strán.
3. Zmluva môže byť ukončená aj ukončením distribúcie elektriny na podnet odberateľa elektriny (v zmysle prílohy číslo 4 tohto Prevádzkového poriadku). Ukončenie distribúcie v príslušnom mesiaci je možné od šiesteho kalendárneho dňa mesiaca, za predpokladu, že ho odberateľ elektriny oznámi PDS najneskôr 15 dní vopred. V prípade, že medzi doručením žiadosti o ukončenie distribúcie a požadovaným dňom ukončenia distribúcie je menej ako 15 dní, PDS môže žiadosť zamietnuť.
4. V prípade podstatného porušenia zmluvy zo strany odberateľa elektriny, najmä v prípade, že odberateľ elektriny je v omeškaní so zaplatením zmluvne dohodnutej platby za distribúciu, a túto neuhradil ani v dodatočnej lehote určenej PDS, alebo v prípade, že odberateľ elektriny svojím elektroenergetickým zariadením alebo svojím odberným elektrickým zariadením ohrozuje bezpečnosť, spoľahlivosť alebo kvalitu dodávky elektriny, alebo negatívne ovplyvňuje distribučnú sústavu v rozsahu, ktoré presahujú dovolené hranice alebo ak je zistený neoprávnený odber na odbernom mieste odberateľa elektriny, alebo nemá uzatvorenú zmluvu o zúčtovaní odchýlky so zúčtovateľom odchýlky, je PDS oprávnený odstúpiť od zmluvy. Odstúpenie od zmluvy je účinné dňom jeho doručenia odberateľovi elektriny. V prípade neoprávneného odberu je odstúpenie od zmluvy účinné okamihom ukončenia distribúcie elektriny do odberného miesta (demontáž určeného meradla alebo odpojenie od sústavy).
5. V prípade podstatného porušenia zmluvy zo strany PDS môže odberateľ elektriny od zmluvy odstúpiť. Odstúpenie od zmluvy je účinné dňom jeho doručenia PDS.
6. Zmluva stráca platnosť aj ukončením zmluvy o pripojení odberateľa elektriny do DS alebo ukončením zmluvy o poskytnutí maximálnej rezervovanej kapacity.
7. Odberateľ elektriny je oprávnený vypovedať zmluvu, aj keď bola uzavretá na dobu určitú, bez uvedenia dôvodu, s výpovednou lehotou jeden mesiac. Výpovedná lehota začína plynúť prvým dňom v mesiaci nasledujúcom po mesiaci, v ktorom bola výpoveď doručená. Týmto nie sú dotknuté lehoty týkajúce sa zmeny dodávateľa elektriny upravené v osobitných právnych predpisoch.
8. Ak je odberateľ elektriny pripojený k zariadeniu PDS prostredníctvom zariadenia, ktoré nie je vo vlastníctve PDS, zaniká zmluva aj ukončením odberu elektriny vlastníka predmetného zariadenia (zrušenie odberného miesta), a v prípade, že vlastníka predmetného zariadenia nemá uzavretú s PDS zmluvu o pripojení, aj zmenou vlastníka predmetného zariadenia. O ukončení odberu vlastníka zariadenia alebo o zmene vlastníka zariadenia je povinný PDS dotknutých odberateľov

elektriny vopred informovať a zároveň ich vyzvať, aby v tejto lehote vykonali opatrenia, ktoré by zabránili ukončeniu platnosti zmlúv o distribúcii, najmä aby odkúpili alebo prenajali zariadenie od vlastníka zariadenia v prípade ukončenia odberu vlastníka zariadenia, alebo aby si upravili svoje zmluvné vzťahy s novým vlastníkom zariadenia. V prípade, ak tak odberatelia elektriny vo vyššie spomenutej lehote neurobia, zmluvy o distribúcii s dotknutými odberateľmi elektriny zanikajú.

§ 8 PREDCHÁDZANIE ŠKODÁM

1. Zmluvné strany sa zaväzujú navzájom sa informovať o skutočnostiach, o ktorých sú si vedomí, že by mohli viesť ku škodám a usilovať sa o odvrátenie hroziacich škôd. Pri predchádzaní škodám a pri odvracaní hroziacich škôd PDS primárne zabezpečuje bezpečnosť a spoľahlivosť prevádzky distribučnej sústavy.
2. Zmluvné strany sú zbavené zodpovednosti za čiastočné alebo úplné neplnenie povinností vyplývajúcich zo zmluvy o distribúcii, 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.
3. 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.

§ 9 REKLAMÁCIE

Reklamačný poriadok je upravený v prílohe číslo 6 tohto Prevádzkového poriadku.

§ 10 PRECHODNÉ A ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA

1. Zmluvné strany sa zaväzujú, že budú chrániť a utajovať pred tretími osobami dôverné informácie. Žiadna zo zmluvných strán bez písomného súhlasu druhej zmluvnej strany neposkytne informácie o obsahu zmluvy s výnimkou verejne publikovaných informácií, a to ani v čiastkovom rozsahu tretej strane s výnimkou osôb ovládajúcich a osôb ovládaných rovnakou ovládajúcou osobou. Rovnakým spôsobom budú strany chrániť dôverné informácie a skutočnosti tvoriace obchodné tajomstvo tretej osoby, ktoré boli touto treťou stranou niektorej zo zmluvných strán poskytnuté s dovoľením ich ďalšieho použitia. Záväzok ochrany utajenia trvá po celú dobu trvania skutočností tvoriacich obchodné tajomstvo alebo trvania záujmu chránenia dôverných informácií. Týmto nie je dotknutá povinnosť poskytovať informácie podľa osobitných predpisov, najmä oznamovanie meraných hodnôt dodávateľom elektriny, zúčtovateľovi odchýlok a podobne.

2. PDS je povinný zachovávať dôvernosť informácií v zmysle § 94 zákona o energetike.
3. Odberateľ podpisom zmluvy dáva v zmysle zákona o ochrane osobných údajov takisto súhlas PDS na poskytnutie osobných údajov v rozsahu uvedenom v zmluve aj tretej strane, s ktorou má PDS uzatvorenú písomnú zmluvu, alebo ktorú písomne poveril spracúvaním osobných údajov. Účelom spracúvania osobných údajov je jednoznačná identifikácia odberateľa elektriny pre účely plnenia zmluvy. V prípade akejkoľvek zmeny osobných údajov počas trvania zmluvy informuje odberateľ o týchto zmenách PDS.
4. Právne vzťahy zmluvných strán, ktoré nie sú upravené v týchto obchodných podmienkach, sa riadia právnymi predpismi Slovenskej republiky.
5. Zmluva môže byť menená a doplňovaná len písomnými dodatkami podpísanými k tomu oprávnenými zástupcami zmluvných strán. K návrhu dodatku sú strany povinné vyjadriť sa do 30 dní od jeho doručenia. Po túto dobu je návrhom dodatku viazaná strana, ktorá ho odoslala.
6. Prílohy k zmluve sa môžu meniť buď nahradením celej prílohy, alebo v prípade, že sa príloha člení na viacero častí, nahradením časti prílohy. Pri každej zmene musí byť jasne vyznačená platnosť a účinnosť novej prílohy, resp. časti prílohy a musí byť podpísaná zástupcami zmluvných strán. Nahradením časti prílohy ostáva platnosť a účinnosť ostatných častí v danej prílohe nedotknutá. Tento odsek neplatí pre zmenu cenníka za distribúciu a obchodných podmienok, ktoré sú menené platným a účinným rozhodnutím úradu.
7. Zmluvné strany sa zaväzujú prijať všetky potrebné opatrenia pre konkrétne riešenie akýchkoľvek nezhôd a sporov, ktoré môžu vzniknúť z plnenia zmluvy alebo týchto obchodných podmienok, alebo v súvislosti s nimi. Rozpory vzniknuté z neplnenia dohodnutých podmienok budú riešené pokusom o zmier zástupcami oboch strán. V prípade, že nedôjde k zmieru, bude takýto spor predložený na rozhodnutie miestne a vecne príslušnému súdu. Týmto nie sú dotknuté ustanovenia týchto obchodných podmienok týkajúce sa ukončenia a zánik zmluvy.
8. Tieto Obchodné podmienky zabezpečujú jednotný a nediskriminačný prístup PDS ku všetkým účastníkom trhu s elektrinou. Odchyliť 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.
9. 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.

III. Obchodné podmienky k zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny oprávneným odberateľom elektriny s ročným vyúčtovaním (ďalej len „Obchodné podmienky“)

§ 1 VŠEOBECNÉ USTANOVENIA

1. Obchodné podmienky upravujú v zmysle § 273 Obchodného zákonníka, zákona o energetike a zákona o regulácii ako i v zmysle právnych predpisov vydaných na ich základe, vzťahy medzi PDS a odberateľom elektriny vznikajúce pri poskytovaní distribúcie elektriny.

2. V prípade, že výrobca elektriny odoberá elektrinu zo sústavy, má pre účely týchto obchodných podmienok postavenie odberateľa elektriny a má v primeranom rozsahu práva a povinnosti odberateľa elektriny.
3. V prípade, že žiadosť o uzatvorenie zmluvy o prístupe do DS a o distribúcii elektriny alebo žiadosť o uzatvorenie dodatku k takejto zmluve podáva žiadateľ, voči ktorému eviduje PDS otvorené pohľadávky, alebo ak žiadateľ je s dlžníkom prepojenou osobou v zmysle zákona o energetike, alebo ak je žiadateľom blízka osoba dlžníka v zmysle zákona číslo 40/1964 Zb. (Občiansky zákonník), má PDS právo podmieniť uzatvorenie zmluvy alebo dodatku zaplatením pohľadávok zo strany žiadateľa alebo dlžníka. Uvedené neplatí, ak žiadateľ preukáže že žiadosť podáva v súvislosti so zmenou vlastníctva odberného elektrického zariadenia (nehnutelnosti, ak je odberné elektrické zariadenie neoddeliteľnou súčasťou nehnuteľnosti); týmto však nie je dotknutá zodpovednosť medzi prepojenými osobami v zmysle tohto odseku 3.

§ 2 PRÁVA A POVINNOSTI PDS

1. PDS sa zaväzuje zabezpečiť distribúciu elektriny vo výške rezervovanej kapacity s výnimkou, ak tomu bránia okolnosti nezávislé na vôli PDS. PDS sa zaväzuje zabezpečiť na požiadanie odberateľa aj ostatné služby súvisiace s distribúciou elektriny v zmysle cenníka zverejneného na internetovej stránke PDS.
2. Stupeň zabezpečenia distribúcie je určený v súlade s technickými podmienkami prevádzkovania DS.
3. Rezervovaná kapacita dohodnutá v zmluve predstavuje ten dohodnutý podiel na maximálnej rezervovanej kapacite pripojenia, ktorý je k dispozícii na fyzickú distribúciu elektriny do miesta odberu odberateľa elektriny a je viazaná na odberné miesto.
4. Zmena dohodnutej rezervovanej kapacity si vyžaduje osobitné dojednania.
5. Ak je distribúcia elektriny zabezpečovaná cez zariadenie, ktoré nie je vo vlastníctve PDS, nezodpovedá PDS za škodu, prípadne ušlý zisk pri prerušení distribúcie elektriny prípadne znížení jej kvality z dôvodu poruchy na tomto zariadení alebo zásahu vlastníka zariadenia.

§ 3 POVINNOSTI ODBERATEĽA ELEKTRINY

1. Odberateľ elektriny sa zaväzuje dodržiavať dohodnutú rezervovanú kapacitu a dodržiavať podmienky pripojenia stanovené príslušnými právnymi predpismi.
2. Odberateľ elektriny sa zaväzuje oznámiť na požiadanie PDS predpokladaný typ a hodnotu rezervovanej kapacity na nasledujúci kalendárny rok.
3. Predpokladom pre uzavretie zmluvy je uzavretie zmluvy o pripojení a splnenie všetkých podmienok uvedených v zmluve o pripojení.
4. V prípade odberateľa elektriny, ktorý je napojený na zariadenie PDS prostredníctvom iného zariadenia, ktoré nie je vo vlastníctve PDS, je podmienkou uzatvorenia zmluvy aj uzatvorenie zmluvy o poskytnutí maximálnej rezervovanej kapacity z DS, ktorou vlastník daného zariadenia dáva zároveň súhlas s tým, že odberateľovi elektriny bude distribuovaná elektrina cez jeho zariadenie.
5. Odberateľ elektriny sa zaväzuje udržiavať svoje odberné zariadenie v stave, ktorý zodpovedá príslušným technickým normám (najmä prispôbiť svoje odberné miesto a použité elektrospotrebiče normovaným parametrom distribučnej sústavy a zabezpečiť ich potrebnú ochranu) a platným právnym predpisom. Nedodržanie

tejto povinnosti sa považuje za podstatné porušenie zmluvy a PDS nenesie zodpovednosť za prípadné škody spôsobené nesplnením tejto povinnosti odberateľa.

6. Pri zmenách nainštalovaných spotrebičov v rámci platného dohodnutého príkonu sa odberateľ elektriny zaväzuje konzultovať s PDS pripojenie spotrebičov, u ktorých je predpoklad ovplyvnenia distribučnej sústavy v neprospech ostatných odberateľov elektriny v rozsahu, ktorý prekračuje dovolené hranice stanovené platnými technickými normami. Ide hlavne o spotrebiče s jednorazovou, kolísavou, alebo nelineárnou časovo meniacou sa charakteristikou odberu elektriny, motory s ťažkým rozbehom, spotrebiče s kolísavým odberom elektriny alebo s čiastočným zapínaním a o zväracie prístroje.
7. Úmyselné zabránenie alebo vytváranie iných prekážok prístupu k určenému meradlu alebo k nemeraným častiam na odbernom mieste sa považuje za podstatné porušenie zmluvy.
8. Odberateľ elektriny je povinný zabezpečiť súhlas vlastníka nehnuteľnosti pre vstup na dotknuté pozemky a do cudzích objektov v rozsahu a spôsobom nevyhnutným pre výkon odpočtu určeného meradla.
9. Zmluvné strany sa zaväzujú postupovať v prípade hroziaceho alebo existujúceho stavu núdze podľa príslušných právnych predpisov.
10. V prípade, že na odbernom mieste odberateľa s ročným vyúčtovaním dôjde ku výmene meradla, a nové meradlo umožňuje mesačné vyúčtovanie, je odberateľ elektriny povinný na vyzvanie PDS uzatvoriť zmluvu o prístupe do sústavy a distribúcii elektriny pre odberateľov s mesačným vyúčtovaním.
11. Odberateľ elektriny je povinný pri každej zmene obchodných alebo technických dát (napríklad zmena korešpondenčnej adresy) bezodkladne informovať o týchto skutočnostiach PDS. Odberateľ elektriny je povinný uhradiť PDS všetky škody alebo iné finančné ujmy ktoré PDS vzniknú dôsledkom nesplnenia si povinností odberateľa.

§ 4 MERANIE ELEKTRINY A VYKONÁVANIE ODPOČTOV

1. Meranie elektriny a vykonávanie odpočtov sú upravené v prílohe číslo 7 tohto Prevádzkového poriadku.

§ 5 CENY A SPÔSOB ÚHRADY PLATIEB

1. Tarifu za distribúciu elektriny, tarifu za distribučné straty, tarifu za prístup do distribučnej sústavy, ako aj ostatné regulované alebo predpísané tarify (napríklad tarifa za systémové služby, tarifa za prevádzkovanie systému, odvod do Jadrového fondu podľa prílohy číslo 10 tohto Prevádzkového poriadku) bude PDS účtovať odberateľovi elektriny podľa platných a účinných rozhodnutí úradu a všeobecne záväzných právnych predpisov. V prípade zmeny cenového rozhodnutia úradu počas platnosti zmluvy bude PDS fakturovať odberateľom elektriny novú tarifu odo dňa účinnosti rozhodnutia úradu, ktorým došlo k úprave tarify.
2. K tarifám bude pripočítaná DPH podľa platných právnych predpisov.
3. Tarifa v členení podľa odseku 1 sa účtuje ročnou faktúrou za obdobie, ktoré je vymedzené obdobím 12- tich po sebe idúcich mesiacov.
4. Cyklus faktúr za opakované zdaniteľné plnenie (záloh) je mesačný, ku 15-mu dňu v mesiaci.

5. Platenie za distribúciu elektriny sa bude vykonávať formou platenia záloh (faktúry za opakované plnenie) v dohodnutej výške. Každá záloha predstavuje 80% jednej jedenástiny predpokladanej ročnej platby odberateľa elektriny za požadované príkony a predpokladanú spotrebu všetkých odberných miest s ročným vyúčtovaním odberateľa elektriny na území PDS . Zaplatené čiastky z faktúr za opakované plnenie sú odpočítané v ročnom vyúčtovaní. Rozdiel medzi zaplatenými čiastkami a celkovou vyúčtovanou čiastkou je zohľadnený vo vystavenej faktúre po skončení fakturačného cyklu s tým, že doplatok uhradí odberateľ elektriny v termíne splatnosti tak, aby bol v deň splatnosti pripísaný na účet PDS. Prípadné preplatky vráti PDS odberateľovi elektriny bezhotovostným prevodom na jeho účet v lehote splatnosti dohodnutej v zmluve.
6. Položky z cenníka služieb (napríklad mimoriadny odpočet, výmena meradla) zverejneného na internetovej stránke PDS bude PDS fakturovať odberateľovi po skončení kalendárneho mesiaca súhrne za všetky úkony vykonané na žiadosť odberateľa.
7. Faktúry sa uhrádzajú podľa dátumu splatnosti uvedenom na faktúre. Zaplatením sa rozumie pripísanie celej fakturovanej čiastky na účet PDS, resp. odberateľa elektriny uvedený na faktúre.
8. Ak prípadne deň splatnosti platby na deň pracovného voľna alebo na deň pracovného pokoja, je dňom splatnosti najbližší nasledujúci pracovný deň.
9. O zmene výšky fakturovaných čiastok za distribúciu na nasledujúce obdobie bude odberateľ elektriny informovaný súčasne s faktúrou za predchádzajúce obdobie.
10. Za každý začatý deň omeškania splatnej platby (zálohová platba, faktúra) je PDS oprávnený fakturovať úrok z omeškania z dlžnej čiastky. Výška úroku z omeškania za každý deň omeškania je 0,035% z dlžnej čiastky. Splatnosť úroku z omeškania je rovnaká ako splatnosť faktúry uvedená v zmluve.
11. Počet dní omeškania v prípade neskorej úhrady faktúr za opakované plnenie sa počíta od dátumu splatnosti uvedeného na faktúre za opakované plnenie do dátumu jej úhrady (pripísanie na účet PDS), najdlhšie však do dátumu splatnosti faktúry vystavenej po skončení fakturačného cyklu.
12. Všetky platby sa uskutočňujú bezhotovostne, buď inkasom z bankového účtu odberateľa elektriny alebo príkazom k úhrade v prospech PDS, na číslo účtu uvedené na mesačnej faktúre, ak sa odberateľ elektriny nedohodne s PDS inak. V prípade, že faktúra nebude obsahovať číslo účtu, je odberateľ elektriny povinný uskutočniť platbu na číslo účtu PDS uvedeného v zmluve. Spôsob platby je dohodnutý v zmluve.
13. V bankovom styku budú používané variabilné symboly uvedené na príslušnej faktúre. Konštantné symboly budú používané podľa platných bankových pravidiel.
14. Pokiaľ odberateľ elektriny poukáže platbu s nesprávnym variabilným alebo konštantným symbolom, alebo ju poukáže na iný bankový účet PDS ako je uvedený na faktúre, je PDS oprávnený mu platbu vrátiť ako neidentifikovateľnú a účtovať mu úrok z omeškania za oneskorené platenie od dátumu vrátenia neidentifikovateľnej platby až do obdržania správne poukázanej platby.
15. Adresa pre zasielanie faktúr je dohodnutá v zmluve.
16. Na platby za distribúciu elektriny do odberných miest jedného odberateľa elektriny, ktoré majú rovnaké bankové spojenie, môže vyhotoviť PDS po dohode s odberateľom elektriny zlúčenú faktúru.
17. V prípade, že je odberateľ elektriny v omeškaní so zmluvne dohodnutou platbou, PDS má povinnosť zaslať mu upomienku s výzvou na zaplatenie. Poplatok za upomienku v zmysle platného cenníka uhradza odberateľ elektriny. V prípade

neuhradenia dlžnej sumy v lehote uvedenej v upomienke je PDS oprávnený v zmysle zákona o energetike prerušiť distribúciu do odberných miest odberateľa elektriny.

18. V prípade, že je odberateľ v omeškaní, PDS má právo jeho platbu započítať najprv na najskôr splatné úroky z omeškania, sankčné poplatky, poplatok za upomienku a až potom na najskôr splatnú istinu, a to bez ohľadu na to, že odberateľ určí, ktorý záväzok plní.
19. Spôsob preukázania podkladov pre priznanie sadzieb pre domácnosti:

Podmienky pre priznanie distribučnej sadzby pre domácnosť podľa § 47 ods. 3 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 225/2011, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike v znení neskorších predpisov.

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

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

Podrobnosti o žiadosti na zmenu distribučnej sadzby s prílohami

a) Žiadosť na zmenu distribučnej sadzby obsahuje

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

b) Prílohami žiadosti na zmenu distribučnej sadzby sú

1. Čestné vyhlásenie žiadateľa o tom, že
1.1 v nebytových priestoroch a v spoločných častiach a spoločných zariadeniach bytového domu nachádzajúceho sa na adrese (uvedie sa adresa bytového domu vrátane čísiel vchodov bytového domu patriacich pod jedno odberné miesto), ktoré

sú pripojené k distribučnej sústave PDS cez odberné miesta (uvedú sa EIC kódy a čísla elektromerov odberných miest nebytových priestorov, spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu), nie sú umiestnené alebo prevádzkované zariadenia osôb, ktorí nie sú odberatelia elektriny v domácnosti podľa zákona o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov,

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

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

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

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

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

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

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

2.3 Vyhlásenie vlastníka bytu alebo odberateľa elektriny v domácnosti, že byt slúži výlučne na bývanie a spotreba elektriny v byte, ktorý užíva, je výlučne pre vlastnú spotrebu vlastníka bytu alebo odberateľa elektriny v domácnosti v súlade so zákonom o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

Čestné vyhlásenie žiadateľa musí obsahovať dátum vyhotovenia a podpis žiadateľa.

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

Podpisy na čestných vyhláseniach nemusia byť úradne osvedčené.

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

Postup pridelenia distribučnej sadzby pre domácnosť

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

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

v domácnosti do odberných miest spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu.

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

- a) predložení správne a úplne vyplnenej žiadosti žiadateľa spolu s prílohami,
- b) potvrdení správnosti čísel elektromerov a EIC kódov odberných miest uvedených v žiadosti,
- c) určenie spotreby elektriny v príslušných odberných miestach spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu.

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

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

Sadzbu prislúchajúcu užívateľom DS pre domácnosti nie je možné priznať späťne.

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

Zmena a opatrenia pri zmene podmienok priznania distribučnej sadzby pre domácnosť

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

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

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

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

§ 6 OBMEDZENIE A PRERUŠENIE DISTRIBÚCIE

1. PDS má právo obmedziť alebo prerušiť distribúciu elektriny v prípadoch uvedených v § 31 ods. 1 písm. e) zákona o energetike .
2. Postup pri prerušovaní alebo ukončení distribúcie je uvedený v prílohe číslo 4 tohto Prevádzkového poriadku.

§ 7 UKONČENIE A ZÁNİK ZMLUVY

1. Ak je zmluva uzatvorená na dobu určitú, zaniká uplynutím lehoty, na ktorú bola uzatvorená.
2. Zmluva môže byť ukončená dohodou zmluvných strán.
3. Zmluva môže byť ukončená aj ukončením distribúcie elektriny na podnet odberateľa elektriny (v zmysle prílohy číslo 4 tohto Prevádzkového poriadku). Ukončenie distribúcie v príslušnom mesiaci je možné od šiesteho kalendárneho dňa mesiaca, za predpokladu, že ho odberateľ elektriny oznámi PDS najneskôr 15 dní vopred. V prípade, že medzi doručením žiadosti o ukončenie distribúcie a požadovaným dňom ukončenia distribúcie je menej ako 15 dní, PDS môže žiadosť zamietnuť.
4. V prípade podstatného porušenia zmluvy zo strany odberateľa elektriny, najmä v prípade, že odberateľ elektriny je v omeškaní so zaplatením zmluvne dohodnutej platby za distribúciu, a túto neuhradil ani v dodatočnej lehote určenej PDS, alebo v prípade, že odberateľ elektriny svojím elektroenergetickým zariadením alebo svojím odberným elektrickým zariadením ohrozuje bezpečnosť, spoľahlivosť alebo kvalitu dodávky elektriny, alebo negatívne ovplyvňuje distribučnú sústavu v rozsahu, ktoré presahujú dovolené hranice alebo je zistený neoprávnený odber na odbernom mieste odberateľa elektriny, alebo nemá uzatvorenú zmluvu o zúčtovaní odchýlky, je PDS oprávnený odstúpiť od zmluvy. Odstúpenie od zmluvy je účinné dňom jeho doručenia odberateľovi elektriny. V prípade neoprávneného odberu je odstúpenie od zmluvy účinné dňom ukončenia distribúcie elektriny do odberného miesta (demonťáž určeného meraďla alebo odpojenie od sústavy).
5. V prípade podstatného porušenia zmluvy zo strany PDS môže odberateľ elektriny od zmluvy odstúpiť. Odstúpenie od zmluvy je účinné dňom jeho doručenia PDS.
6. Zmluva stráca platnosť aj ukončením zmluvy o pripojení odberateľa elektriny do distribučnej sústavy alebo ukončením zmluvy o poskytnutí maximálnej rezervovanej kapacity.
7. Odberateľ elektriny je oprávnený vypovedať zmluvu, aj keď bola uzatvorená na dobu určitú, bez uvedenia dôvodu s výpovednou lehotou tri mesiace. Výpovedná lehota začína plynúť prvým dňom v mesiaci nasledujúcom po mesiaci, v ktorom bola výpoveď doručená. Týmto nie sú dotknuté lehoty týkajúce sa zmeny dodávateľa elektriny upravené v osobitných právnych predpisoch.

8. V prípade, že je odberateľ elektriny pripojený k zariadeniu PDS prostredníctvom zariadenia, ktoré nie je vo vlastníctve PDS, zaniká zmluva o distribúcii aj ukončením odberu vlastníka predmetného zariadenia (zrušenie odberného miesta), a v prípade, že vlastníka predmetného zariadenia nemá uzavretú s PDS zmluvu o pripojení, aj zmenou vlastníka predmetného zariadenia. O ukončení odberu vlastníka zariadenia alebo o zmene vlastníka zariadenia je povinný PDS vopred informovať dotknutých odberateľov elektriny a zároveň ich vyzvať, aby v tejto lehote vykonali opatrenia, ktoré by zabránili ukončeniu platnosti zmlúv, najmä aby odkúpili alebo prenajali zariadenie od vlastníka zariadenia v prípade ukončenia odberu vlastníka zariadenia, alebo aby si upravili svoje zmluvné vzťahy s novým vlastníkom zariadenia. V prípade, ak tak odberatelia elektriny vo vyššie spomenutej lehote neurobia, zmluvy o distribúcii s dotknutými odberateľmi zanikajú.

§ 8 PREDCHÁDZANIE ŠKODÁM

1. Zmluvné strany sa zaväzujú navzájom sa informovať o skutočnostiach, o ktorých sú si vedomí, že by mohli viesť ku škodám a usilovať sa o odvrátenie hroziacich škôd. Pri predchádzaní škodám a pri odvrácaní hroziacich škôd PDS primárne zabezpečuje bezpečnosť a spoľahlivosť prevádzky distribučnej sústavy.
2. 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.
3. Za okolností 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.

§ 9 REKLAMÁCIE

Reklamačný poriadok je upravený v prílohe číslo 6 tohto Prevádzkového poriadku.

§ 10 PRECHODNÉ A ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA

1. Zmluvné strany sa zaväzujú, že budú chrániť a utajovať pred tretími osobami dôverné informácie. Žiadna zo zmluvných strán bez písomného súhlasu druhej zmluvnej strany neposkytne informácie o obsahu tejto zmluvy s výnimkou verejne publikovaných informácií, a to ani v čiastkovom rozsahu tretej strane s výnimkou osôb ovládajúcich a osôb ovládaných rovnakou ovládajúcou osobou. Rovnakým spôsobom budú strany chrániť dôverné informácie a skutočnosti tvoriace obchodné tajomstvo tretej osoby, ktoré boli touto treťou stranou niektoré zo zmluvných strán

poskytnuté s dovoľením ich ďalšieho použitia. Závazok ochrany utajenia trvá po celú dobu trvania skutočností tvoriacich obchodné tajomstvo alebo trvania záujmu chránenia dôverných informácií. Týmto nie je dotknutá povinnosť poskytovať informácie podľa osobitných predpisov, najmä oznamovanie meraných hodnôt dodávateľom elektriny, zúčtovateľovi odchýlok a podobne.

2. PDS je povinný zachovávať dôvernosť informácií v zmysle § 94 zákona o energetike.
3. Odberateľ podpisom zmluvy dáva v zmysle zákona o ochrane osobných údajov takisto súhlas PDS na poskytnutie osobných údajov v rozsahu uvedenom v zmluve aj tretej strane, s ktorou má PDS uzatvorenú písomnú zmluvu, alebo ktorú písomne poveril spracúvaním osobných údajov. Účelom spracúvania osobných údajov je jednoznačná identifikácia odberateľa na účely plnenia zmluvy. V prípade akejkoľvek zmeny osobných údajov počas trvania zmluvy informuje odberateľ o týchto zmenách PDS.
4. Právne vzťahy zmluvných strán, ktoré nie sú upravené v týchto obchodných podmienkach, sa riadia právnymi predpismi Slovenskej republiky.
5. Zmluva môže byť menená a dopĺňovaná len písomnými dodatkami podpísanými k tomu oprávnenými zástupcami zmluvných strán. K návrhu dodatku sú strany povinné vyjadriť sa do 30 dní od jeho obdržania. Po túto dobu je návrhom dodatku viazaná strana, ktorá ho odoslala.
6. Prílohy k zmluve sa môžu meniť buď nahradením celej prílohy, alebo v prípade, že sa príloha člení na viacero častí, nahradením časti prílohy. Pri každej zmene musí byť jasne vyznačená platnosť a účinnosť novej prílohy resp. časti prílohy a musí byť podpísaná zástupcami zmluvných strán. Nahradením časti prílohy ostáva platnosť a účinnosť ostatných častí v danej prílohe nedotknutá. Tento odsek neplatí pre zmenu cenníka za distribúciu a obchodných podmienok, ktoré sú menené platným a účinným rozhodnutím úradu.
7. Zmluvné strany sa zaväzujú prijať všetky možné 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.
8. Tieto Obchodné podmienky zabezpečujú jednotný a nediskriminačný prístup PDS ku všetkým účastníkom trhu. 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.
9. 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.

Príloha číslo 2 k Prevádzkovému poriadku spoločnosti Východoslovenská distribučná a.s.

Obchodné podmienky k zmluve o pripojení do distribučnej sústavy (ďalej len „Obchodné podmienky“)

I. Úvodné ustanovenia

1. Obchodné podmienky k zmluve o pripojení do DS tvoria neoddeliteľnú súčasť Prevádzkového poriadku PDS.
2. Súčasťou tejto prílohy sú Všeobecné obchodné podmienky k zmluve o pripojení do distribučnej sústavy (bod II. tejto prílohy), Osobitné podmienky pre pripojenie výrobcov elektriny do distribučnej sústavy (bod III. tejto prílohy), Obchodné podmienky k zmluve o poskytnutí maximálnej rezervovanej kapacity (bod IV. tejto prílohy) a Obchodné podmienky pre pripájanie lokalít určených na hromadnú výstavbu (bod V. tejto prílohy).

II. Všeobecné obchodné podmienky k zmluve o pripojení do distribučnej sústavy

§ 1 PRÁVA A POVINNOSTI ZMLUVNÝCH STRÁN

1. Elektroenergetické zariadenie účastníka trhu s elektrinou je možné pripojiť do DS po splnení technických podmienok PDS tak, aby bola zachovaná bezpečnosť, spoľahlivosť a stabilita prevádzky DS. Deliace miesto medzi technologickými zariadeniami DS a elektroenergetickými zariadeniami užívateľa sústavy určí PDS.
2. PDS je povinný pripojiť elektroenergetické, resp. odberné elektrické zariadenie žiadateľa špecifikované v zmluve o pripojení do DS (ďalej len „zmluva“) v rámci maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia dohodnutej pre dané odberné miesto v zmluve o pripojení.
3. V prípade, že súčasťou žiadosti o pripojenie je aj žiadosť o vybudovanie elektrickej prípojky, tvorí predmet zmluvy aj záväzok PDS vybudovať elektrickú prípojku.
4. Žiadateľ je povinný uhradiť cenu za pripojenie uvedenú v § 2 A týchto obchodných podmienok a uhradiť náklady na vybudovanie prípojky špecifikované v § 2 B týchto obchodných podmienok.
5. Cena za pripojenie nebude fakturovaná v prípade, ak sa zmluva o pripojení uzatvára pri zmene odberateľa elektriny v odbernom mieste.
6. V prípade pripájania tzv. krátkodobých odberov na napätovej úrovni nn (napríklad cirkusy, koncerty a podobne) sa zmluva o pripojení neuzatvára, a žiadateľovi o pripojenie sa nefakturuje ani cena za pripojenie. Podrobnosti týkajúce sa tzv. krátkodobých odberov sú uvedené v platnom cenníku distribúcie PDS a v cenníku služieb PDS.
7. Ak v odbernom mieste pripojenom do DS na napätovej úrovni nn dôjde ku ukončeniu distribúcie, a medzi ukončením distribúcie a ďalším prihlásením nového alebo pôvodného odberateľa elektriny v tomto odbernom mieste uplynie menej ako 6 mesiacov, považuje sa to za zmenu odberateľa v odbernom mieste a cena za pripojenie sa neúčtuje; týmto nie sú dotknuté ostatné povinnosti súvisiace s pripojením odberného miesta do DS, najmä povinnosť uzatvoriť zmluvu o pripojení s PDS. Ak medzi ukončením odberu a ďalším prihlásením nového alebo pôvodného odberateľa v odbernom mieste uplynie viac ako 6 mesiacov, považuje sa

d'alsie prihlásenie odberateľa v tomto odbernom mieste za nové pripojenie. Výnimku tvoria zistené neoprávnené odbery na odberných miestach, v týchto prípadoch PDS vždy ukončí distribúciu elektriny do odberného miesta (demontáž určeného meradla alebo odpojenie od sústavy) a každé d'alsie pripojenie v danom odbernom mieste sa považuje za nové pripojenie. V odberných miestach pripojených do DS na napäťovej úrovni vn a vvn sa po ukončení distribúcie v odbernom mieste považuje každé d'alsie pripojenie v tom istom odbernom mieste ako nové pripojenie, s výnimkou ak procesná požiadavka na d'alsie pripojenie bude PDS doručená v čase medzi ukončením distribúcie do odberného miesta a fyzickou demontážou meradla v odbernom mieste- podrobnosti sú upravené v prílohe číslo 4 tohto Prevádzkového poriadku.

8. Pri existujúcich odberných miestach, v ktorých nedochádza ku zmene odberateľa elektriny, sa zmluva o pripojení resp. písomný dodatok ku zmluve o pripojení uzatvára v prípade, ak žiadateľ požaduje zvýšenie rezervovanej kapacity, pričom toto požadované zvýšenie znamená prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia. V takomto prípade vzniká žiadateľovi aj povinnosť uhradiť cenu za pripojenie, stanovenú na základe rozdielu novej a pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia. Zmluva o pripojení resp. písomný dodatok ku zmluve o pripojení pri existujúcich odberných miestach sa uzatvára aj pri zmene technických parametrov odberného miesta. V prípade, že pri zvyšovaní maximálnej rezervovanej kapacity alebo pri zmene technických parametrov týkajúcich sa odberného miesta PDS zistí, že na odbernom mieste došlo k zmene vlastníka odberného elektrického zariadenia alebo vlastníka nehnuteľnosti, uzavrie PDS novú zmluvu o pripojení s vlastníkom odberného elektrického zariadenia resp. vlastníkom nehnuteľnosti v zmysle odseku 14 tohto § 1.
9. Žiadosti o pripojenie podáva žiadateľ o pripojenie na miestach, ktoré sú pre tento účel uvedené na internetovej stránke PDS.
10. V prípade, že žiadosť o pripojenie nového odberného miesta alebo žiadosť o zvýšenie MRK podáva žiadateľ, voči ktorému eviduje PDS otvorené pohľadávky, alebo ak žiadateľ je s dlžníkom prepojenou osobou v zmysle zákona o energetike, alebo ak je žiadateľom blízka osoba dlžníka v zmysle zákona číslo 40/1964 Zb. (Občiansky zákonník), má PDS právo podmieniť uzatvorenie zmluvy alebo dodatku zaplatením pohľadávok zo strany žiadateľa alebo dlžníka. Uvedené neplatí, ak žiadateľ preukáže že žiadosť podáva v súvislosti so zmenou vlastníctva odberného elektrického zariadenia (nehnuteľnosti, ak je odberné elektrické zariadenie neoddeliteľnou súčasťou nehnuteľnosti); týmto však nie je dotknutá zodpovednosť medzi prepojenými osobami v zmysle tohto odseku 11.
11. Podrobný popis procesu nového pripojenia odberného miesta ako aj zmeny odberateľa elektriny v odbernom mieste je uvedený v prílohe číslo 4 tohto Prevádzkového poriadku. Proces zmeny MRK oproti hodnote MRK uvedenej v platnej zmluve o pripojení je z procesno-technického hľadiska totožný s procesom nového pripojenia do DS.
12. V prípade, že výrobca elektriny odoberá elektrinu zo sústavy, má pre účely týchto obchodných podmienok postavenie odberateľa elektriny a má v primeranom rozsahu práva a povinnosti odberateľa elektriny. Vybrané osobitné podmienky pre výrobcu elektriny sú upravené v bode III tejto prílohy 2.
13. Žiadateľom o pripojenie je vlastník pripájaného elektroenergetického zariadenia resp. odberného elektrického zariadenia alebo v prípadoch, keď je odberné elektrické zariadenie súčasťou nehnuteľnosti (napríklad byty alebo nebytové priestory), vlastník nehnuteľnosti, respektíve správca v prípade spoločných

priestorov. Rovnako zmluvu o pripojení uzatvára PDS výlučne s vlastníkom elektroenergetického zariadenia resp. odberného elektrického zariadenia, resp. v prípadoch, keď je odberné elektrické zariadenie súčasťou nehnuteľnosti, výlučne s vlastníkom nehnuteľnosti alebo správcom. Za vlastníka družstevného bytu sa pre účely tohto Prevádzkového poriadku považuje aj člen družstva ktorý sa preukáže členstvom k príslušnému družstvu; týmto nie je dotknuté právo PDS vyžiadať si vyjadrenie alebo súhlas osoby oprávnenej spravovať družstevný majetok.

14. Ak sa pridelená maximálna rezervovaná kapacita pripojenia po uplynutí dvoch rokov od zmluvne dohodnutého termínu nevyužíva, zníži sa na skutočnú hodnotu využívania, najviac však na 50% pôvodne dohodnutej maximálne rezervovanej kapacity, ak sa žiadateľ nedohodne s PDS inak. Na základe žiadosti žiadateľa o opätovné pridelenie pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity sa táto kapacita opätovne žiadateľovi bezodplatne prideli.
15. Výška ceny za pripojenie sa určuje podľa pravidiel respektíve cenníka platných v čase uzatvárania zmluvy o pripojení.

§ 2 CENA ZA PRIPOJENIE A ÚHRADA NÁKLADOV ZA VYBUDOVANIE ELEKTRICKEJ PRÍPOJKY

A. CENA ZA PRIPOJENIE (úhrada nákladov spojených so zabezpečením maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia v distribučnej sústave)

1. Cena za pripojenie predstavuje podiel na oprávnených nákladoch za pripojenie - náklady spojené so zabezpečením maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia v DS. Rozsah a podmienky úhrady oprávnených nákladov za pripojenie sú stanovené v osobitnom právnom predpise úradu.
2. Výška ceny za pripojenie na napätových hladinách vvn a vn je stanovená na základe platného Výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „Úrad“) a spôsob výpočtu poplatku je zverejnený na internetovej stránke PDS. Hodnoty pripojovacích poplatkov do distribučnej sústavy PDS na napätovej hladine nn, ktoré zohľadňujú amperickú hodnotu zaťaženia odberu elektroenergetického zariadenia, sú po schválení úradom uverejnené na internetovej stránke PDS. Miesto pripojenia na DS vrátane napätovej hladiny je stanovené na základe žiadosti o pripojenie vo vyjadrení PDS stanovujúcom technické podmienky pripojenia (žiadosť žiadateľa o pripojenie do DS tvorí prílohu zmluvy o pripojení). Vzor žiadosti o pripojenie je uverejnený na internetovej stránke PDS.
3. Náklady PDS spojené s pripojením žiadateľa do DS z dôvodu požadovaného zabezpečenia distribúcie nad štandard určený v technických podmienkach uhradí žiadateľ v plnej výške.
4. Náklady PDS spojené s pripojením žiadateľa na úrovni vvn a vn, ktoré priamo vyvoláva preložku časti DS a montáž obchodného merania nad štandard definovaný PDS sa prevádzkovateľovi DS uhradia na základe kalkulácie nákladov vypočítaných na základe odsúhlasenej projektovej dokumentácie, resp. na základe kalkulácie nákladov pri stanovení technických podmienok pripojenia do DS.
5. V prípade, že elektroenergetické zariadenie žiadateľa je už pripojené do DS a žiadateľ má zaistenú požadovanú maximálnu rezervovanú kapacitu a žiada o pripojenie na inú napätovú úroveň, ktorá nie je vynútená zmenou technických podmienok pripojenia, jedná sa o nadštandardné pripojenie.
6. Cena predmetu zmluvy stanovená podľa odsekov 1 až 5 je uvedená v zmluve. K cene bude fakturovaná DPH podľa platných právnych predpisov.

7. Žiadateľ má nárok na vrátenie sumy predstavujúcej cenu za pripojenie iba v prípade, ak o vrátenie požiadal a dovedy nebola uzatvorená zmluva o distribúcii elektriny alebo ak dovedy nepožiadal dodávateľ elektriny PDS o prihlásenie daného odberného miesta do svojej bilančnej skupiny v zmysle prílohy číslo 4 tohto Prevádzkového poriadku a po splnení niektorej z týchto podmienok:
- stavebné povolenie nebolo vydané alebo bolo definitívne zamietnuté alebo
 - preukázateľne je dokladované zrušenie právnickej osoby, ktorá uhradila pripojovací poplatok - okrem prípadu, keď práva a povinnosti vyplývajúce zo zmluvy o pripojení prechádzajú na právnych nástupcov zmluvných strán alebo
 - v prípade úmrtia fyzickej osoby, okrem prípadu, keď práva a povinnosti vyplývajúce zo zmluvy o pripojení prechádzajú na právnych nástupcov tejto fyzickej osoby alebo
 - zrušenie požiadavky žiadateľa v dôsledku živelnej pohromy, ktorá znemožnila realizáciu pripojenia odberného miesta.
- V uvedených prípadoch sa vráti celý suma predstavujúca cenu za pripojenie, resp. jej alikvotná časť po odrátaní vynaložených nákladov.

B. ÚHRADA NÁKLADOV ZA VYBUDOVANIE ELEKTRICKEJ PRÍPOJKY

1. V prípade, že predmetom tejto zmluvy je aj vybudovanie elektrickej prípojky, náklady na jej vybudovanie sa stanovujú na základe žiadosti žiadateľa o vybudovanie elektrickej prípojky (príloha k zmluve o pripojení) a odsúhlasenej projektovej dokumentácie alebo technického riešenia.
2. Náklady na zriadenie elektrickej prípojky uhrádza ten, v ktorého prospech bola zriadená, ak sa prevádzkovateľ PDS nedohodne so žiadateľom inak.
3. K cene bude fakturovaná DPH podľa platných právnych predpisov.
4. Vlastníkom prípojky je ten, kto uhradil náklady na jej zriadenie.
5. V zmysle zákona o energetike je vlastník prípojky povinný zabezpečiť prevádzku, údržbu a opravy tak, aby elektrická prípojka neohrozila život, zdravie ani majetok osôb alebo nespôsovovala poruchy v distribučnej alebo prenosovej sústave. V prípade, že vlastník prípojky má záujem delegovať odplatne túto povinnosť na PDS, uzavrú zmluvné strany zmluvu o prevádzkovaní.

§ 3 PLATOBNÉ PODMIENKY

1. Pri úhrade všetkých v zmluve o pripojení dojednaných platieb platia platobné podmienky upravené v tomto § 3.
2. PDS vyhotoví žiadateľovi do 5 pracovných dní od podpisu zmluvy o pripojení zálohovú faktúru vo výške dohodnutej v zmluve, ktorú je žiadateľ povinný uhradiť v plnej výške jednorazovým prevodom na účet PDS uvedený na faktúre v lehote splatnosti 14 dní od dátumu vyhotovenia zálohovej faktúry alebo platbou v hotovosti.
3. Po prijatí zálohovej platby vyhotoví PDS faktúru k prijatej platbe v súlade s § 19 a § 71 zákona č. 222/2004 Z. z. o dani z pridanej hodnoty v znení neskorších predpisov, t. j. do 15 dní od vzniku daňovej povinnosti, pričom daňová povinnosť vzniká dňom prijatia platby.
4. Vyfakturovaná čiastka musí byť pripísaná na účet PDS v súlade so zmluvou. Ak ju žiadateľ neuhradí do 30 dní od vystavenia faktúry, má PDS právo odstúpiť od zmluvy. Odstúpenie od zmluvy je účinné dňom jeho doručenia žiadateľovi.
5. Pripísaním zálohovej platby na účet PDS a splnením ostatných v zmluve

dohodnutých podmienok začína plynúť dohodnutá lehota na pripojenie, resp. na vybudovanie elektrickej prípojky.

6. Po zabezpečení pripojenia žiadateľa do DS, vystaví PDS vyúčtovaciu (konečnú) faktúru, ktorá bude obsahovať celkovú výšku poplatku za pripojenie stanovenú v § 2 v členení na základ dane a daň, od ktorej bude odpočítaná výška prijatej zálohovej platby. Splatnosť konečnej faktúry je 14 dní od dátumu vyhotovenia faktúry.
7. V prípade, že skutočne preukázané náklady PDS pri zabezpečení pripojenia žiadateľa na napäťovú úroveň vvn alebo vn v zmysle § 2 bod A odsek 4 budú vyššie alebo nižšie oproti nákladom uvedeným v projektovej dokumentácii, vystaví PDS vyúčtovaciu (konečnú) faktúru na základe skutočne preukázaných nákladov.
8. Peňažné záväzky žiadateľa o pripojenie voči PDS vyplývajúce zo zmluvy o pripojení môžu byť namiesto žiadateľa o pripojenie po dohode s PDS uhradené treťou osobou na základe ich dohody alebo splnomocnenia žiadateľa. Splnenie peňažného záväzku žiadateľa o pripojenie treťou osobou sa bude považovať za splnenie daného záväzku žiadateľa voči PDS. Zodpovednosť žiadateľa za riadne a včasné splnenie ostatných záväzkov voči PDS týmto nie je dotknutá.
9. Za každý začatý deň omeškania splatnej platby je PDS oprávnený fakturovať úrok z omeškania z dlžnej čiastky. Výška úroku z omeškania za každý deň omeškania je 0,035% z dlžnej čiastky. Splatnosť úroku z omeškania je rovnaká ako splatnosť faktúry uvedená v zmluve.

§ 4 TERMÍN A MIESTO PRIPOJENIA

1. Miesto pripojenia je stanovené na základe technických pripojovacích podmienok, ktoré tvoria súčasť vyjadrenia PDS ku žiadosti o pripojenie. Pripojovacie podmienky slúžia ako podklad pre vypracovanie projektovej dokumentácie.
2. Termín pripojenia je uvedený v zmluve a začína plynúť odo dňa pripísania zálohovej platby na účet PDS, nadobudnutia účinnosti kolaudačného rozhodnutia týkajúceho sa časti elektroenergetického zariadenia ktoré nie je vo vlastníctve PDS, a splnenia podmienok žiadateľom uvedených v tejto prílohe (bod II § 6 ods. 1 tejto prílohy 2). Uvedené neznamená plynutie lehoty na pripojenie v zmysle vládneho nariadenia (odsek 5 tohto § 4).
3. Termín vybudovania prípojky (ak je budovanie prípojky predmetom zmluvy) je uvedený v zmluve a začína plynúť odo dňa pripísania zálohovej platby na účet PDS a splnenia podmienok žiadateľom uvedených v týchto obchodných podmienkach (bod II § 6 ods. 1 tejto prílohy 2).
4. PDS sa zaväzuje zabezpečiť pre žiadateľa požadovanú maximálnu rezervovanú kapacitu pripojenia v dohodnutom termíne, s výnimkou, ak tomu bránia okolnosti nezávislé na vôli PDS, najmä:
 - lehoty vyplývajúce zo stavebného konania,
 - prekážka, ktorá bola v čase podpisu zmluvy neznáma a bráni začatiu alebo pokračovaniu prác súvisiacich so zabezpečením pripojenia,
 - nepriaznivé klimatické podmienky brániace dokončeniu prác.
5. V zmysle vládneho nariadenia je PDS povinný pripojiť zariadenie žiadateľa do sústavy do 5 pracovných dní od splnenia obchodných a technických podmienok pripojenia. Uvedené znamená, že najneskôr 5 pracovných dní pred dohodnutým dňom pripojenia uvedeným v zmluve musí žiadateľ deklarovvať PDS splnenie obchodných a technických podmienok pripojenia. Technické podmienky sú splnené zabezpečením potrebnej kapacity pre pripojenie v DS uvedením príslušných častí DS do prevádzky (ak je to potrebné), ako aj prípravou zariadenia žiadateľa na

pripojenie v zmysle technických podmienok pripojenia PDS. Obchodné podmienky sú splnené zaplatením ceny za pripojenie a uzatvorením všetkých relevantných zmlúv potrebných pre distribúciu a dodávku elektriny do odberného miesta (odseky 6 a 7 tohto § 4), a sú deklarované doručením príslušnej procesnej požiadavky na PDS (príloha číslo 4 tohto Prevádzkovému poriadku). Lehota 5-tich pracovných dní sa nevzťahuje na žiadateľov o pripojenie tzv. krátkodobých odberov (napríklad cirkusy, koncerty a podobne). V týchto prípadoch môže byť lehota aj kratšia, najmenej však 1 pracovný deň.

6. Žiadateľ musí mať najneskôr ku dohodnutému dňu pripojenia uzatvorené všetky relevantné zmluvy potrebné na distribúciu a dodávku elektriny do odberného miesta, alebo na dodávku elektriny zo zariadenia žiadateľa, najmä zmluvu o prístupe do sústavy a distribúcii elektriny alebo zmluvu o združenej dodávke elektriny (v tomto prípade musí byť ešte pred zaslaním procesnej požiadavky zo strany dodávateľa elektriny uzavretá rámcová distribučná zmluva medzi PDS a vybraným dodávateľom elektriny žiadateľa) alebo zmluvu o zúčtovaní odchýlky. V prípade, že žiadateľ nemá k dohodnutému dňu pripojenia uzatvorené všetky potrebné zmluvy, PDS zariadenie žiadateľa nepripojí. K pripojeniu žiadateľa dôjde v takomto prípade v najbližší pracovný deň nasledujúci po dni, v ktorom žiadateľ preukáže PDS existenciu platne uzatvorených relevantných zmlúv.
7. PDS zariadenie žiadateľa takisto nepripojí v prípade, ak žiadateľ má k dňu pripojenia stanovenému v tejto zmluve platne uzatvorené všetky relevantné zmluvy, ale účinnosť jednotlivých zmlúv má nastať v neskorší deň ako je deň pripojenia stanovený v tejto zmluve. V takýchto prípadoch bude zariadenie žiadateľa pripojené k dňu, od ktorého sú účinné relevantné zmluvy potrebné na distribúciu a dodávku elektriny do odberného miesta, alebo na dodávku elektriny zo zariadenia žiadateľa, najmä zmluva o prístupe do sústavy a distribúcii elektriny alebo zmluva o združenej dodávke elektriny.
8. Posunutie termínu pripojenia z dôvodov uvedených v odsekoch 6 a 7 tohto § 4 sa nepovažuje za porušenie zmluvnej povinnosti PDS pripojiť zariadenie žiadateľa v dohodnutom termíne.

§ 5 OSTATNÉ DOJEDNANIA TÝKAJÚCE SA MIESTA PRIPOJENIA

1. Vymedzenie vlastníckych vzťahov za miestom odbočenia od DS (vlastníctvo zariadenia cez ktoré sa uskutočňuje distribúcia elektriny) je uvedené v zmluve. V prípade, že užívateľ DS je pripojený do DS prostredníctvom cudzieho zariadenia, nenesie PDS žiadnu zodpovednosť za škodu alebo inú ujmu vzniknutú užívateľovi DS z dôvodu poruchy na cudzom zariadení alebo zásahu do tohto zariadenia.
2. Špecifikácia odberného miesta (technický popis zariadenia) tvorí prílohu zmluvy o pripojení.
3. Podmienky pripojenia zariadenia sú stanovené v súlade s technickými podmienkami prevádzkovania DS.
4. Stupeň zabezpečenia distribúcie je určený v súlade s technickými podmienkami prevádzkovania DS.
5. V zmluve o pripojení je uvedené:
 - Napät'ová hladina
 - Maximálna rezervovaná kapacita pripojenia
 - Technické podmienky pripojenia týkajúce sa odberného miesta
6. V zmysle technických podmienok PDS je štandardné pripojenie odberného miesta zrealizované jedným vedením (odbočením od hlavného vedenia alebo

zaslučkovaním) z jedného napäťového uzla distribučnej sústavy PDS príslušnej napäťovej úrovne pripojenia.

7. Spôsob merania a podmienky prístupu PDS k meraciemu zariadeniu sú upravené v prílohe číslo 7 k tomuto Prevádzkovému poriadku.

§ 6 OSTATNÉ DOJEDNANIA

1. Žiadateľ sa zaväzuje odovzdať PDS pred podpisom zmluvy o pripojení všetky potrebné podklady a technickú dokumentáciu vzťahujúce sa na úpravu relevantnej časti DS, najmä:
 - projektovú dokumentáciu pre stavebné povolenie odsúhlasenú PDS a overenú stavebným úradom,
 - právoplatné stavebné povolenie v prospech PDS,
 - doklad o vyňatí dotknutých pozemkov z PPF alebo LPF, ak je vyňatie potrebné podľa stavebného povolenia, alebo iného vyjadrenia,
 - vyjadrenia dotknutých orgánov a osôb a správcov podzemných inžinierskych sietí,
 - úradne overenú projektovú dokumentáciu oprávnenou právnickou osobou (napr. osvedčenie Technickej inšpekcie SR),
 - doklad, alebo zmluvu preukazujúcu vlastnícke právo, alebo iné právo k pozemku, oprávňujúce stavebníka (PDS) zriadiť na pozemku energetické zariadenie,
 - technicko-geodetickú dokumentáciu (listy vlastníctva, identifikáciu parciel a kópie katastrálnej mapy na všetky dotknuté parcely, nie staršie ako 3 mesiace, zakreslenie energetických zariadení do katastrálnej mapy),
 - projekt dopravného značenia
 - list vlastníctva alebo kúpnu zmluvu preukazujúcu vlastnícke právo k elektroenergetickému zariadeniu, k odbernému elektrickému zariadeniu alebo nehnuteľnosti, ak je odberné elektrické zariadenie súčasťou nehnuteľnosti; v prípade prebiehajúceho dedičského konania čestné prehlásenie overené notárom o dočasnom užívaní odberného elektrického zariadenia resp. nehnuteľnosti počas trvania dedičského konania; v prípade družstevného bytu žiadateľ musí preukázať členstvo v družstve; v prípade spoločných priestorov identifikáciu správcu spoločných priestorov. V prípade, že o pripojenie žiada jeden zo spoluvlastníkov, PDS uzatvorí zmluvu o pripojení s takýmto spoluvlastníkom po predložení čestného vyhlásenia, že žiadateľ koná v mene všetkých spoluvlastníkov. V prípade, že po uzatvorení zmluvy o pripojení namieta jeden alebo viacerí zo spoluvlastníkov platnosť takto uzatvorenej zmluvy, zmluva o pripojení ostáva platná a účinná až do právoplatného rozhodnutia súdu vo veci určenia vlastníckeho práva alebo vo veci určenia oprávnenia nakladať s odbernými elektroenergetickým zariadením alebo nehnuteľnosťou, ak je odberné elektroenergetické zariadenie neoddeliteľnou súčasťou nehnuteľnosti.
2. Po predložení všetkých podkladov v zmysle odseku 1 tohto § 6 PDS uzavrie so žiadateľom zmluvu o pripojení. V prípade, ak po podpise zmluvy o pripojení PDS zistí, že je potrebné doložiť ďalšie podklady, vyzve žiadateľa o doloženie týchto podkladov. Žiadateľ je povinný podklady doručiť najneskôr do 45 dní odo dňa vyzvania PDS. Ak žiadateľ potrebné doklady PDS nepredloží v stanovenej lehote, má PDS právo od zmluvy odstúpiť.
3. Do jedného mesiaca od podpisu zmluvy o pripojení má žiadateľ o pripojenie právo

- vyzvať PDS na odkúpenie vypracovanej projektovej dokumentácie. PDS žiadosť posúdi a v prípade kladného posúdenia uzatvorí so žiadateľom kúpnu zmluvu.
4. Žiadateľ sa zaväzuje, že umožní PDS cez svoje zariadenia distribúciu elektriny do odberných miest užívateľov DS napojených na jeho zariadenie. Týmto nie sú dotknuté vzájomné vzťahy medzi vlastníkom zariadenia a užívateľmi DS, ktorí ho žiadajú o pripojenie na jeho zariadenie, najmä cena za umožnenie pripojenia a podobne.
 5. V prípade, že žiadateľ (vlastník zariadenia) uzavrie zmluvu s iným užívateľom DS o pripojení na jeho zariadenie, a odber nového užívateľa DS spôsobí prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity (maximálnej kapacity pripojenia) uvedenej v zmluve o pripojení medzi vlastníkom zariadenia a PDS, je vlastník zariadenia povinný oznámiť túto skutočnosť PDS a uzatvoriť s ním novú zmluvu o pripojení (resp. dodatok k zmluve o pripojení) s maximálne rezervovanou kapacitou zohľadňujúcou požiadavky všetkých užívateľov DS pripojených na jeho zariadenie a znášať s tým spojené náklady. Vzájomné rozpočítanie nákladov medzi vlastníkom zariadenia a užívateľmi DS sú predmetom ich vzájomnej dohody.
 6. V prípade, že dôjde k uzatvoreniu zmluvy o poskytnutí MRK v zmysle bodu IV tejto prílohy 2, musí sa výška MRK uvedená v platnej zmluve o pripojení uzatvorenej s vlastníkom elektroenergetického zariadenia rovnať súčtu MRK uvedených v zmluvách o poskytnutí MRK všetkých užívateľov DS pripojených na elektroenergetické zariadenie vlastníka. V prípade, že jeden z užívateľov pripojených do DS prostredníctvom cudzieho elektroenergetického zariadenia na základe zmluvy o poskytnutí MRK ukončí svoj odber, zníži sa o hodnotu MRK daného užívateľa DS hodnota MRK dohodnutá v zmluve o pripojení medzi PDS a vlastníkom elektroenergetického zariadenia, pričom sa uzatvorí nová zmluva o pripojení do DS alebo písomný dodatok ku zmluve o pripojení. Uvedené neplatí, ak ostatní užívatelia DS prejavia vôľu rozdeliť si MRK doterajšieho užívateľa DS a uzatvoriť nové zmluvy o poskytnutí MRK.
 7. Užívateľ DS, ktorý uzatvorí s vlastníkom elektroenergetického zariadenia zmluvu o pripojení na jeho zariadenie, ako aj vlastník daného zariadenia sú povinní uzatvoriť s PDS zmluvu o poskytnutí maximálnej rezervovanej kapacity. Uvedené sa netýka odberateľov alebo výrobcov elektriny ktorí sa pripájajú do miestnej distribučnej sústavy.
 8. Za prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity sa účtuje tarifa za prekročenie v zmysle cenníka PDS.
 9. V prípade, že vlastník elektroenergetického zariadenia akýmkoľvek zásahom do svojho zariadenia ovplyvní kvalitu distribúcie elektriny do odberných miest, ktoré sú napojené na jeho zariadenie nezodpovedá PDS za prípadné škody a majetkové ujmy spôsobené týmto zásahom.
 10. Vzájomné vzťahy medzi vlastníkom elektroenergetického zariadenia a užívateľom DS, ktorý je pripojený na toto zariadenie sú riešené ich vzájomnou dohodou a nie sú predmetom zmluvy o pripojení.
 11. Užívateľ DS je povinný udržiavať svoje odberné zariadenie v stave, ktorý zodpovedá príslušným technickým normám (najmä prispôbiť svoje odberné miesto a použité elektrospotrebiče normovaným parametrom DS súvisiacich s technickou bezpečnosťou sústavy a zabezpečiť ich potrebnú ochranu) a platným právnym predpisom a je povinný prispôbiť odber elektriny tak, aby nedošlo k poškodeniu alebo znefunkčneniu určeného meradla alebo inej časti meracej súpravy. PDS nenesie zodpovednosť za prípadné škody spôsobené nesplnením tejto povinnosti užívateľa DS. Znefunkčnenie určeného meradla neprispôbením odberu

alebo neprispôsobenie veľkosti hlavného ističa pred určeným meradlom dohodnutej maximálnej rezervovanej kapacity môže byť dôvodom ukončenia zmluvy o pripojení.

12. Prípadné spory zo zmluvy o pripojení sa zmluvné strany zaväzujú prednostne riešiť pokusom o zmier. Zmluvné strany sa zároveň zaväzujú vzájomne sa informovať o akýchkoľvek zmenách nevyhnutných na riadne plnenie tejto zmluvy, najmä o zmenách identifikačných údajov žiadateľa alebo o zmenách technických údajov, a to najneskôr do 30 dní od zrealizovania zmeny.
13. Podrobnosti týkajúce sa určeného meradla a merania elektriny sú uvedené v prílohe číslo 7 tohto prevádzkového poriadku.
14. Spôsob a výška náhrady škody sa spravuje osobitnými právnymi predpismi.
15. V prípade, ak žiadateľ požaduje zmenu maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia oproti hodnote dohodnutej v zmluve o pripojení, uzatvára sa nová zmluva o pripojení, respektíve písomný dodatok k tejto zmluve. Žiadateľ uhradza poplatok za pripojenie stanovený na základe rozdielu novej a pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia. Žiadateľ pripojený do napäťovej úrovne vvn a vn môže PDS požiadať o zníženie MRK spojené s jej bezodplatným vrátením maximálne raz za 3 kalendárne roky.
16. Pri zmenách nainštalovaných spotrebičov v rámci MRK je užívateľ DS povinný konzultovať s PDS pripojenie spotrebičov, u ktorých je predpoklad ovplyvnenia DS v neprospech ostatných užívateľov DS v rozsahu, ktorý prekračuje dovolené hranice stanovené platnými technickými normami. Ide hlavne o spotrebiče s jednorazovou, kolísavou, alebo nelineárnou časovo meniacou sa charakteristikou odberu elektriny, motory s ťažkým rozbehom, kolísavým odberom elektriny alebo s čiastočným zapínaním a o zväracie prístroje.
17. Každá manipulácia s elektroenergetickým zariadením pripojeným do DS bez ohľadu na vlastníctvo elektroenergetického zariadenia podlieha súhlasu dispečingu PDS v zmysle platného dispečerského poriadku a v zmysle technických podmienok prevádzkovania DS.
18. Úmyselné zabránenie alebo vytváranie iných prekážok prístupu k určenému meradlu alebo k nemeraným častiam na odbernom mieste sa považuje za podstatné porušenie tejto zmluvy o pripojení.
19. Žiadateľ je povinný zabezpečiť súhlas vlastníka nehnuteľnosti pre vstup na dotknuté pozemky a do cudzích objektov v rozsahu a spôsobom nevyhnutným pre výkon odpočtu určeného meradla a kontroly správnosti merania.
20. Žiadateľ podpisom zmluvy dáva v zmysle zákona o ochrane osobných údajov takisto súhlas PDS na poskytnutie osobných údajov v rozsahu uvedenom v zmluve aj tretej strane, s ktorou má PDS uzatvorenú písomnú zmluvu, alebo ktorú písomne poveril spracúvaním osobných údajov. Účelom spracúvania osobných údajov je jednoznačná identifikácia žiadateľa na účely plnenia zmluvy. V prípade akejkoľvek zmeny osobných údajov počas trvania zmluvy informuje žiadateľ o týchto zmenách PDS.
21. Písomnosti sú doručované na adresy zmluvných strán uvedených v zmluve.
22. Ak na existujúcom odbernom mieste bude pripojený alebo bude odpojený zdroj na výrobu elektriny alebo budú zmenené parametre zdroja na výrobu elektriny alebo iným spôsobom dôjde k zmene charakteru odberného miesta, je užívateľ DS povinný tieto zmeny oznámiť PDS ešte pred vykonaním zmeny a uzatvoriť novú zmluvu o pripojení. S pripojením zdroja je spojená povinnosť zaplatiť prípojovací poplatok v zmysle vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 225/2011 Z.z.. Uvedené platí aj v prípade, ak sa výrobné zariadenie pripája do DS

prostredníctvom MDS. Porušenie tejto povinnosti je považované za podstatné porušenie zmluvy o pripojení.

§ 7 UKONČENIE A ZÁNÍK ZMLUVY O PRIPOJENÍ

1. Zmluva môže byť ukončená dohodou, odstúpením od zmluvy jednou zo zmluvných strán alebo výpoveďou.
2. Zmluva o pripojení zanikne aj ukončením distribúcie elektriny na podnet odberateľa elektriny alebo jeho dodávateľa elektriny v prípade, že odberateľ elektriny je osoba totožná s vlastníkom odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia (v zmysle prílohy číslo 4 tohto Prevádzkového poriadku). Ukončenie distribúcie v príslušnom mesiaci je možné od šiesteho kalendárneho dňa v mesiaci, za predpokladu, že ho žiadateľ oznámi PDS v súlade s TSVD. V prípade odberných miest pripojených do napäťovej úrovne nn PDS rezervuje MRK v danom odbernom mieste 6 mesiacov po ukončení distribúcie do odberného miesta (s výnimkou zisteného neoprávneného odberu na danom odbernom mieste).
3. Odberateľ elektriny má právo vypovedať zmluvu bez uvedenia dôvodu. Výpovedná lehota je 2 mesiace a začína plynúť prvým dňom v mesiaci nasledujúcom po mesiaci, v ktorom bola výpoveď doručená.
4. V prípade podstatného porušenia zmluvných povinností druhou stranou môže dotknutá zmluvná strana odstúpiť od zmluvy. Odstúpenie od zmluvy je účinné dňom jeho doručenia, s výnimkou ukončenia distribúcie z dôvodu neoprávneného odberu, kedy je odstúpenie od zmluvy účinné okamihom (resp. dňom v prípade odberných miest pripojených do napäťovej úrovne nn) ukončenia distribúcie elektriny do odberného miesta (demontáž určeného meradla alebo odpojenie od sústavy). Za podstatné porušenie zmluvy sa pokladá najmä porušenie technických podmienok pripojenia resp. nevykonanie nápravy v zmysle výzvy PDS; ak bol na danom odbernom mieste zistený neoprávnený odber elektriny alebo neoprávnená dodávka elektriny do DS, ako aj neuhradenie vyúčtovacej faktúry po predchádzajúcej výzve PDS. Za podstatné porušenie zmluvy sa takisto považuje zmena výšky ističa zo strany odberateľa elektriny bez odsúhlasenia PDS oproti hodnote dohodnutej v zmluve.
5. V prípade porušenia technických podmienok pripojenia na odbernom mieste PDS preruší na nevyhnutný čas distribúciu elektriny do odberného miesta a má právo ešte pred odstúpením od zmluvy vyzvať odberateľa elektriny na odstránenie technických nedostatkov na odbernom mieste a uhradenie vzniknutého záväzku. V prípade, že odberateľ elektriny nesplní podmienky stanovené PDS a neuhradí vzniknutý záväzok, PDS má právo odstúpiť od zmluvy o pripojení v zmysle odseku 4 tohto § 7. O prerušení distribúcie resp. o obnovení distribúcie do odberného miesta informuje PDS príslušného dodávateľa elektriny v zmysle TSVD.
6. V prípade, že bol na odbernom mieste zistený neoprávnený odber elektriny, PDS okamžite preruší distribúciu elektriny a má právo odstúpiť od zmluvy o pripojení. Demontáž meradla resp. odpojenie od sústavy má právne účinky doručenia odstúpenia od zmluvy o pripojení. PDS zároveň informuje dodávateľa elektriny o nemožnosti dodávky elektriny do daného odberného miesta.
7. PDS má právo odstúpiť od zmluvy o pripojení v prípade, že odberateľ elektriny je pripojený prostredníctvom zariadenia ktoré nie je vo vlastníctve PDS, a toto zariadenie nespĺňa technické podmienky pre distribúciu elektriny. V takomto prípade PDS od zmluvy odstúpi a určí na základe novej zmluvy o pripojení nový bod pripojenia priamo v DS.

8. PDS má právo ukončiť zmluvu o pripojení aj v prípade, keď na odbernom mieste došlo k zmene vlastníka odberného elektrického zariadenia alebo vlastníka nehnuteľnosti resp. ak sa preukáže že odberateľ pripojený do DS nie je vlastníkom odberného elektrického zariadenia alebo nehnuteľnosti. PDS má rovnako právo ukončiť zmluvu o pripojení ak na odbernom mieste došlo k zmenám technických podmienok pripojenia.
9. Zmluva o pripojení vlastníka elektroenergetického zariadenia zaniká ukončením odberu všetkých odberateľov elektriny pripojených na jeho zariadenia na základe zmlúv o poskytnutí MRK, ak sa nedohodne s PDS inak.
10. Po zániku zmluvy o pripojení je každý ďalší odber elektriny v danom odbernom mieste považovaný za neoprávnený odber elektriny.
11. Vlastník elektroenergetického zariadenia pripojený do DS je povinný umožniť PDS prerušenie alebo ukončenie distribúcie elektriny do odberného miesta užívateľa DS pripojeného do DS prostredníctvom jeho zariadenia. Neumožnenie prerušenia alebo ukončenia distribúcie znamená podstatné porušenie zmluvy o pripojení vlastníka elektroenergetického zariadenia do DS a zakladá právo pre PDS odstúpiť od zmluvy o pripojení a ukončiť distribúciu elektriny do odberného miesta vlastníka elektroenergetického zariadenia. Za prípadné škody spôsobené týmto ukončením distribúcie do odberných miest prípadných užívateľov DS pripojených do DS prostredníctvom jeho zariadenia nesie zodpovednosť vlastník elektroenergetického zariadenia.
12. Za neoprávnenú dodávku elektriny do DS sa považuje najmä dodávka elektriny zo zdroja výrobcu elektriny do DS:
 - bez uzavretej zmluvy o pripojení alebo v rozpore s uzavretou zmluvou o pripojení k DS, alebo
 - v rozpore so zmluvou o dodávke elektriny do DS alebo bez zmluvy o dodávke elektriny do distribučnej sústavy (v zmysle prílohy číslo 9 tohto Prevádzkového poriadku, alebo
 - bez zmluvy o zúčtovaní odchýlky účastníka trhu alebo prenesení zodpovednosti za odchýlku účastníka trhu na subjekt zúčtovania.

§ 8 ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA

1. Práva a povinnosti zmluvných strán prechádzajú na prípadných právnych nástupcov zmluvných strán.
2. Uzavretím zmluvy o pripojení sa rušia všetky doterajšie zmluvy o pripojení týkajúce sa daného odberného miesta, vrátane práv a povinností zmluvných strán. Uvedené neplatí pre tie práva a povinnosti, z povahy ktorých vyplýva že majú trvať aj po ukončení zmluvného vzťahu (napr. povinnosť odberateľa elektriny uhradiť vzniknutú škodu spôsobenú počas trvania zmluvného vzťahu).
3. PDS je povinný zachovávať dôvernosť informácií v zmysle § 94 zákona o energetike.
4. Zmeny, na ktoré sa vyžaduje súhlas oboch zmluvných strán je možné realizovať na základe písomných dodatkov podpísaných oboma zmluvnými stranami alebo prostredníctvom novej zmluvy.
5. Obchodné podmienky k zmluvám o pripojení sa menia na základe platného a účinného rozhodnutia úradu o schválení Prevádzkového poriadku resp. jeho zmeny. O každej zmene je PDS povinný informovať prostredníctvom oznámenia na svojej internetovej stránke.

6. Tieto Obchodné podmienky zabezpečujú jednotný a nediskriminačný prístup PDS ku všetkým účastníkom trhu. 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.

III. Osobitné podmienky pre pripojenie výrobcov elektriny do distribučnej sústavy

§ 1 ÚVODNÉ USTANOVENIA

1. Podmienky upravené v tomto bode III. tvoria špeciálnu úpravu voči všeobecným podmienkam upraveným v bode II tejto prílohy 2. V prípade, že sú ustanovenia bodu II a bodu III tejto prílohy v rozpore, platia osobitné podmienky uvedené v bode III tejto prílohy.
2. Podmienky upravené v tomto bode III. majú doplňujúci charakter ku bodu II tejto prílohy. Uvedené znamená, že na práva a povinnosti PDS a výrobcu elektriny vznikajúce v súvislosti s pripojením Zdroja na výrobu elektriny do DS, ktoré nie sú upravené v tomto bode III, sa vzťahuje primerane bod II tejto prílohy.
3. Pod pojmom „zdroj na výrobu elektriny“ (ďalej len „Zdroj“) sa rozumie zariadenie výrobcu elektriny, ktoré slúži na premenu rôznych zdrojov energie na elektrinu, a zahŕňa stavebnú časť a súvisiace technologické zariadenie.
4. Pod pojmom „Skupina Zdrojov“ sa rozumejú Zdroje, ktoré sú v spoločnom mieste pripojené priamo alebo cez transformátor do DS alebo majú definované rovnaké miesto pripojenia z časti DS, ktorá je prevádzkovaná z rovnakého napájacieho elektroenergetického zariadenia PDS alebo zariadenia prevádzkovateľa prenosovej sústavy (ďalej len „PPS“).
5. Pod pojmom „rozšírenie distribučnej sústavy“ sa rozumie budovanie nových elektroenergetických zariadení alebo úprava existujúcich elektroenergetických zariadení PDS v súvislosti so zabezpečením maximálnej rezervovanej kapacity v DS potrebnej pre pripojenie Zdroja, pričom PDS pri rozširovaní sústavy zároveň posudzuje aj využitie kapacity pre pripájanie ďalších užívateľov DS. Budovanie prírodného vedenia a elektroenergetického zariadenia, ktoré bude slúžiť na pripojenie Zdroja, resp. Skupiny zdrojov do stanoveného bodu napojenia v distribučnej sústave, nie je rozšírením distribučnej sústavy, netvorí súčasť DS a ako také je v celosti hradené žiadateľom o pripojenie. Medzi rozšírenie DS nepatria technické úpravy DS súvisiace s pripojením výrobného zdroja k DS v prípade, ak tieto úpravy nezvýšia disponibilnú kapacitu v DS aj v smere odber z DS.
6. Pod pojmom „funkčné skúšky“ sa rozumie kontrola výrobného zdroja za účasti PDS, ktorou sa overí, či žiadateľ spĺňa technické podmienky na bezpečné a spoľahlivé prevádzkovanie zdroja a vyvedenie výkonu do distribučnej sústavy.

§ 2 OSVEDČENIE NA VÝSTAVBU ENERGETICKÉHO ZARIADENIA

1. Výrobca elektriny s celkovým inštalovaným výkonom nad hranicu definovanú v zákone o energetike v prípade nového Zdroja resp. Skupiny zdrojov, alebo v prípade existujúceho Zdroja ktorý žiada o navýšenie MRK pričom požadovaná hodnota MRK prekračuje hranicu definovanú v zákone o energetike, musí v zmysle

príslušných ustanovení zákona o energetike nadobudnúť ešte pred podaním žiadosti o pripojenie Zdroja do DS osvedčenie na výstavbu energetického zariadenia.

2. Osvedčenie na výstavbu energetického zariadenia (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 PDS.
3. Stanovisko PDS 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. PDS vo svojom stanovisku k vydaniu osvedčenia v zmysle zákona o energetike posudzuje predpokladaný vplyv zdroja na DS najmä z pohľadu kvality elektriny v mieste pripojenia. Stanovisko k vydaniu osvedčenia nie je rezervovaním kapacity v DS pre pripojenie zdroja.
5. Za účelom vypracovania stanoviska PDS je nevyhnutné predložiť tieto podklady:
 - inštalovaný elektrický výkon (MVA, MW) generátora (generátorov)
 - inštalovaný príkon súvisiacich technologických zariadení určených pre výrobu elektriny (technologická vlastná spotreba) v MW, resp. MVA
 - predpokladaná ročná výroba elektrickej energie (MWh)
 - základný druh technológie výroby elektriny a druh generátora (uhol'ná, vodná, a iné; v prípade veternej elektrárne druh generátora, charakteristiky regulácie výkonu, kompenzácie, atď.)
 - lokalita umiestnenia zdroja
 - sústava, do ktorej je zámer vyviesť výkon (prenosová sústava resp. distribučná sústava s určením napäťovej hladiny)
 - predpokladaný rok uvedenia do prevádzky
 - predpokladaná životnosť Zdroja
 - iné podstatné faktory, ktoré žiadateľ požaduje, aby PDS zohľadnil.

§ 3 ŽIADOSŤ VÝROBCU ELEKTRINY O PRIPOJENIE ZDROJA DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY

1. Každý žiadateľ o pripojenie Zdroja do DS je povinný zaslať vyplnený formulár „Žiadosť o pripojenie Zdroja na výrobu elektriny do DS“ (ďalej len „žiadosť o pripojenie“) spolu s nasledovnými prílohami:
 - situačný plán v mierke 1:1 000 **resp. 1 :2880** s vyznačením odberného miesta a susedných objektov - kópia katastrálnej mapy s parcelnými číslami jednotlivých nehnuteľností.
 - situácia širších vzťahov v mierke 1:10 000 resp. 1:5000 s vyznačenou polohou zdroja na výrobu elektriny
 - projektová dokumentácia Zdroja (stavebnej a elektrotechnologickej časti), bez riešenia prívodného vedenia (prípojky), ktorá zahŕňa katalógové listy použitých technologických jednotiek spolu s parametrami a súhrnnú technickú správu

- vyplnený formulár žiadosti na odber elektriny pre účely výstavby (napojenie zariadenia staveniska), ak odber elektriny ešte nie je zmluvne dohodnutý
 - navrhovaná jednopólová schéma vstupnej časti elektrického zariadenia žiadateľa s technickými údajmi
 - list vlastníctva a súhlas vlastníkov dotknutých nehnuteľností, resp. súhlas obce (mesta) s výstavbou Zdroja
 - platné osvedčenie Ministerstva hospodárstva SR na výstavbu energetického zariadenia.
2. V prípade, že má žiadosť o pripojenie nedostatky alebo neobsahuje všetky požadované prílohy, žiadosť nebude prijatá a bude žiadateľovi vrátená na doplnenie. V odôvodnených prípadoch môže PDS požadovať doplnenie ďalších údajov potrebných pre posúdenie žiadosti. Žiadateľ je povinný tieto údaje bezodkladne poskytnúť. Žiadosť o pripojenie je zaevidovaná dňom doručenia žiadosti bez nedostatkov, so všetkými požadovanými údajmi a prílohami.
 3. Formulár žiadosti o pripojenie Zdroja do DS je uverejnený na internetovej stránke PDS.

§ 4 ŠTÚDIA PRIPOJITEĽNOSTI

1. V závislosti na charaktere výroby Zdroja a uvažovanom mieste pripojenia, vyplývajúceho z lokality umiestnenia Zdroja, PDS má právo rozhodnúť o potrebe vypracovania štúdie pripojiteľnosti Zdroja resp. Skupiny zdrojov v dotknutej oblasti. Štúdia pripojiteľnosti Zdroja sa vypracováva najmä v prípadoch, keď:
 - je predpoklad, že charakter Zdroja bude mať negatívny spätný vplyv v zmysle Technických podmienok prevádzkovania DS
 - ide o neštandardné, resp. pilotné technické riešenie Zdroja
 - sa posudzuje ekonomická výhodnosť rozšírenia DS.
2. V prípade, že je nutné vypracovať štúdiu pripojiteľnosti, PDS sa vyjadří žiadateľovi do 30 kalendárnych dní od doručenia Žiadosti o pripojenie, pričom uvedie dôvody na vypracovanie predmetnej štúdie.
3. V prípade, že je nutné vypracovať štúdiu pripojiteľnosti, PDS stanoví primeranú lehotu, v rámci ktorej je nutné uskutočniť koordinačné stretnutie vo veci vypracovania štúdie, pričom PDS navrhne miesto a čas stretnutia. Ak sa v rámci stanovenej lehoty neuskutoční koordinačné stretnutie z dôvodov na strane žiadateľa o pripojenie, bude žiadosť o pripojenie zamietnutá. Po koordinačnom stretnutí PDS uzavrie so žiadateľom o pripojenie „Zmluvu o spolupráci pri stanovení technických podmienok pripojenia Zdroja žiadateľa o pripojenie do DS PDS“, vypracuje zadanie štúdie a zabezpečí samotné vypracovanie štúdie pripojiteľnosti.
4. Náklady spojené s vypracovaním štúdie pripojiteľnosti znáša :
 - a) žiadateľ o pripojenie Zdroja, ak výsledky štúdie neumožnia prijať potrebné technické opatrenia v distribučnej sústave PDS, resp. prenosovej sústave PPS a na strane žiadateľa pre umožnenie pripojenie Zdroja. Platobné podmienky, termín vypracovania štúdie a ostatné dojednania budú obsahom Zmluvy o spolupráci.

- b) žiadateľ o pripojenie Zdroja, ak výsledky štúdie preukážu, že miesto pripojenia nie je možné definovať geograficky najbližšie k umiestneniu zdroja a rozšírenie DS nie je ekonomicky efektívne. Platobné podmienky, termín vypracovania štúdie a ostatné dojednania budú obsahom Zmluvy o spolupráci.
 - c) ak výsledky štúdie umožnia prijať potrebné technické opatrenia pre umožnenie pripojenie Zdroja, náklady znášajú rovným dielom PDS a žiadateľ o pripojenie.
5. Žiadateľ je povinný uhradiť náklady podľa odseku 4 v termíne, ktorý určí uzavretá Zmluva o spolupráci pri stanovení technických podmienok pripojenia Zdroja žiadateľa o pripojenie do DS PDS medzi Žiadateľom a PDS
 6. Počas doby vypracovania štúdie je žiadosť o pripojenie evidovaná za predpokladu, že bola doručená PDS bez nedostatkov a s kompletnými prílohami k žiadosti.
 7. Po vypracovaní štúdie pripojiteľnosti s kladným výsledkom zašle PDS žiadateľovi do 30 kalendárnych dní písomné vyjadrenie.
 8. Ak na základe uskutočnených výpočtov alebo výstupov štúdie pripojiteľnosti nie je možné navrhovaný Zdroj s požadovaným výkonom pripojiť do DS, PDS zamietne písomným vyjadrením pripojenie Zdroja do sústavy, pričom náklady spojené s vypracovaním štúdie znáša žiadateľ o pripojenie v zmysle odseku 4 tohto § 4. V prípade, ak je to technicky možné, PDS navrhne žiadateľovi hodnotu akceptovateľného maximálneho výkonu Zdroja v danom mieste pripojenia a súvisiace technické opatrenia. Žiadateľ na základe tohto vyjadrenia v prípade akceptácie návrhu PDS zosúladí svoj investičný zámer výstavby Zdroja a predloží novú žiadosť o pripojenie Zdroja do DS v termíne, ktorý mu stanoví PDS. Do tohto termínu bude žiadateľovi o pripojenie Zdroja kapacita sústavy rezervovaná vo výške akceptovateľného maximálneho výkonu Zdroja stanoveného PDS. Náklady spojené s vypracovaním štúdie v takomto prípade znášajú rovným dielom PDS a žiadateľ o pripojenie.
 9. V prípade, ak žiadateľ do jedného roka od vypracovania štúdie neuzavrie zmluvu o pripojení, PDS má právo vyzvať žiadateľa o úhradu nákladov v zmysle platobných podmienok PDS.

§ 5 VYJADRENIE PDS K ŽIADOSTI O PRIPOJENIE ZDROJA DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY

A. Miesto pripojenia a technické podmienky pripojenia

1. Miesto pripojenia do distribučnej sústavy vhodné z hľadiska bezpečnosti, spoľahlivosti a stability prevádzky sústavy (ďalej len „miesto pripojenia“) určí PDS.
2. Vo vyjadrení k žiadosti o pripojenie PDS uvedie bod napojenia, ktorý je geograficky najbližší ku Zdroju, spolu s možnou kapacitou pre vyvedenie výkonu Zdroja do DS. Ak je táto kapacita nižšia ako požadovaná kapacita zo strany Žiadateľa o pripojenie, PDS zároveň vo vyjadrení uvedie ďalší najbližší možný bod napojenia alebo časť DS, v ktorom je v DS dostatočná kapacita pre vyvedenie výkonu. PDS zároveň určí žiadateľovi technické podmienky súvisiace s pripojením Zdroja.

3. V prípade, že sú z pohľadu žiadateľa o pripojenie obe určené miesta pripojenia podľa odseku 2 nevyhovujúce, má žiadateľ o pripojenie právo požiadať PDS o posúdenie ekonomickej výhodnosti rozšírenia distribučnej sústavy, ktoré by umožnilo žiadateľovi pripojiť sa do DS v mieste, ktoré je z pohľadu žiadateľa o pripojenie geograficky najbližšie, v zmysle bodu III § 6 tejto prílohy číslo 2.
4. PDS si vyhradzuje právo písomne požiadať PPS o vyjadrenie k pripojeniu predmetného Zdroja resp. Zdrojov.
5. V prípade, že PDS požiada o stanovisko PPS v súlade s odsekom 4 tohto § 5, PDS predĺži lehotu na vyjadrenie k Žiadosti o pripojenie na 90 kalendárnych dní od dňa doručenia Žiadosti o pripojenie a oznámi túto skutočnosť žiadateľovi o pripojenie Zdroja. Počas doby vypracovania stanoviska PPS je Žiadosť o pripojenie v stave posudzovania až do okamihu doručenia písomného stanoviska PPS:
 - a) V prípade, že stanovisko PPS k pripojeniu Zdroja alebo Skupiny zdrojov bude kladné, PDS určí miesto pripojenia a technické podmienky pre pripojenie Zdroja, pričom vo svojich podmienkach zohľadní prípadné technické podmienky definované PPS.
 - b) V prípade, že stanovisko PPS k pripojeniu Zdroja alebo Skupiny zdrojov bude zamietavé, PDS Žiadosť o pripojenie zamietne a zašle so svojim stanoviskom žiadateľovi aj stanovisko PPS.

B. Platnosť vyjadrenia PDS k pripojeniu Zdroja

1. Vyjadrenie k Žiadosti o pripojenie Zdroja do DS platí 6 mesiacov odo dňa odoslania vyjadrenia žiadateľovi o pripojenie Zdroja, pokiaľ sa nedohodne inak.
2. O predĺžení platnosti vyjadrenia je možné požiadať pred uplynutím jeho platnosti nasledovne:
 - 2.1. Doručením potvrdenia o zahájení územného alebo stavebného konania podľa zákona číslo 50/1976 Zb. o územnom plánovaní a stavebnom poriadku (stavebný zákon). V takomto prípade sa predlžuje platnosť vyjadrenia a PDS rezervuje kapacitu v DS pre žiadateľa po dobu trvania takého konania.
 - 2.2. Doručením právoplatného stavebného povolenia. V takomto prípade sa predlžuje platnosť vyjadrenia a PDS rezervuje kapacitu v DS pre žiadateľa po dobu trvania platnosti tohto stavebného povolenia. V prípade, že stavebné povolenie je pred ukončením platnosti, PDS má právo osloviť príslušný stavebný úrad s požiadavkou o opätovné posúdenie podmienok PDS, za ktorých bolo vydané.

V prípade nenaplnenia podmienok uvedených v bodoch 2.1 alebo 2.2, PDS postupuje podľa bodu 2.3.
 - 2.3. Ak žiadateľ o pripojenie nedoručí ešte pred uplynutím doby platnosti vyjadrenia k Žiadosti o pripojenie písomné doklady podľa bodov 2.1, alebo 2.2, vyjadrenie k Žiadosti o pripojenie stráca platnosť.
3. Ak počas doby platnosti kladného vyjadrenia ku žiadosti o pripojenia Zdroja dôjde k zmene relevantných údajov, na základe ktorých bolo predmetné kladné vyjadrenie PDS vydané, platnosť vyjadrenia zaniká. Za relevantné údaje sa považujú najmä tieto údaje:
 - a) lokalita umiestnenia Zdroja

b) technológia výroby a charakter výroby elektriny Zdroja

Zmenu týchto relevantných údajov je potrebné PDS písomne oznámiť a zároveň podať novú žiadosť o pripojenie podľa §3 tohto bodu III so všetkým požadovanými prílohami.

4. V prípade zmeny hodnoty inštalovaného výkonu Zdroja počas platnosti kladného vyjadrenia ku žiadosti o pripojenie sa postupuje nasledovne:
 - a) v prípade zvýšenia inštalovaného výkonu zdroja je žiadateľ povinný požiadať PDS o vyjadrenie. V prípade kladného posúdenia zmeny ostáva vyjadrenie k žiadosti o pripojenie v platnosti s doplnením nových technických podmienok pripojenia, s lehotou platnosti pôvodného vyjadrenia k žiadosti o pripojenie, to znamená 6 mesiacov od dátumu odoslania pôvodného vyjadrenia. V prípade zamietavého posúdenia navýšenia inštalovaného výkonu Zdroja platnosť pôvodného vyjadrenia ostáva v platnosti.
 - b) v prípade zníženia inštalovaného výkonu zdroja je žiadateľ povinný PDS túto zmenu oznámiť. Pôvodné vyjadrenie k žiadosti ostáva v platnosti s doplnením nových technických podmienok pripojenia.
5. Ak počas doby platnosti vyjadrenia k žiadosti o pripojenie dôjde k zmene žiadateľa o pripojenie Zdroja do DS, je potrebné túto skutočnosť PDS písomne oznámiť (originál obojstranne podpísaného overeného potvrdenia alebo originál zmluvy o prevode práv a povinností v súvislosti s projektom).
6. V prípade zmeny žiadateľa o pripojenie Zdroja do DS sa platnosť vyjadrenia k žiadosti o pripojenie nepredlžuje a ostáva platiť 6 mesiacov od odoslania tohto vyjadrenia pôvodnému žiadateľovi.

§ 6 ROZŠÍRENIE DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY

1. Na základe žiadosti v zmysle § 5 časť A odsek 3 tohto bodu III posúdi PDS pre žiadateľa o pripojenie alternatívu rozšírenia DS (technické riešenie), ktorá by umožnila žiadateľovi pripojiť sa do DS v mieste, ktoré je z pohľadu žiadateľa o pripojenie geograficky najbližšie.
2. PDS vypracuje alternatívu v zmysle odseku 1 buď sám alebo rozhodne o potrebe vypracovania štúdie v zmysle § 4 tohto bodu III, o čom informuje žiadateľa o pripojenie. V takomto prípade sa primerane postupuje v zmysle § 4.
3. Po vypracovaní alternatívy a jej posúdení oznámi PDS výsledok žiadateľovi o pripojenie. Sústava sa nepovažuje za ekonomicky rozšíriteľnú najmä v prípade, ak na danom úseku distribučnej sústavy neexistuje PDS paralelne za obdobie posledného roka aj iné požiadavky na pridelenie kapacity od iných odberateľov elektriny, a zároveň nie je odôvodnene relevantné vzhľadom na lokalitu pripojenia počítať s požiadavkami na kapacitu od ďalších užívateľov sústavy. Sústava sa nepovažuje za ekonomicky rozšíriteľnú ani v prípade, ak na danej časti distribučnej sústavy je zabezpečená dostatočná kapacita na pripojenie nových žiadateľov v smere odber elektriny zo sústavy.
4. Relevantné náklady súvisiace s rozširovaním DS znáša výrobca elektriny podľa aktuálne platného a účinného výnosu, vyhlášky alebo cenového rozhodnutia Úradu.

§ 7 FUNKČNÉ SKÚŠKY

1. Za účelom kontroly splnenia technických podmienok je potrebné vykonať technickú obhliadku a následne funkčné skúšky zdroja. Počas funkčných skúšok sa zdroj pripája do DS v zmysle technických podmienok platných v záväznom dokumente „Technické podmienky PDS“.
2. O vykonanie funkčných skúšok je povinný požiadať takisto prevádzkovateľ výrobného zdroja, ktorý má platnú a účinnú zmluvu o pripojení do sústavy, no fyzicky nedodáva elektrinu do distribučnej sústavy 6 po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov.
3. PDS uverejňuje vzor protokolu o funkčných skúškach na svojom webovom sídle.
4. Prevádzkovateľ zdroja nesie výlučnú zodpovednosť za to, že zdroj bol vybudovaný v súlade s platnými právnymi predpismi.
5. Termín vykonania funkčných skúšok určí PDS na základe žiadosti žiadateľa o pripojenie, najneskôr však do 30-ich dní odo dňa doručenia žiadosti.
6. PDS rozhodne, či v priebehu alebo po ukončení funkčných skúšok zdroja vykoná prípadné ďalšie potrebné skúšky a merania. Z týchto kontrol vykoná PDS doplnenie protokolu o funkčných skúškach zdroja.
7. Protokol o úspešných funkčných skúškach zdroja je nevyhnutným predpokladom pre uzatvorenie Zmluvy o dodávke elektriny zo zdroja. Zdroj možno pripojiť do DS až po uzatvorení tejto zmluvy, ako aj zmluvy o pripojení do DS.
8. Uvádzanie do prevádzky všetkých nových a rekonštruovaných zariadení pripájaných do DS sa vykonáva podľa vypracovaného programu prevádzkových skúšok (vecný časový plán - VČP), ak o to PDS požiada. VČP je vypracovaný žiadateľom o pripojenie alebo ním poverenej osoby v spolupráci s prevádzkovateľom DS. Tento program schvaľuje dispečing PDS, ak o to požiada.
9. Najneskôr v deň konania funkčných skúšok zdroja sa vykonajú aj funkčné skúšky dátového pripojenia (ak je to určené zo strany PDS).
10. Funkčné skúšky zdroja sa vykonávajú v prítomnosti zástupcu vlastníka zdroja, osôb oprávnených vykonávať funkčné skúšky a zástupcu PDS. Zástupcovia PDS riadia, ale nevykonávajú funkčné skúšky. Prevádzkovateľ zdroja si na vykonávanie funkčných skúšok musí zabezpečiť osoby na ich vykonanie; tieto osoby musia byť oprávnené na prácu z elektrickými zariadeniami. Zodpovednosť za kvalifikáciu týchto osôb nesie prevádzkovateľ zdroja.

IV. Obchodné podmienky k zmluve o poskytnutí maximálnej rezervovanej kapacity

§ 1 PRÁVA A POVINNOSTI ZMLUVNÝCH STRÁN

1. Zmluva o poskytnutí maximálnej rezervovanej kapacity (ďalej len „MRK“) je trojstrannou písomnou zmluvou uzatváranou medzi PDS, vlastníkom energetického zariadenia a žiadateľom o poskytnutie MRK.
2. Na základe zmluvy o poskytnutí MRK sa PDS zaväzuje poskytnúť pre žiadateľa, ktorý sa pripája do DS prostredníctvom zariadenia vo vlastníctve tretej strany, maximálnu rezervovanú kapacitu v DS preukázateľne dohodnutú medzi vlastníkom zariadenia a žiadateľom.

3. Na základe zmluvy o poskytnutí MRK sa vlastník zariadenia zaväzuje pripojiť zariadenie žiadateľa na svoje energetické zariadenie v rámci MRK, na výške ktorej sa vlastník a žiadateľ písomne dohodli a umožniť PDS montáž určeného meradla a prístup k určenému meradlu.
4. Na základe zmluvy o poskytnutí MRK sa žiadateľ o poskytnutie MRK zaväzuje uhradiť PDS tarifu za prekročenie za prípadné prekročenie MRK v zmysle platného cenníka distribúcie elektriny zverejneného na internetovej stránke PDS.
5. Ostatné vzájomné finančné a iné vzťahy medzi žiadateľom o MRK a vlastníkom zariadenia sú riešené ich vzájomnou dohodou a nie sú predmetom zmluvy o poskytnutí MRK.
6. Zmluvu o poskytnutí MRK je možné uzatvoriť len s vlastníkom elektroenergetického zariadenia pripojeného do DS, pričom žiadateľom o MRK môže byť len odberateľ elektriny, ktorý bude na základe zmluvy o poskytnutí MRK považovaný za odberateľa pripojeného do distribučnej sústavy na napätovej úrovni, do ktorej je pripojený vlastník elektroenergetického zariadenia. Zmluvu o poskytnutí MRK PDS neuzavrie, ak je odberateľ elektriny zároveň výrobcou elektriny.
7. PDS je povinný zabezpečiť spoľahlivé a bezpečné prevádzkovanie DS vo vlastníctve PDS. PDS nezodpovedá za spoľahlivé a bezpečné prevádzkovanie a za vzniknuté škody na energetickom zariadení, ktorého PDS nie je vlastníkom.
8. PDS je povinný poskytnúť vlastníkovi zariadenia MRK dohodnutú v platnej zmluve o pripojení uzatvorenej medzi vlastníkom zariadenia a PDS.
9. Výška MRK v platnej zmluve o pripojení uzatvorenej s vlastníkom trafostanice sa musí rovnať súčtu MRK uvedených v zmluvách o poskytnutí MRK všetkých užívateľov DS pripojených na elektroenergetické zariadenie vlastníka. V prípade, že jeden z užívateľov pripojených do DS prostredníctvom cudzej trafostanice na základe zmluvy o poskytnutí MRK ukončí svoj odber, zníži sa o hodnotu MRK daného užívateľa DS hodnota MRK dohodnutá v zmluve o pripojení medzi PDS a vlastníkom elektroenergetického zariadenia, pričom sa uzatvorí nová zmluva o pripojení do DS alebo písomný dodatok ku zmluve o pripojení. Uvedené neplatí, ak ostatní užívatelia DS prejavia vôľu rozdeliť si MRK doterajšieho užívateľa DS a uzatvoriť nové zmluvy o poskytnutí MRK.
10. Žiadosti o poskytnutie MRK podáva žiadateľ na miestach, ktoré sú pre tento účel uvedené na internetovej stránke PDS.
11. V prípade, že žiadosť o poskytnutie MRK podáva žiadateľ, voči ktorému eviduje PDS otvorené pohľadávky, alebo ak žiadateľ je s dlžníkom prepojenou osobou v zmysle zákona o energetike, alebo ak je žiadateľom blízka osoba dlžníka v zmysle zákona číslo 40/1964 Zb. (Občiansky zákonník), má PDS právo podmieniť uzatvorenie zmluvy alebo dodatku zaplatením pohľadávok zo strany žiadateľa alebo dlžníka. Uvedené neplatí, ak žiadateľ preukáže že žiadosť podáva v súvislosti so zmenou vlastníctva odberného elektrického zariadenia (nehnutel'nosti, ak je odberné elektrické zariadenie neoddeliteľnou súčasťou nehnuteľnosti); týmto však nie je dotknutá zodpovednosť medzi prepojenými osobami v zmysle tohto odseku 11.
12. Vlastník elektroenergetického zariadenia je povinný predložiť každé 4 roky PDS revíziu správu o technickej spôsobilosti zariadenia resp. podľa platnej legislatívy. Nesplnenie tejto povinnosti znamená podstatné porušenie zmluvy o poskytnutí MRK. Toto ustanovenie nevyklučuje právo PDS vyžadovať si platnú revíziu správu o technickej spôsobilosti elektroenergetických zariadení kedykoľvek v zmysle platnej legislatívy.
13. V prípade, že na dané elektroenergetické zariadenie má záujem pripojiť sa ďalší

žiadateľ o poskytnutie MRK, pričom toto nové pripojenie bude mať dopad na výšku MRK a RK všetkých užívateľov DS pripojených na dané zariadenia a vlastníka zariadenia, môže k pripojeniu nového žiadateľa dôjsť až po úprave zmluvných vzťahov medzi PDS a vlastníkom zariadenia resp. užívateľmi DS pripojenými na jeho zariadenie.

§ 2 PLATOBNÉ PODMIENKY

1. V prípade, že žiadateľ o MRK má po pripojení do DS cez zariadenie vo vlastníctve tretej strany uzatvorenú samostatnú zmluvu o distribúcii, bude mu prekročenie MRK fakturované v rámci fakturácie za distribúciu elektriny v zmysle prílohy číslo 1 tohto Prevádzkového poriadku.
2. V prípade, že žiadateľ o MRK má po pripojení do DS cez zariadenie vo vlastníctve tretej strany uzatvorenú združenú zmluvu o dodávke elektriny s dodávateľom elektriny, bude jeho prekročenie MRK fakturované jeho dodávateľovi v zmysle prílohy číslo 3 tohto Prevádzkového poriadku.
3. PDS meria prekročenie MRK určeným meradlom v zmysle prílohy číslo 7 tohto Prevádzkového poriadku.

§ 3 PROCES UZATVÁRANIA ZMLUVY O POSKYTNUTÍ MRK

1. Žiadateľ o poskytnutie MRK je povinný požiadať PDS o vyjadrenie k tejto žiadosti. Súčasť vyjadrenia PDS ku žiadosti tvoria technické pripojovacie podmienky, ktoré slúžia ako podklad pre vypracovanie projektovej dokumentácie.
2. Žiadateľ sa zaväzuje odovzdať PDS pred podpisom zmluvy o poskytnutí MRK všetky potrebné podklady a technickú dokumentáciu, najmä:
 - projektovú dokumentáciu odsúhlasenú PDS,
 - dohodu o rozdelení MRK uzatvorenú s vlastníkom energetického zariadenia, cez ktoré bude žiadateľ pripojený do DS,
 - žiadosť o poskytnutie MRK.
3. Po predložení všetkých podkladov v zmysle odseku 1 tohto § 3 PDS uzavrie so žiadateľom zmluvu o poskytnutí MRK. V prípade, ak po podpise zmluvy PDS zistí, že je potrebné doložiť ďalšie podklady, vyzve žiadateľa o doloženie týchto podkladov. Žiadateľ je povinný podklady doručiť najneskôr do 45 dní odo dňa vyzvania PDS. Ak žiadateľ potrebné doklady PDS nepredloží v stanovenej lehote, má PDS právo od zmluvy odstúpiť.

§ 4 TERMÍN A MIESTO PRIPOJENIA

1. Pre účely týchto obchodných podmienok sa pripojením rozumie montáž určeného meradla na odbernom mieste žiadateľa o poskytnutie MRK, ktorý má byť do DS pripojený cez elektroenergetické zariadenie vo vlastníctve tretej strany.
2. Miesto pripojenia je stanovené na základe technických pripojovacích podmienok, ktoré tvoria súčasť vyjadrenia PDS ku žiadosti o pripojenie.
3. Termín pripojenia je uvedený v zmluve a začína plynúť odo dňa splnenia podmienok žiadateľom uvedených v tejto prílohe (§ 3 odseky 2 a 3 tejto časti IV). Uvedené neznamená plynutie lehoty na pripojenie v zmysle vládneho nariadenia (odsek 5 tohto § 4)
4. PDS sa zaväzuje pripojiť zariadenie žiadateľa do distribučnej sústavy v dohodnutom termíne, s výnimkou, ak tomu bránia okolnosti nezávislé na vôli

PDS.

5. V zmysle vládneho nariadenia je PDS povinný pripojiť zariadenie žiadateľa do 5 pracovných dní od splnenia obchodných a technických podmienok pripojenia. Uvedené znamená, že najneskôr 5 pracovných dní pred dohodnutým dňom pripojenia uvedeným v zmluve musí žiadateľ deklarovat' PDS splnenie obchodných a technických podmienok pripojenia. Technické podmienky sú splnené zabezpečením potrebnej kapacity v sústave uvedením príslušných DS do prevádzky (ak je to potrebné), ako aj prípravou zariadenia žiadateľa (resp. zariadenia vo vlastníctve tretej strany) na pripojenie v zmysle technických podmienok pripojenia PDS. Obchodné podmienky sú splnené uzatvorením všetkých relevantných zmlúv potrebných pre distribúciu a dodávku elektriny do odberného miesta (odseky 6 a 7 tohto § 4), a sú deklarované doručením príslušnej procesnej požiadavky podľa Technickej špecifikácie pre výmenu dát PDS (podrobnosti sú upravené v prílohe číslo 4 k tomuto Prevádzkovému poriadku).
6. Žiadateľ musí mať najneskôr ku dohodnutému dňu pripojenia uzatvorené všetky relevantné zmluvy potrebné na distribúciu a dodávku elektriny do odberného miesta, najmä zmluvu o prístupe do sústavy a distribúcii elektriny alebo zmluvu o združenej dodávke elektriny (v tomto prípade musí byť najneskôr ku dohodnutému dňu pripojenia uzavretá rámcová distribučná zmluva medzi PDS a vybraným dodávateľom elektriny žiadateľa) alebo zmluvu o zúčtovaní odchýlky. V prípade, že žiadateľ nemá k dohodnutému dňu pripojenia uzatvorené všetky potrebné zmluvy, PDS zariadenie žiadateľa nepripojí. K pripojeniu žiadateľa dôjde v takomto prípade v najbližší pracovný deň nasledujúci po dni, v ktorom žiadateľ preukáže PDS existenciu platne uzatvorených relevantných zmlúv.
7. PDS zariadenie žiadateľa takisto nepripojí v prípade, ak žiadateľ má k dňu pripojenia stanovenému v tejto zmluve platne uzatvorené všetky relevantné zmluvy, ale účinnosť jednotlivých zmlúv má nastať v neskorší deň ako je deň pripojenia stanovený v tejto zmluve. V takýchto prípadoch bude zariadenie žiadateľa pripojené k dňu, od ktorého sú účinné relevantné zmluvy potrebné na distribúciu a dodávku elektriny do odberného miesta, najmä zmluva o prístupe do sústavy a distribúcii elektriny alebo zmluva o združenej dodávke elektriny.
8. Posunutie termínu pripojenia z dôvodov uvedených v odsekoch 6 a 7 tohto § 4 sa nepovažuje za porušenie povinnosti PDS pripojiť zariadenie žiadateľa v dohodnutom termíne.

§ 5 OSTATNÉ DOJEDNANIA TÝKAJÚCE SA MIESTA PRIPOJENIA

1. Vymedzenie vlastníckych vzťahov za miestom odbočenia od DS (vlastníctvo zariadenia cez ktoré sa uskutočňuje distribúcia elektriny) je uvedené v zmluve.
2. Špecifikácia odberného miesta (technický popis zariadenia) tvorí prílohu zmluvy o poskytnutí MRK.
3. Podmienky pripojenia zariadenia sú stanovené v súlade s technickými podmienkami prevádzkovania DS.
4. V zmluve o poskytnutí MRK sú uvedené:
 - napät'ová hladina
 - maximálna rezervovaná kapacita
 - technické podmienky pripojenia týkajúce sa odberného miesta
5. Podrobnosti týkajúce sa určeného meradla a merania elektriny sú uvedené v prílohe číslo 7 tohto prevádzkového poriadku.

§ 6 OSTATNÉ DOJEDNANIA

1. V prípade, že vlastník zariadenia akýmkoľvek zásahom do svojho zariadenia ovplyvní kvalitu distribúcie elektriny do odberných miest, ktoré sú napojené na jeho zariadenie, nezodpovedá PDS za prípadné škody a majetkové ujmy spôsobené týmto zásahom.
2. Vzájomné vzťahy medzi vlastníkom zariadenia a odberateľom elektriny, ktorý je pripojený na toto zariadenie sú riešené ich vzájomnou dohodou a nie sú predmetom zmluvy o poskytnutí MRK.
3. Užívateľ DS je povinný udržiavať svoje odberné zariadenie v stave, ktorý zodpovedá príslušným technickým normám (najmä prispôsobiť svoje odberné miesto a použité elektrospotrebiče normovaným parametrom DS a zabezpečiť ich potrebnú ochranu) a platným právnym predpisom a je povinný prispôsobiť odber elektriny tak, aby nedošlo k poškodeniu alebo znefunkčneniu určeného meradla alebo inej časti meracej súpravy.. PDS nenesie zodpovednosť za prípadné škody spôsobené nesplnením tejto povinnosti odberateľa. Znefunkčnenie určeného meradla neprispôbením odberu alebo neprispôbenie veľkosti hlavného ističa pred určeným meradlom dohodnutej maximálnej rezervovanej kapacity môže byť dôvodom ukončenia zmluvy o poskytnutí MRK.
4. Prípadné spory zo zmluvy sa zmluvné strany zaväzujú prednostne riešiť pokusom o zmier. Zmluvné strany sa zároveň zaväzujú vzájomne sa informovať o akýchkoľvek zmenách nevyhnutných na riadne plnenie tejto zmluvy, najmä o zmenách identifikačných údajov žiadateľa alebo o zmenách technických údajov, a to najneskôr do 30 dní od zrealizovania zmeny.
5. Spôsob a výška náhrady škody sa spravuje osobitnými právnymi predpismi.
6. V prípade, ak vlastník zariadenia požaduje zmenu maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia oproti hodnote dohodnutej v zmluve o pripojení, uzatvára sa nová zmluva o pripojení, respektíve písomný dodatok k tejto zmluve. Vlastník zariadenia uhradza poplatok za pripojenie stanovený na základe rozdielu novej a pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia.
7. V prípade, že žiadateľ o poskytnutie MRK požaduje zvýšenie poskytnutej MRK, pričom toto zvýšenie prekročí hodnotu MRK dohodnutú medzi PDS a vlastníkom zariadenia v zmluve o pripojení vlastníka zariadenia, musí o zvýšení MRK požiadať priamo vlastník zariadenia v zmysle odseku 6 tohto § 6. Následne môže požiadať žiadateľ o poskytnutie MRK písomne PDS o poskytnutie zvýšenej hodnoty MRK.
8. Pri zmenách nainštalovaných spotrebičov v rámci MRK je užívateľ DS povinný konzultovať s PDS pripojenie spotrebičov, u ktorých je predpoklad ovplyvnenia DS v neprospech ostatných užívateľov sústavy v rozsahu, ktorý prekračuje dovolené hranice stanovené platnými technickými normami. Ide hlavne o spotrebiče s jednorazovou, kolísavou, alebo nelineárnou časovo meniacou sa charakteristikou odberu elektriny, motory s ťažkým rozbehom, kolísavým odberom elektriny alebo s čiastočným zapínaním a o zvracie prístroje.
9. Úmyselné zabránenie alebo vytváranie iných prekážok prístupu k určenému meradlu alebo k nemeraným častiam na odbernom mieste sa považuje za podstatné porušenie zmluvy o poskytnutí MRK, resp. zmluvy o pripojení uzatvorenej medzi PDS a vlastníkom zariadenia.
10. Žiadateľ podpisom zmluvy dáva v zmysle zákona o ochrane osobných údajov takisto súhlas PDS na poskytnutie osobných údajov v rozsahu uvedenom v zmluve aj tretej strane, s ktorou má PDS uzatvorenú písomnú zmluvu, alebo ktorú písomne

poveril spracúvaním osobných údajov. Účelom spracúvania osobných údajov je jednoznačná identifikácia žiadateľa na účely plnenia zmluvy. V prípade akejkolvek zmeny osobných údajov počas trvania zmluvy informuje žiadateľ o týchto zmenách PDS.

11. Písomnosti sú doručované na adresy zmluvných strán uvedených v zmluve.
12. Ak na existujúcom odbernom mieste dôjde k zmene charakteru odberného miesta, je užívateľ DS povinný tieto zmeny oznámiť PDS ešte pred vykonaním zmeny a uzatvoriť novú zmluvu o pripojení resp. o poskytnutí MRK.

§ 7 UKONČENIE A ZÁNÍK ZMLUVY O POSKYTNUTÍ MRK

1. Zmluva môže byť ukončená dohodou, odstúpením od zmluvy alebo výpoveďou jednou zo zmluvných strán.
2. Zmluva zaniká aj ukončením distribúcie elektriny na podnet odberateľa elektriny alebo jeho dodávateľa elektriny (v zmysle Prílohy číslo 4 tohto Prevádzkového poriadku). Ukončenie distribúcie v príslušnom mesiaci je možné od šiesteho kalendárneho dňa v mesiaci, za predpokladu, že ho žiadateľ oznámi PDS v súlade s TSVD.
3. Zmluva o poskytnutí MRK zaniká aj zánikom zmluvy o pripojení vlastníka zariadenia resp. ukončením distribúcie zo strany vlastníka zariadenia.
4. Zmluva o pripojení vlastníka elektroenergetického zariadenia zaniká ukončením odberu všetkých užívateľov sústavy pripojených na jeho zariadenia na základe zmlúv o poskytnutí MRK, ak sa nedohodne s PDS inak.
5. Žiadateľ o poskytnutie MRK môže vypovedať zmluvu bez uvedenia dôvodu. Výpovedná lehota je 2 mesiace a začína plynúť prvým dňom v mesiaci nasledujúcom po mesiaci, v ktorom bola výpoveď doručená.
6. V prípade podstatného porušenia zmluvných povinností jednou zo zmluvných strán môže dotknutá zmluvná strana odstúpiť od zmluvy. Odstúpenie od zmluvy je účinné dňom jeho doručenia. Za podstatné porušenie zmluvy sa pokladá najmä opakované porušovanie technických podmienok pripojenia, neoprávnený odber elektriny alebo neoprávnená dodávka elektriny do DS.
7. Vlastník elektroenergetického zariadenia je povinný umožniť PDS prerušenie alebo ukončenie distribúcie elektriny do odberného miesta užívateľa DS pripojeného do DS prostredníctvom jeho zariadenia. Neumožnenie prerušenia alebo ukončenia distribúcie znamená podstatné porušenie zmluvy o poskytnutí MRK ako aj zmluvy o pripojení vlastníka elektroenergetického zariadenia do DS a zakladá právo pre PDS odstúpiť od zmluvy o pripojení a ukončiť distribúciu elektriny do odberného miesta vlastníka elektroenergetického zariadenia. Za prípadné škody spôsobené týmto ukončením distribúcie do odberných miest prípadných užívateľov DS pripojených do DS prostredníctvom jeho zariadenia nesie vlastník elektroenergetického zariadenia.

§ 8 ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA

1. Práva a povinnosti zmluvných strán prechádzajú na prípadných právnych nástupcov zmluvných strán.
2. PDS je povinný zachovávať dôvernosť informácií v zmysle § 94 zákona o energetike.
3. Zmluvu je možné dopĺňať a meniť na základe písomných dodatkov podpísaných všetkými zmluvnými stranami.

4. Zmluvné strany sú povinné uzavrieť dodatok k zmluve pri akejkoľvek zmene vyvolanej inou zmluvnou stranou.
5. Obchodné podmienky sa menia na základe platného a účinného rozhodnutia úradu. O každej zmene je PDS povinný informovať prostredníctvom oznámenia na svojej internetovej stránke.
6. Tieto Obchodné podmienky zabezpečujú jednotný a nediskriminačný prístup PDS ku všetkým účastníkom trhu. 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.

V. Obchodné podmienky pre pripájanie lokalít určených na hromadnú výstavbu

§ 1 ÚVODNÉ USTANOVENIA

1. Podmienky upravené v tomto bode V. tvoria špeciálnu úpravu voči všeobecným podmienkam upraveným v bode II tejto prílohy 2. V prípade, že sú ustanovenia bodu II a bodu V tejto prílohy v rozpore, platia osobitné podmienky uvedené v bode V. tejto prílohy.
2. Podmienky upravené v tomto bode V. majú doplňujúci charakter ku bodu II tejto prílohy. Uvedené znamená, že na práva a povinnosti PDS a žiadateľa vznikajúce v súvislosti s pripojením lokality slúžiacej na hromadnú výstavbu do DS, ktoré nie sú upravené v tomto bode V, sa vzťahuje primerane bod II tejto prílohy.
3. Pod hromadnou výstavbou sa rozumie výstavba objektov ako sú najmä bytové domy, rodinné domy, garáže, chatové rekreačné oblasti, záhradkárске oblasti a pod. sústredených na geograficky ohraničenej lokalite – území v súlade s územnoplánovacou dokumentáciou územia.
4. Žiadateľom o pripojenie lokality určenej na hromadnú výstavbu (ďalej len „LHV“) je fyzická alebo právnická osoba (developer), ktorá v danej lokalite plánuje výstavbu potrebnej infraštruktúry a inžinierskych sietí spojenej s prípravou lokality pre hromadnú výstavbu objektov, a nie jednotliví súčasní alebo budúci vlastníci pozemkov určených pre túto hromadnú výstavbu, resp. jednotliví majitelia objektov v danom území.
5. Pripájaným objektom do DS je elektroenergetické zariadenie žiadateľa o pripojenie, na ktoré budú pripájané odberné elektroenergetické zariadenia potrebné pre výstavbu objektov, resp. tvoriace súčasť jednotlivých objektov.
6. PDS postupuje podľa tejto časti V prílohy číslo 2 tohto Prevádzkového poriadku aj v prípade pripájania garážovej radovej zástavby, kde jednotlivé garáže sú pripájané do DS prostredníctvom spoločného bodu pripojenia, a rovnako aj pri pripájaní záhradkárskych lokalít so spoločným bodom pripojenia do DS.

§ 2 PRÁVA A POVINNOSTI ZMLUVNÝCH STRÁN

A. Fáza zriaďovania LHV

1. Elektroenergetické zariadenie pripájané do DS zriaďuje na vlastné náklady žiadateľ o pripojenie a je vo vlastníctve žiadateľa. V prípade, že žiadateľ má v záujme

uzatvoriť zmluvu o prevádzkovaní v zmysle písmena C tohto §2, je povinný elektroenergetické zariadenie vybudovať podľa štandardov budovania DS, ktoré mu definuje PDS.

2. PDS stanovuje majetkovú hranicu medzi PDS a developerom a na základe nej vykonáva úpravy v DS nevyhnutné pre pripojenie elektroenergetického zariadenia žiadateľa. PDS rovnako zriaďuje distribučnú trafostanicu nevyhnutnú na pripojenie elektroenergetického zariadenia žiadateľa, ak sa nedohodne inak. Kapacitu nevyužitú žiadateľom o pripojenie LHV má PDS právo prideliť ďalším žiadateľom o pripojenie.
3. Zmluva o pripojení medzi PDS a žiadateľom o pripojenie sa uzatvára až po výstavbe elektroenergetického zariadenia žiadateľa, pokiaľ sa nedohodne inak.
4. Žiadateľ o pripojenie uhrádza poplatok za pripojenie v zmysle bodu II. tejto prílohy číslo 2.
5. Žiadateľ o pripojenie je povinný okrem uvedenia požadovanej výšky MRK uviesť aj počet objektov hromadnej výstavby a ďalších objektov danej lokality s ich predpokladanou MRK, ktoré majú byť pripojené do jeho elektroenergetického zariadenia.
6. PDS elektroenergetické zariadenie žiadateľa pripojí až po splnení obchodných a technických podmienok pripojenia v zmysle bodu II. tejto prílohy 2. Uvedené znamená, že z pohľadu PDS bude jediným odberným miestom v DS elektroenergetické zariadenie žiadateľa, na ktoré musia byť uzatvorené všetky potrebné zmluvy nevyhnutné na distribúciu a dodávku elektriny do tohto zariadenia žiadateľa (vlastníka).

B. Fáza výstavby objektov v rámci LHV

1. Odberné elektroenergetické zariadenia potrebné pre výstavbu samotných objektov, resp. ako súčasť objektov LHV budú pripájané zo strany PDS ako samostatné odberné miesta na odberné elektroenergetické zariadenie žiadateľa zriadené podľa písmena A až na základe zmluvy v zmysle písmena C tohto § 2.
2. V prípade, že nedôjde medzi PDS a majiteľom odberného elektroenergetického zariadenia zriadeného podľa písmena A k uzavretiu zmluvy v zmysle písmena C tohto § 2, pripájanie odberných zariadení podľa predchádzajúceho odseku zabezpečí vlastník ako prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy (ďalej len „MDS“) resp. ako prevádzkovateľ činnosti nevyžadujúcej si vydanie povolenia v zmysle zákona o energetike.

C. Fáza prevádzkovania LHV

1. Pripojené elektroenergetické zariadenie môže prevádzkovať sám žiadateľ o pripojenie ako miestnu distribučnú sústavu v zmysle zákona o energetike, alebo môže uzatvoriť s PDS „Zmluvu o prevádzkovaní a užívaní elektroenergetického zariadenia“ (ďalej len „Zmluva o prevádzke“), na základe ktorej bude PDS bezodplatne užívať predmetné elektroenergetické zariadenie a prevádzkovať ho. Na základe tejto zmluvy bude môcť PDS disponovať s rezervovanou kapacitou elektroenergetického zariadenia, najmä pridelovať ju pripájaným odberateľom elektriny na toto zariadenie.

2. V prípade, že žiadateľ o pripojenie bude svoje zariadenie prevádzkovať ako MDS, viažu sa na neho všetky práva a povinnosti prevádzkovateľa MDS v zmysle zákona o energetike.
3. V prípade, že žiadateľ o pripojenie uzavrie s PDS Zmluvu o prevádzke, budú odberné miesta pripájané na toto elektroenergetické zariadenie považované za odberné miesta pripojené do DS a vzťahuje sa na nich povinnosť uhradiť cenu za pripojenie.
4. V Zmluve o prevádzke môže byť na základe dohody zmluvných strán stanovená hodnota rezervovanej kapacity elektroenergetického zariadenia, po naplnení ktorej (na základe pripájania sa odberateľov elektriny na toto zariadenie) môže zriaďovateľ LHV požiadať PDS o odkúpenie daného zariadenia. Kúpna cena bude stanovená dohodou na základe znaleckého posudku, ktorý je žiadateľ povinný dať vyhotoviť na vlastné náklady.
5. V prípade odkúpenia elektroenergetického zariadenia zo strany PDS zaniká pôvodná zmluva o pripojení uzatvorená medzi PDS a zriaďovateľom LHV.
6. V prípade, že vlastníkom elektroenergetického zariadenia má v úmysle previesť vlastníctvo na tretiu osobu, je povinný prednostne ponúknuť toto zariadenie PDS na odkúpenie.
7. V prípade, že medzi vlastníkom elektroenergetického zariadenia a PDS bola uzatvorená zmluva o prevádzke, ale táto z akéhokoľvek dôvodu zanikla, zanikajú automaticky aj všetky zmluvy o pripojení do DS ktoré PDS uzatvoril s jednotlivými žiadateľmi počas doby platnosti zmluvy o prevádzke.

Príloha číslo 3 k Prevádzkovému poriadku spoločnosti Východoslovenská distribučná a.s.

Obchodné podmienky pre rámcovú distribučnú zmluvu

I. Všeobecné ustanovenia

1. Táto príloha tvorí neoddeliteľnú súčasť Prevádzkového poriadku PDS a ako taká sa môže meniť alebo dopĺňať iba na základe rozhodnutia úradu.
2. V tejto prílohe sú upravené obchodné podmienky pre všeobecnú časť rámcovej distribučnej zmluvy (bod II. tejto prílohy), ako aj obchodné podmienky pre distribúciu elektriny pre rámcovú distribučnú zmluvu (bod III. tejto prílohy).
3. V prípade, že výrobca elektriny odoberá elektrinu zo sústavy, má pre účely týchto Obchodných podmienok postavenie odberateľa elektriny a má v primeranom rozsahu práva a povinnosti odberateľa elektriny.

II. Obchodné podmienky pre všeobecnú časť rámcovej distribučnej zmluvy

§ 1 Úvodné ustanovenia

1. V prípade, že dodávateľ elektriny uzatvorí s odberateľom elektriny (odberateľmi elektriny) zmluvu o združenej dodávke, PDS sa na základe rámcovej distribučnej zmluvy zaväzuje zabezpečiť distribúciu do odberných miest týchto odberateľov elektriny, zásobovaných dodávateľom elektriny, identifikovaných v zmysle rámcovej distribučnej zmluvy a dodávateľ elektriny sa zaväzuje zaplatiť PDS platbu za distribúciu elektriny, prístup do sústavy a distribučné straty, ako aj za systémové služby a ostatné regulované položky.
2. V prípade, že odberateľ elektriny, zásobovaný dodávateľom elektriny na vymedzenom území PDS, uzatvára samostatnú zmluvu o distribúcii, bod III. tejto prílohy (Obchodné podmienky pre distribúciu elektriny k rámcovej distribučnej zmluve) sa vo vzťahu k týmto odberateľom elektriny neuplatňuje. Ak však dôjde počas platnosti rámcovej distribučnej zmluvy (ďalej len „RDZ“) k uzavretiu zmluvy o združenej dodávke medzi dodávateľom elektriny a odberateľom elektriny, ktorý mal dovtedy uzatvorenú samostatnú zmluvu o distribúcii elektriny, bod III. tejto prílohy bude vo vzťahu k týmto odberateľom uplatňovaný odo dňa účinnosti zmluvy o združenej dodávke bez toho, aby sa uzatváral dodatok ku RDZ.
3. V prípade, že v momente uzatvárania RDZ dodávateľ elektriny nezásobuje žiadne odberné miesto na vymedzenom území PDS, a počas platnosti RDZ mu budú v zmysle § 2 bodu II. tejto prílohy 3 priradené odberné miesta, pre ktoré bude mať uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke, bude pre dané odberné miesta platiť bod III. tejto prílohy bez toho, aby sa uzatváral dodatok ku RDZ.
4. RDZ musí byť uzatvorená ešte pred iniciovaním akýchkoľvek ďalších procesov, ktoré sú popísané v tomto Prevádzkovom poriadku alebo v TSVD.
5. V prípade, že návrh na uzavretie RDZ podáva dodávateľ elektriny, voči ktorému eviduje PDS otvorené pohľadávky, alebo ak tento dodávateľ elektriny je s dlžníkom prepojenou osobou v zmysle zákona o energetike, má PDS právo podmieniť uzatvorenie zmluvy zaplatením pohľadávok zo strany žiadateľa alebo dlžníka.

§ 2 Identifikácia odberných miest zásobovaných dodávateľom elektriny

1. Odberné miesta, ktoré bude zásobovať dodávateľ elektriny na vymedzenom území PDS, sú jednoznačne identifikované v rámci procesov definovaných týmto Prevádzkovým poriadkom, napríklad pri procese zmeny dodávateľa alebo pri procese nového pripojenia.
2. V rámci procesov definovaných týmto Prevádzkovým poriadkom dochádza k jednoznačnému priradeniu odberných miest do bilančnej skupiny dodávateľa elektriny a v prípade potreby aj k priradeniu typových diagramov odberu k jednotlivým odberným miestam. V rámci týchto procesov dochádza takisto k určeniu, či sa v danom odbernom mieste vykonáva ročný alebo mesačný odpočet.
3. V rámci procesov definovaných týmto prevádzkovým poriadkom obdrží dodávateľ elektriny od PDS potvrdenie o vykonaní zmeny a priradení odberných miest do jeho bilančnej skupiny vo forme definovanej v Technickej špecifikácii pre výmenu dát (ďalej len „TSVD“) PDS.
4. Registrácia odberných miest zásobovaných dodávateľom elektriny je ďalej vedená PDS, a na základe tejto registrácie bude PDS fakturovať platbu za distribúciu elektriny a platbu za dohodnuté služby súvisiace s distribúciou elektriny podľa cenníka služieb dodávateľovi elektriny za tie odberné miesta, ktoré mu boli priradené v rámci procesov definovaných týmto prevádzkovým poriadkom, a pre ktoré uzatvoril s odberateľmi elektriny zmluvu o združenej dodávke.
5. Rozhodujúcim dňom pre priradenie odberných miest dodávateľovi elektriny v rámci procesu zmeny dodávateľa v systéme PDS je „rozhodujúci deň zmeny“ v zmysle procesu zmeny dodávateľa elektriny. Od tohto dňa začína aj fakturácia platby za distribúciu elektriny, prístup do sústavy a distribučné straty, za systémové služby, ostatné regulované položky a za služby súvisiace s distribúciou elektriny zo strany PDS na dodávateľa elektriny.
6. Prípadné zmeny týkajúce sa odberných miest (odhlásenie odberných miest dodávateľom elektriny, prihlásenie nových odberných miest a pod.) sa zaregistrujú u PDS spôsobom popísaným v prílohe číslo 4 tohto Prevádzkového poriadku, pričom o týchto skutočnostiach obdrží dodávateľ elektriny potvrdenie v zmysle TSVD.

§ 3 Výmena dát

1. Výmena dát je upravená v TSVD.
2. O zmenu technických a obchodných dát odberateľov elektriny ktorých dodávateľ elektriny zásobuje na vymedzenom území PDS musí dodávateľ elektriny požiadať výlučne spôsobom upraveným v TSVD PDS.

§ 4 Ukončenie a zánik RDZ

1. Ak je zmluva uzatvorená na dobu určitú, zaniká uplynutím lehoty na ktorú bola uzatvorená.
2. Zmluva môže byť ukončená dohodou zmluvných strán.
3. V prípadoch, v ktorých tieto obchodné podmienky umožňujú zmluvným stranám odstúpiť od zmluvy, sú zmluvné strany takisto oprávnené vypovedať zmluvu, aj keď bola uzavretá na dobu určitú s mesačnou výpovednou lehotou. Výpovedná lehota začína plynúť prvým dňom v mesiaci nasledujúcom po mesiaci, v ktorom bola výpoveď doručená.
4. V prípade podstatného porušenia zmluvy zo strany dodávateľa elektriny, najmä v prípade, že dodávateľ elektriny je opakovane v omeškaní so zaplatením zmluvne dohodnutej platby za distribúciu, a túto neuhradil ani v dodatočnej lehote, alebo

v prípade ak dodávateľ elektriny odmieta zložiť alebo doplniť finančnú zábezpeku určenú podľa § 10 bodu III tejto prílohy číslo 3, alebo v prípade, že dodávateľom elektriny zásobovaní odberatelia elektriny svojim elektroenergetickým zariadením alebo svojim odberným elektrickým zariadením ohrozujú spoľahlivosť a bezpečnosť DS, je PDS oprávnený odstúpiť od zmluvy. Odstúpenie od zmluvy je účinné dňom jeho doručenia dodávateľovi elektriny.

5. V prípade podstatného porušenia zmluvy zo strany PDS môže dodávateľ elektriny od zmluvy odstúpiť. Odstúpenie od zmluvy je účinné dňom jeho doručenia PDS.
6. Pri ukončení alebo zániku rámcovej distribučnej zmluvy informuje PDS v zmysle zákona o energetike prevádzkovateľa prenosovej sústavy o nemožnosti dodávky elektriny na strane dodávateľa elektriny. Odberné miesta takéhoto dodávateľa elektriny týmto spadajú v zmysle zákona o energetike pod inštitút dodávky poslednej inštalácie.

§5 Záverečné ustanovenia

1. Práva a povinnosti zmluvných strán prechádzajú na prípadných právnych nástupcov zmluvných strán.
2. Zmluva sa môže meniť alebo dopĺňať iba písomnými dodatkami podpísanými oprávnenými zástupcami oboch zmluvných strán. Cenník za distribúciu a obchodné podmienky pre distribúciu elektriny pre rámcovú distribučnú zmluvu sa menia na základe rozhodnutia úradu. V prípade, že dôjde k zmene cenníka za distribúciu alebo obchodných podmienok pre distribúciu elektriny pre rámcovú distribučnú zmluvu na základe rozhodnutia úradu, zverejní túto informáciu a nový cenník resp. nové obchodné podmienky PDS na svojej internetovej stránke.
3. V prípade, že rámcová distribučná zmluva obsahuje odlišnú úpravu od úpravy v týchto obchodných podmienkach, má prednosť úprava v zmluve.
4. PDS je povinný zachovávať dôvernú informáciu v zmysle § 94 zákona o energetike.

III. Obchodné podmienky pre distribúciu elektriny pre rámcovú distribučnú zmluvu (ďalej len „Obchodné podmienky“)

§ 1 VŠEOBECNÉ USTANOVENIA

Obchodné podmienky upravujú v zmysle § 273 Obchodného zákonníka, zákona o energetike a zákona o regulácii, ako i v zmysle právnych predpisov vydaných na ich základe, vzťahy medzi PDS a dodávateľom elektriny vznikajúce pri poskytovaní distribúcie do odberných miest zásobovaných dodávateľom elektriny na vymedzenom území PDS. Obchodné podmienky tvoria súčasť Prevádzkového poriadku PDS a ako také sú schvaľované rozhodnutím úradu. Každá zmena alebo doplnenie týchto obchodných podmienok je možná iba na základe rozhodnutia úradu.

§ 2 PRÁVA A POVINNOSTI PDS

1. PDS sa zaväzuje zabezpečiť distribúciu elektriny vo výške rezervovanej kapacity, s výnimkou, ak tomu bránia okolnosti nezávislé na vôli PDS.
2. Zmena dohodnutej rezervovanej kapacity si vyžaduje osobitné dojednania. Zmenu zaregistruje vo svojom systéme PDS a zašle dodávateľovi elektriny potvrdenie v zmysle TSVD.

3. V prípade prekročenia rezervovanej kapacity má PDS právo účtovať dodávateľovi elektriny za každý takto prekročený kW príkonu tarifu za prekročenie v zmysle rozhodnutia úradu za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny (ďalej len „rozhodnutie“).
4. Ak je distribúcia elektriny zabezpečovaná cez zariadenie, ktoré nie je vo vlastníctve PDS, nezodpovedá PDS za škodu, prípadne ušlý zisk pri prerušení distribúcie elektriny prípadne znížení jej kvality z dôvodu poruchy na tomto zariadení.
5. PDS sa zaväzuje zabezpečiť na požiadanie dodávateľa aj ostatné služby súvisiace s distribúciou elektriny v zmysle cenníka zverejneného na internetovej stránke PDS. Odberateľ elektriny má právo požiadať PDS o vykonanie ostatných služieb súvisiacich s distribúciou elektriny iba prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny.

§ 3 POVINNOSTI DODÁVATEĽA ELEKTRINY

1. Predpokladom pre distribúciu elektriny do odberných miest zásobovaných dodávateľom elektriny na vymedzenom území PDS, je uzavretie zmluvy o pripojení medzi PDS a danými odberateľmi elektriny, ako aj splnenie všetkých v zmluve o pripojení uvedených podmienok zo strany odberateľov elektriny.
2. V prípade odberateľa elektriny, ktorý je napojený na zariadenie PDS prostredníctvom iného zariadenia, ktoré nie je vo vlastníctve PDS, je podmienkou pre distribúciu elektriny do daného odberného miesta preukázanie súhlasu vlastníka daného zariadenia s tým, že odberateľovi elektriny bude distribuovaná elektrina cez jeho zariadenie. Zároveň musí byť medzi PDS, vlastníkom zariadenia a odberateľom elektriny uzatvorená zmluva o poskytnutí MRK.
3. Užívateľ DS je povinný udržiavať svoje odberné zariadenie v stave, ktorý zodpovedá príslušným technickým normám (najmä prispôbiť svoje odberné miesto a použité elektrospotrebiče normovaným parametrom distribučnej sústavy a zabezpečiť ich potrebnú ochranu) a platným právnym predpisom a je povinný prispôbiť odber elektriny tak, aby nedošlo k poškodeniu alebo znefunkčneniu určeného meradla alebo inej časti meracej súpravy. PDS nenesie zodpovednosť za prípadné škody spôsobené nesplnením tejto povinnosti užívateľa DS. Znefunkčnenie určeného meradla neprispôbením odberu alebo neprispôbenie veľkosti hlavného ističa pred určeným meradlom dohodnutej maximálnej rezervovanej kapacity môže byť dôvodom ukončenia zmluvy o pripojení.
4. Zmluvné strany sa zaväzujú postupovať v prípade hroziaceho alebo existujúceho stavu núdze podľa príslušných právnych predpisov.
5. Dodávateľ elektriny je povinný pri každej zmene obchodných alebo technických dát (napríklad zmena korešpondenčnej adresy) týkajúcich sa konkrétneho odberateľa elektriny resp. daného odberného miesta bezodkladne informovať o týchto skutočnostiach PDS. Za nesplnenie tejto povinnosti má PDS právo uplatniť voči danému dodávateľovi zmluvnú pokutu vo výške 0,2 % z celkového mesačného objemu platieb (v mesiaci predchádzajúcom mesiacu v ktorom došlo ku porušeniu povinnosti) za distribúciu daného dodávateľa voči PDS. Zároveň je dodávateľ povinný uhradiť PDS všetky škody alebo iné finančné ujmy ktoré PDS vzniknú dôsledkom nesplnenia si povinnosti dodávateľa.

§ 4 MERANIE ELEKTRINY A VYKONÁVANIE ODPOČTOV

1. Meranie elektriny a vykonávanie odpočtov je upravené v prílohe číslo 7 tohto Prevádzkového poriadku.

2. PDS je oprávnený zmeniť odpočtový cyklus odpočtu z ročného na mesačný a z mesačného na ročný odpočet a pre odberné miesta so zmeneným odpočtovým cyklom zmeniť aj platobné a fakturačné podmienky v zmysle §5 týchto obchodných podmienok. Plánovanú zmenu je PDS povinný oznámiť dodávateľovi elektriny najneskôr 1 mesiac vopred. Odberateľ má v takomto prípade právo požiadať PDS o schválenie skúšobnej prevádzky.

§ 5 CENY A SPÔSOB ÚHRADY PLATIEB

A. Odberné miesta s mesačným vyúčtovaním:

1. Tarifu za distribúciu elektriny, tarifu za distribučné straty, tarifu za prístup do distribučnej sústavy, ako aj ostatné regulované alebo predpísané tarify (napríklad tarifa za systémové služby, tarifa za prevádzkovanie systému, odvod do Jadrového fondu podľa prílohy číslo 10 tohto Prevádzkového poriadku) bude PDS účtovať odberateľovi elektriny podľa platných a účinných rozhodnutí úradu alebo všeobecne záväzných právnych predpisov. Cenník za distribúciu elektriny pre oprávnených odberateľov sa mení na základe platného a účinného rozhodnutia úradu. O každej zmene je PDS povinný dodávateľa elektriny informovať. Táto povinnosť je splnená, ak takýto oznam zverejní PDS na svojej internetovej stránke alebo v tlači. PDS bude fakturovať dodávateľovi elektriny novú tarifu v zmysle rozhodnutia úradu odo dňa účinnosti rozhodnutia, ktorým došlo k zmene tarify.
2. K tarifám bude pripočítaná DPH podľa platných právnych predpisov.
3. Tarifa v členení podľa odseku 1 sa účtuje mesačnými faktúrami za obdobie, ktoré je vymedzené kalendárnym mesiacom.
4. Platenie za distribúciu elektriny sa bude vykonávať formou platenia záloh v dohodnutej výške. Dodávateľ elektriny uhradí preddavkové platby (zálohy) v priebehu príslušného kalendárneho mesiaca na účet PDS podľa rozvrhu záloh za distribúciu a systémové služby, ako aj ostatné regulované položky.
5. Cyklus preddavkových platieb (záloh): 3-krát za fakturačný cyklus (5., 15., 25. v mesiaci) v celkovej výške 80% z predpokladanej fakturácie za príslušný mesiac.
6. Výška preddavkových platieb na prvé dva mesiace je stanovená na základe výšky rezervovanej kapacity pre dané odberné miesta a ich predpokladanej spotreby. S výškou predpísaných preddavkových platieb pre nasledujúce obdobie bude dodávateľ elektriny oboznámený na doručenej faktúre za predchádzajúci mesiac. Každá preddavková platba predstavuje jednu tretinu z 80% predpokladanej mesačnej platby dodávateľa elektriny za rezervovanú kapacitu a predpokladanú spotrebu všetkých odberných miest s mesačným vyúčtovaním zásobovaných dodávateľom elektriny na území PDS. PDS má právo upraviť výšku preddavkových platieb v prípade, ak dôjde ku zmene tarify za distribúciu elektriny, zmene počtu odberných miest zásobovaných dodávateľom elektriny, alebo ak dôjde ku zmene charakteru odberu v odberných miestach zásobovaných odberateľom elektriny. Dodávateľ elektriny má právo požiadať o zmenu výšky preddavkových platieb.
7. Zaplatené zálohy sú odpočítané v mesačnom vyúčtovaní. Rozdiel medzi zálohou a celkovou vyúčtovanou čiastkou je vyrovnaný na základe vystavenej faktúry s tým, že doplatok hradí dodávateľ elektriny v termíne splatnosti tak, aby bol v deň splatnosti pripísaný na účet PDS. Prípadné preplatky vráti PDS dodávateľovi elektriny bezhotovostným prevodom na jeho účet v lehote splatnosti 14 dní od vystavenia faktúry.

8. Položky z cenníka služieb (napríklad mimoriadny odpočet) zverejneného na internetovej stránke PDS bude PDS fakturovať dodávateľovi po skončení kalendárneho mesiaca súhrne za všetky úkony vykonané na žiadosť dodávateľa.
9. Faktúry sa uhrádzajú podľa dátumu splatnosti uvedenom na faktúre. Zaplatením sa rozumie pripísanie celej fakturovanej čiastky na účet PDS, resp. dodávateľa elektriny uvedený na faktúre.
10. Ak prípadne deň splatnosti platby na deň pracovného voľna alebo na deň pracovného pokoja, je dňom splatnosti najbližší nasledujúci pracovný deň.
11. Za doručenie faktúry dodávateľovi elektriny sa považuje doručenie kópie faktúry e-mailom alebo faxom, a týmto dňom zároveň začína plynúť lehota splatnosti faktúry, ak je jej plynutie viazané na doručenie faktúry. PDS je povinný následne vždy doručiť aj originál faktúry písomne. E-mail alebo fax sa považuje za doručený v prípade, že bol zo strany PDS preukázateľne odoslaný na adresu, ktorú mu pre tento účel uviedol dodávateľ elektriny.
12. Za každý začatý deň omeškania splatnej platby (zálohová platba, faktúra) je PDS oprávnený fakturovať úrok z omeškania z dlžnej čiastky. Výška úroku z omeškania za každý deň omeškania je 0,035% z dlžnej čiastky. Splatnosť úroku z omeškania je rovnaká ako splatnosť faktúry uvedená v zmluve.
13. Počet dní omeškania v prípade neskorej úhrady zálohy sa počíta od dátumu splatnosti zálohy do dátumu jej úhrady, najdlhšie však do dátumu splatnosti faktúry za obdobie, ktorého sa záloha týkala.
14. V prípade, že je dodávateľ elektriny v omeškaní, PDS má právo jeho platbu započítať najprv na najskôr splatné úroky z omeškania, sankčné poplatky, poplatok za upomienku a až potom na najskôr splatnú istinu, a to bez ohľadu na to, že dodávateľ určí, ktorý záväzok plní.
15. Všetky platby sa uskutočňujú bezhotovostne, a to inkasom z bankového účtu dodávateľa elektriny alebo príkazom k úhrade v prospech PDS, na číslo účtu uvedené na mesačnej faktúre, ak sa dodávateľ elektriny nedohodne s PDS inak. V prípade, že faktúra nebude obsahovať číslo účtu, je dodávateľ elektriny povinný uskutočniť platbu na číslo účtu PDS uvedeného v rámcovej distribučnej zmluve.
16. V bankovom styku budú používané variabilné symboly uvedené na príslušnej faktúre. Konštantné symboly budú používané podľa platných bankových pravidiel.
17. Pokiaľ dodávateľ elektriny poukáže platbu s nesprávnym variabilným alebo konštantným symbolom, alebo ju poukáže na iný bankový účet PDS ako je uvedený na faktúre, je PDS oprávnený mu platbu vrátiť ako neidentifikovateľnú a účtovať mu úrok z omeškania za oneskorené platenie od dátumu splatnosti až do obdržania správne poukázanej platby.
18. Adresa pre zasielanie faktúr je dohodnutá v rámcovej distribučnej zmluve .
19. V prípade, že je dodávateľ elektriny v omeškaní so zmluvne dohodnutou platbou, PDS má právo zaslať mu upomienku s výzvou na zaplatenie. Poplatok za upomienku v zmysle platného cenníka uhrádza dodávateľ elektriny. V prípade neuhradenia dlžnej sumy v lehote uvedenej v upomienke je PDS oprávnený použiť na splatenie svojich pohľadávok finančnú zábezpeku prijatú od dodávateľa v zmysle § 10 týchto obchodných podmienok, a zároveň určiť pre dodávateľa lehotu, v ktorej je povinný finančnú zábezpeku doplniť do pôvodnej výšky. Ak dodávateľ elektriny v požadovanej lehote finančnú zábezpeku nedoplní, PDS má právo ukončiť rámcovú distribučnú zmluvu a postupovať v zmysle bodu II § 4 odsek 6.

20. V prípade neuhradenia dlžnej sumy v lehote uvedenej v upomienke má PDS v prípade, keď dodávateľ nemá u PDS zloženú finančnú zábezpeku, právo okamžite preradiť dodávateľa elektriny do skupiny „B“ v zmysle § 10 tohto bodu III a požadovať od dodávateľa elektriny zloženie finančnej zábezpeky. V prípade, že dodávateľ elektriny finančnú zábezpeku nezloží, má PDS právo ukončiť rámcovú distribučnú zmluvu a postupovať v zmysle bodu II § 4 odsek 6.

B. Odberné miesta s ročným vyúčtovaním:

1. Cyklus fakturácie je ročný.
2. Platenie za distribúciu elektriny sa bude vykonávať formou platenia záloh v dohodnutej výške.
3. Cyklus faktúr za opakované zdaniteľné plnenie (záloh) je mesačný, ku 15-mu dňu v mesiaci.
4. Výška fakturovaných čiastok za opakované plnenie je stanovená na základe požadovaného príkonu a predpokladanej spotreby. Každá fakturovaná čiastka za opakované plnenie predstavuje 80% jednej jedenástiny predpokladanej ročnej platby dodávateľa elektriny za rezervovanú kapacitu a predpokladanú spotrebu všetkých odberných miest s ročným vyúčtovaním zásobovaných dodávateľom elektriny na území PDS. PDS má právo upraviť výšku fakturovaných čiastok za opakované plnenie. Dodávateľ elektriny má právo požiadať o zmenu výšky fakturovaných čiastok za opakované plnenie.
5. Zaplatené čiastky z faktúr za opakované plnenie sú odpočítané v ročnom vyúčtovaní. Rozdiel medzi zaplatenými čiastkami a celkovou vyúčtovanou čiastkou je zohľadnený vo vystavenej faktúre po skončení fakturačného cyklu s tým, že doplatok uhradí dodávateľ elektriny v termíne splatnosti tak, aby bol v deň splatnosti pripísaný na účet PDS. Prípadné preplatky vráti PDS dodávateľovi elektriny bezhotovostným prevodom na jeho účet najneskôr do 14 dní od vystavenia faktúry, pokiaľ sa s dodávateľom elektriny nedohodne inak.
6. V ostatných veciach platia primerane ustanovenia bodu A tohto §5.

§ 6 OBMEDZENIE A PRERUŠENIE DISTRIBÚCIE

1. PDS má právo obmedziť alebo prerušiť distribúciu elektriny v prípadoch uvedených v platných právnych predpisoch.
2. PDS oznamuje začiatok plánovaného prerušenia distribúcie elektriny a dobu trvania prerušenia distribúcie elektriny do odberných miest s meraním typu A a B dodávateľovi elektriny, ktorý dodáva elektrinu do dotknutých odberných miest pripojených do DS. Dodávateľovi elektriny sa prerušenie distribúcie elektriny oznamuje elektronicky najneskôr päť dní pred začiatkom plánovaného prerušenia distribúcie elektriny.

§ 7 PRERUŠENIE ALEBO UKONČENIE DISTRIBÚCIE DO ODBERNÉHO MIESTA

1. Distribúcia do odberného miesta môže byť ukončená aj ukončením distribúcie elektriny, o ktoré požiada dodávateľ PDS v zmysle prílohy číslo 4 tohto Prevádzkového poriadku. Ukončenie distribúcie je možné ku ktorémukoľvek dňu v mesiaci, za predpokladu, že ho dodávateľ elektriny oznámi PDS najneskôr 2 dni vopred. V prípade, že medzi doručením žiadosti o ukončenie distribúcie

a požadovaným dňom ukončenia distribúcie sú menej ako 2 dni, PDS žiadosť zamietne. Podrobnosti sú uvedené v prílohe 4 tohto Prevádzkového poriadku.

2. K ukončeniu distribúcie dochádza aj ukončením zmluvy o pripojení odberateľa elektriny do distribučnej sústavy.
3. V prípade, že je odberateľ pripojený k zariadeniu PDS prostredníctvom zariadenia, ktoré nie je vo vlastníctve PDS, je distribúcia ukončená aj ukončením odberu vlastníka predmetného zariadenia (zrušenie odberného miesta), a v prípade, že vlastníka predmetného zariadenia nemá uzavretú s PDS zmluvu o pripojení, aj zmenou vlastníka predmetného zariadenia. O ukončení odberu vlastníka zariadenia alebo o zmene vlastníka zariadenia je povinný PDS informovať dotknutých odberateľov elektriny prostredníctvom ich dodávateľa elektriny a zároveň ich vyzvať, aby v tejto lehote vykonali opatrenia, ktoré by zabránili ukončeniu distribúcie, najmä aby odkúpili alebo prenajali zariadenie od vlastníka zariadenia v prípade ukončenia odberu vlastníka zariadenia alebo aby si upravili svoje zmluvné vzťahy s novým vlastníkom zariadenia. V prípade, ak tak odberatelia elektriny vo vyššie spomenutej lehote neurobia, distribúcia do ich odberných miest bude ukončená ukončením odberu vlastníka predmetného zariadenia.
4. Ukončenie distribúcie do jedného alebo viacerých odberných miest zásobovaných dodávateľom elektriny nemá vplyv na distribúciu do ostatných odberných miest, ani na platnosť rámcovej distribučnej zmluvy.
5. Dodávateľ elektriny má právo požiadať PDS o prerušenie alebo ukončenie distribúcie do odberných miest ním zásobovaných odberateľov v zmysle prílohy číslo 4 tohto Prevádzkového poriadku.
6. V prípade, že je dodávateľ v omeškaní so zmluvne dohodnutou platbou za distribúciu elektriny, a túto neuhradil ani v dodatočnej lehote, PDS má právo prerušiť distribúciu elektriny do odberných miest odberateľov elektriny zásobovaných týmto dodávateľom elektriny.

§ 8 PREDCHÁDZANIE ŠKODÁM

1. Zmluvné strany sa zaväzujú navzájom sa informovať o skutočnostiach, o ktorých sú si vedomí, že by mohli viesť ku škodám a usilovať sa o odvrátenie hroziacich škôd. Pri predchádzaní škodám a pri odvrácaní hroziacich škôd PDS primárne zabezpečuje bezpečnosť a spoľahlivosť prevádzky distribučnej sústavy.
2. 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.
3. Za okolností 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.

§ 9 REKLAMÁCIE

Reklamačný poriadok je upravený v prílohe číslo 6 tohto Prevádzkového poriadku.

§ 10 HODNOTENIE DODÁVATEĽOV

1. PDS je oprávnený požadovať od dodávateľa elektriny finančnú zábezpeku. PDS vykonáva hodnotenie kreditného rizika každého dodávateľa, ktorý požiadava o uzatvorenie rámcovej distribučnej zmluvy. Výsledkom hodnotenia je zaradenie dodávateľa do skupiny „A“ – nevyžaduje sa finančná zábezpeka alebo do skupiny „B“ – vyžaduje sa finančná zábezpeka.
2. Dodávateľ je zaradený do skupiny „A“ v prípade, že nebol za ostatných 12 mesiacov v omeškaní so zaplatením žiadnej z faktúr vystavených PDS o viac ako 5 kalendárnych dní, jeho základné imanie je minimálne 2-násobkom objemu očakávaných platieb za 2 mesiace vyplývajúcich z rámcovej distribučnej zmluvy a súčasne spĺňa aspoň jednu z nasledovných podmienok:
 - a) Dodávateľ alebo jeho majoritný vlastník má priznaný dlhodobý kreditný rating minimálne na úrovni A- od spoločnosti S&P resp. minimálne na úrovni A3 od spoločnosti Moody's alebo
 - b) Dodávateľ má priznaný index bonity s hodnotou dobrá a vyššia bonita. Index bonity je súčasťou platenej hospodárskej informácie, ktorú si PDS vyžiada na svoje vlastné náklady za účelom ohodnotenia kreditného rizika dodávateľa. PDS predloží dodávateľovi hospodársku informáciu, ak je na jej základe oprávnený žiadať od dodávateľa finančnú zábezpeku.
3. Dodávateľ, ktorý nespĺňa podmienky podľa odseku 2 tohto § 10 je zaradený do skupiny „B“ a PDS od neho vyžaduje finančnú zábezpeku.
4. Možnosti plnenia finančnej zábezpeky:
 - a) Zloženie hotovosti na účet PDS. Pokyn bude obsahovať názov peňažného ústavu a číslo účtu, na ktorý dodávateľ zloží čiastku určenú PDS. O zložení hotovosti je dodávateľ povinný bezodkladne PDS informovať.
 - b) Banková záruka vystavená od banky s priznaným dlhodobým ratingom minimálne na úrovni A- (S&P) resp. A3 (Moody's). V prípade bankovej záruky vystavenej v cudzom jazyku predloží dodávateľ s originálom aj úradný preklad bankovej záruky v slovenskom jazyku. V prípade sporu sa za právoplatný dokument považuje dokument v slovenskom jazyku.
 - c) Zárukou materskej spoločnosti, pokiaľ spĺňa podmienky podľa odseku 2 písmeno a) tohto § 10.
5. Dodávateľ je povinný zabezpečiť požadovanú finančnú zábezpeku v lehote do 10 dní odo dňa doručenia výzvy PDS na zloženie, resp. doplnenie zábezpeky. Dodávateľ je zároveň povinný do 5 dní od doručenia výzvy PDS informovať PDS, ktorým spôsobom zabezpečí finančnú zábezpeku. Finančná zábezpeka bude trvať až do doby ukončenia rámcovej distribučnej zmluvy alebo do zmeny hodnotenia dodávateľa v zmysle odseku 6 písmena b) tohto § 10. Finančnú zábezpeku stanoví PDS vo výške zodpovedajúcej očakávaným platbám za jeden mesiac vyplývajúcich z rámcovej distribučnej zmluvy. Pri neplnení povinnosti zabezpečenia finančnej

zábezpeky počas celej doby platnosti rámcovej distribučnej zmluvy môže PDS uplatniť nárok voči dodávateľovi na zaplatenie zmluvnej pokuty vo výške 0,035% z dlžnej čiastky za každý deň neplnenia tejto povinnosti. Zároveň má PDS právo ukončiť platnosť RDZ a postupovať v zmysle bodu II § 4 odsek 6. Toto právo má PDS aj v prípade, ak dodávateľ pri preradení zo skupiny „A“ do skupiny „B“ nezloží v stanovenej lehote finančnú zábezpeku alebo v stanovenej lehote neoznámi PDS spôsob zloženia finančnej zábezpeky.

6. Hodnotenie dodávateľa a jeho zaradenie do skupiny uskutočňuje PDS:
 - a) v prípade nového dodávateľa pri uzatvorení rámcovej distribučnej zmluvy na základe údajov zo žiadosti o uzatvorenie rámcovej distribučnej zmluvy, prípadne vlastných údajov,
 - b) v prípade existujúceho dodávateľa pri významnej zmene vstupných podmienok pre hodnotenie (zmena objemu distribúcie elektriny, zmena základného imania, neplatenie záväzkov vyplývajúcich z rámcovej distribučnej zmluvy a pod),
 - c) v prípade akýchkoľvek zmien v právnych predpisoch a zmien v Prevádzkovom poriadku PDS.
7. PDS oznámi dodávateľovi do 5 pracovných dní od predloženia kompletnej žiadosti o uzatvorenie rámcovej distribučnej zmluvy hodnotenie dodávateľa, ktoré platí od dňa účinnosti rámcovej distribučnej zmluvy v prípade nového dodávateľa, alebo od mesiaca nasledujúceho po doručení oznámenia v prípade dodávateľa pri významnej zmene vstupných podmienok pre hodnotenie.
8. V prípade, ak dodávateľ nesúhlasí s požiadavkou PDS na zloženie resp. doplnenie finančnej zábezpeky, môže námietky oznámiť PDS. Podanie námietky nemá odkladný účinok. PDS námietku preverí a rozhodne, či je námietka oprávnená. V prípade oprávnenosti námietky PDS upraví zaradenie do hodnotiacej skupiny a upraví výšku finančnej zábezpeky.
9. V prípade, že dodávateľ nesúhlasí s rozhodnutím PDS týkajúcim sa námietky dodávateľa, má dodávateľ právo požiadať úrad o preskúmanie rozhodnutia PDS.
10. V prípade predpokladaného nárastu distribúcie elektriny o viac ako 10% má PDS právo vyzvať dodávateľa o upravenie výšky finančnej zábezpeky na zodpovedajúci stav.
11. V prípade, ak dodávateľ nepredloží finančnú zábezpeku v požadovanom termíne, PDS to bude považovať za podstatné porušenie rámcovej distribučnej zmluvy.
12. V prípade plnenia finančnej zábezpeky podľa odseku 4 písmeno a) je PDS povinný vyplatiť dodávateľovi raz ročne alebo ku dňu ukončenia povinnosti mať zloženú finančnú zábezpeku prírastok súvisiaci so zloženými finančnými prostriedkami, na základe skutočne vyplateného výnosu bankou po odrátaní nákladov PDS v súvislosti so správou zábezpeky.

§ 11 PRECHODNÉ A ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA

1. Zmluvné strany sa zaväzujú, že budú chrániť a utajovať pred tretími osobami dôverné informácie. Žiadna zo zmluvných strán bez písomného súhlasu druhej zmluvnej strany neposkytne informácie o obsahu tejto zmluvy s výnimkou verejne publikovaných informácií, a to ani v čiastkovom rozsahu tretej strane s výnimkou osôb ovládajúcich a osôb ovládaných rovnakou ovládajúcou osobou. Rovnakým

spôsobom budú strany chrániť dôverné informácie a skutočnosti tvoriace obchodné tajomstvo tretej osoby, ktoré boli touto treťou stranou niektorej zo zmluvných strán poskytnuté s dovoľením ich ďalšieho použitia. Závazok ochrany utajenia trvá po celú dobu trvania skutočností tvoriacich obchodné tajomstvo alebo trvania záujmu chránenia dôverných informácií. Týmto nie je dotknutá povinnosť poskytovať informácie podľa osobitných predpisov, najmä oznamovanie meraných hodnôt zúčtovateľovi odchýlok a podobne.

2. Uzavretím rámcovej distribučnej zmluvy sa rušia všetky doterajšie zmluvné vzťahy, súvisiace s distribúciou do predmetného odberného miesta, uzavreté medzi rovnakými zmluvnými stranami alebo ich právnymi predchodcami. Uvedené sa netýka platných zmlúv o pripojení odberateľa elektriny do distribučnej sústavy, pokiaľ boli uzavreté.
3. Právne vzťahy zmluvných strán, ktoré nie sú upravené v týchto obchodných podmienkach, sa riadia právnymi predpismi Slovenskej republiky.
4. Zmluvné strany sa zaväzujú prijať všetky potrebné opatrenia pre konkrétne riešenie akýchkoľvek nezhôd a sporov, ktoré môžu vzniknúť z plnenia zmluvy alebo týchto obchodných podmienok, alebo v súvislosti s nimi. Rozpory vzniknuté z neplnenia dohodnutých podmienok budú riešené pokusom o zmier zástupcami oboch strán. V prípade, že nedôjde k zmieru, bude predmetný spor predložený na doriešenie miestne a vecne príslušnému súdu. Týmto nie sú dotknuté ustanovenia týchto obchodných podmienok týkajúce sa ukončenia a zánik zmluvy.
5. Tieto Obchodné podmienky zabezpečujú jednotný a nediskriminačný prístup PDS 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.
6. 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.

Príloha číslo 4 k Prevádzkovému poriadku spoločnosti Východoslovenská distribučná a.s.

Popis vybraných procesov PDS

§ 1 OBSAH

V tejto prílohe sú z pohľadu PDS definované a popísané nasledovné procesy:

1. Proces zmeny dodávateľa
2. Proces zmeny bilančnej skupiny
3. Proces „Nové prihlásenie“
4. Proces „Prerušenie distribúcie“
5. Proces „Ukončenie distribúcie“
6. Procesy obsluhy užívateľov DS
7. Proces uzatvárania zmluvy o pripojení
8. Poskytovanie dát

§ 2 ÚVOD

1. V súlade so systémom bilančných skupín musí mať každý účastník trhu buď vlastnú zodpovednosť za odchýlku (vytvára vlastnú bilančnú skupinu), alebo musí preniesť svoju zodpovednosť za odchýlku na iný subjekt zúčtovania (stáva sa súčasťou bilančnej skupiny tohto subjektu zúčtovania). Bilančnou skupinou je skupina účastníkov trhu s elektrinou a ich odberné miesta, za ktorú prevzal zodpovednosť za odchýlku ten istý subjekt zúčtovania; označuje sa identifikačným číslom subjektu zúčtovania. Odberateľ elektriny má právo preniesť svoju zodpovednosť za odchýlky na svojho dodávateľa elektriny, alebo si môže odberateľ elektriny zvoliť vlastnú zodpovednosť za odchýlku a vytvoriť pre svoje odberné miesta bilančnú skupinu. V prípade, ak odberateľ elektriny uzatvára so svojím dodávateľom zmluvu o združenej dodávke elektriny, stáva sa súčasťou bilančnej skupiny svojho dodávateľa elektriny- v takomto prípade je každá zmena dodávateľa zároveň aj zmenou bilančnej skupiny.
2. Podmienkou pre komunikáciu v rámci procesov uvedených v tejto prílohe medzi dodávateľom elektriny a PDS je uzatvorenie rámcovej distribučnej zmluvy medzi dodávateľom a PDS v súlade s ustanoveniami tohto Prevádzkového poriadku. Požiadavka, ktorá bude na PDS doručená pred splnením podmienky uvedenej v tomto odseku alebo ktorá nebude doručená v súlade s technickou špecifikáciou pre výmenu dát s PDS (ďalej len „TSVD“) nebude zo strany PDS zaregistrovaná ako platná požiadavka.
3. Na základe uzatvorenia rámcovej zmluvy medzi PDS a dodávateľom preberá dodávateľ plnú zodpovednosť za procesné požiadavky zaslané PDS v mene odberateľa elektriny. Komunikácia medzi PDS a dodávateľom je upravená v TSVD.

4. PDS nevyžaduje predloženie splnomocnenia v procese komunikácie jednotlivých procesov definovaných týmto Prevádzkovým poriadkom a TSVD PDS. Predloženie splnomocnenia je PDS oprávnený si dodatočne vyžiadať.
5. Procesy definované v tejto prílohe bránia vykonaniu zmeny bez vedomia všetkých zúčastnených subjektov a zaručujú ich efektívny priebeh.
6. Možnosti paralelného priebehu dvoch alebo viacerých procesov týkajúcich sa toho istého odberného miesta sú upravené v TSVD.
7. Pri všetkých procesoch vystupuje PDS ako koordinátor procesov a poskytovateľ potrebných dát a informácií.
8. V prípade, že procesnú požiadavku zasiela na PDS dodávateľ elektriny, neposudzuje PDS obchodno-právne vzťahy medzi dodávateľom a odberateľom elektriny a procesná požiadavka slúži pre PDS ako potvrdenie o zmluvných vzťahoch medzi dodávateľom elektriny a odberateľom elektriny. V prípade, že procesnú požiadavku zasiela na PDS odberateľ elektriny, je odberateľ elektriny zároveň povinný doručiť PDS potvrdenie o uzatvorenej zmluve s označeným novým dodávateľom elektriny resp. doklady, ktoré ustanovuje tento Prevádzkový poriadok alebo TSVD. V prípade, že dodávateľ elektriny nespĺňa všetky legislatívne požiadavky na výkon svojej činnosti, bude doručená požiadavka zo strany PDS zamietnutá. Procesná požiadavka musí byť zaslaná v súlade s TSVD.
9. PDS koordinuje a vykonáva jednotlivé procesy len na základe krokov špecifikovaných v tomto Prevádzkovom poriadku, TSVD a oficiálnych usmernení zverejnených na stránke PDS.
10. Efektívny priebeh procesov si vyžaduje automatizovanú výmenu dát medzi jednotlivými subjektmi- za týmto účelom komunikácia s PDS musí prebiehať v zmysle TSVD, ktorú PDS zverejňuje na svojej internetovej stránke. Každá zmena TSVD musí byť zverejnená na internetovej stránke PDS najneskôr 30 kalendárnych dní pred jej účinnosťou. Procesná požiadavka, ktorá nie je v súlade s TSVD, nebude zo strany PDS zaregistrovaná ako platná požiadavka. PDS nie je povinný informovať o zverejnení TSVD účastníkov trhu s elektrinou.
11. Pre zabezpečenie efektívnej výmeny dát medzi PDS a účastníkmi trhu definuje PDS ako výhradnú formu komunikácie formát správ xml, ktorý je špecifikovaný v TSVD.
12. V prípade, že výrobca elektriny odoberá elektrinu zo sústavy, má pre účely tejto prílohy číslo 4 postavenie odberateľa elektriny a má v primeranom rozsahu práva a povinnosti odberateľa elektriny.
13. Procesy uvedené v tejto prílohe číslo 4 sa vzťahujú len na odberné miesta vybavené určeným meradlom PDS.
14. V súlade s modelom združenej zmluvy prijíma PDS požiadavky definované v tejto prílohe č.4 v tomto Prevádzkovom poriadku a v TSVD od platného zmluvného partnera, ktorým je v prípade združenej zmluvy dodávateľ elektriny. Prípady, v ktorých PDS prijíma požiadavku priamo od koncového odberateľa (prípadne ním splnomocneného žiadateľa) definuje TSVD. Požiadavky, ktoré nie sú doručené PDS v súlade s týmto ustanovením je PDS oprávnený zamietnuť.
15. Dodávateľ elektriny musí mať ku rozhodujúcemu dňu procesu (ku dňu zmeny dodávateľa, ku dňu prihlásenia odberateľa do svojej bilančnej skupiny a podobne) platnú rámcovú dodávateľskú zmluvu. Ak PDS zistí, že proces iniciuje dodávateľ, ktorý už ku rozhodujúcemu dňu procesu nebude mať s PDS platnú rámcovú distribučnú zmluvu, procesnú požiadavku zo strany takéhoto dodávateľa zamietne.

16. Pre účely tejto prílohy číslo 4 sa pod demontážou meradla rozumie aj odpojenie od sústavy (v prípadoch keď je to potrebné resp. ak nie je demontáž meradla možná).

§ 3 ZMENA DODÁVATEĽA A BILANČNEJ SKUPINY

1. Procesy upravené v tejto prílohe objasňujú len samotný priebeh zmeny dodávateľa elektriny. Vypovedanie relevantných zmlúv (zmluva o združenej dodávke elektriny) musí prebehnúť samostatne a včas zo strany odberateľa elektriny alebo ním splnomocneného dodávateľa elektriny.
2. Označený nový dodávateľ elektriny musí mať s PDS uzatvorenú rámcovú distribučnú zmluvu. Uzatvorenie takejto zmluvy je podmienkou pre začatie komunikácie s PDS. Označený nový dodávateľ musí zároveň spĺňať všetky legislatívne náležitosti potrebné na výkon svojej činnosti, najmä uzatvoriť zmluvu ako subjekt zúčtovania.
3. Vývojový diagram procesu zmeny dodávateľa a jednotlivé kroky v rámci procesu sú uvedené v TSVD.
4. Za účelom automatizácie procesov v súvislosti so zmenou dodávateľa elektriny je potrebné údaje odovzdávať elektronicky, vo forme procesných požiadaviek v súlade s TSVD.
5. Prípady, keď je žiadosť podaná zo strany koncového odberateľa upravuje TSVD.
6. Po uzatvorení zmluvy o dodávke elektriny s novým dodávateľom elektriny alebo po uzatvorení zmluvy o dodávke plynu s novým dodávateľom plynu, je odberateľ elektriny alebo odberateľ plynu povinný písomne alebo v elektronickej podobe požiadať o zmenu dodávateľa elektriny alebo dodávateľa plynu sám alebo prostredníctvom svojho nového dodávateľa elektriny alebo nového dodávateľa plynu príslušného prevádzkovateľa sústavy alebo prevádzkovateľa siete najneskôr 21 dní pred uplynutím výpovednej lehoty alebo pred skončením platnosti zmluvy o dodávke elektriny zmluvy alebo o dodávke plynu.
7. Proces zmeny dodávateľa trvá 21 kalendárnych dní. To znamená, že proces musí začať minimálne 21 kalendárnych dní pred plánovaným dňom zmeny. Ak bude odberateľ elektriny alebo jeho dodávateľ elektriny iniciovať zmenu neskôr ako 21 kalendárnych dní pred plánovaným dňom zmeny alebo skôr ako 26 dní pred plánovaným dňom zmeny, bude procesná požiadavka zamietnutá. V popisovanom procese je zohľadnené aj doplnenie nekompletných údajov a proces námietka.
8. Procesnú požiadavku na zmenu dodávateľa zasiela na PDS nový dodávateľ elektriny vo forme definovanej TSVD. Požiadavku je potrebné odovzdať včas – platí dátum príchodu. Za dátum príchodu sa pri odovzdaní informácie považuje okamih vygenerovania automatickej odpovede o prijatí procesnej požiadavky zo systému PDS. V prípade žiadosti zo strany odberateľa elektriny v písomnej forme slúži ako potvrdenie o doručení vyznačenie dátumu doručenia na písomnej žiadosti zo strany PDS.
9. Prijatá požiadavka na zmenu dodávateľa vo forme definovanej v TSVD slúži pre PDS ako potvrdenie o dodávke elektriny do odberného miesta.
10. Zisťovanie spotreby elektriny v odbernom mieste odberateľa ku dňu zmeny dodávateľa prebieha v zmysle zákona o energetike.
11. V záujme efektívneho priebehu procesu zmeny dodávateľa a nediskriminačného prístupu PDS nie je možné zároveň so zmenou dodávateľa žiadať o zmenu technických parametrov na odbernom mieste. O zmenu technických parametrov

môže dodávateľ elektriny požiadať PDS až po úspešnom ukončení zmeny dodávateľa v zmysle § 9 tejto prílohy. Uvedené neplatí pre zmenu výšky mesačnej rezervovanej kapacity; túto je možné meniť aj v rámci procesu zmeny dodávateľa v zmysle platného cenníka distribúcie PDS.

12. .

13. Proces zmeny dodávateľa na odbernom mieste môže byť iniciovaný iba pre fyzickú alebo právnickú osobu, ktorá je v čase podania požiadavky na zmenu dodávateľa koncovým odberateľom elektriny na odbernom mieste. V prípade, že v procese zmeny dodávateľa PDS zistí, že na odbernom mieste nie je odberateľom fyzická alebo právnická osoba uvedená v požiadavke je oprávnený požiadavku zamietnuť. Zároveň PDS iniciuje proces zosúladenia skutočných údajov a údajov v systéme PDS týkajúce sa odberného miesta s platným dodávateľom elektriny.
14. V prípade, že počas procesu spusteného na základe platnej procesnej požiadavky PDS zistí, že v skutočnosti je odberateľom na odbernom mieste iná osoba ako osoba označená v procesnej požiadavke, proces zmeny dodávateľa dokončí a zároveň ku určenému dňu vykoná na odbernom mieste v systéme aj zmenu odberateľa na odbernom mieste a do bilančnej skupiny nového dodávateľa bude priradený skutočný odberateľ na danom odbernom mieste.
15. Detailná úprava komunikácie s PDS je obsiahnutá v dokumente TSVD.
16. V prípade, ak v období medzi 26 až 21 kalendárnych dní bude na PDS doručených viac požiadaviek na zmenu týkajúcich sa toho istého odberného miesta, PDS zaregistruje prvú doručenú požiadavku a ostatné automaticky zamietne. Proces storna požiadavky a zaslania novej požiadavky definuje TSVD.
17. V prípade, že počas prebiehajúcej zmeny dodávateľa bude na PDS doručená procesná požiadavka na prerušenie distribúcie od doterajšieho dodávateľa, PDS preruší distribúciu elektriny do daného odberného miesta. Uvedené nebráni dokončeniu procesu zmeny dodávateľa. Odberné miesto bude opätovne pripojené do DS na základe procesnej požiadavky na pripojenie od doterajšieho dodávateľa; ak k takejto požiadavke doterajšieho dodávateľa do ukončenia procesu zmeny dodávateľa nedôjde, odberné miesto bude preradené do BS nového dodávateľa v stave prerušenej distribúcie. PDS o tomto informuje nového dodávateľa v súlade s platnou TSVD..
18. Pôvodný dodávateľ elektriny môže vzniesť námietku proti zmene dodávateľa elektriny pre príslušné odberné miesto PDS do 10 dní pred požadovaným dňom vykonania zmeny dodávateľa, avšak nie skôr ako 15 dní pred požadovaným dňom vykonania zmeny dodávateľa, a to výlučne z dôvodu neukončenia zmluvy o dodávke elektriny najneskôr ku dňu zmeny dodávateľa. Ak bola vznesená námietka podľa prvej vety, PDS zmenu dodávateľa elektriny nevykoná a bezodkladne o tom informuje pôvodného dodávateľa elektriny, nového dodávateľa elektriny a odberateľa elektriny. PDS neposudzuje platnosť alebo neplatnosť ukončenia doterajšej zmluvy o dodávke elektriny. Ak pôvodný dodávateľ elektriny vznesie námietku proti zmene dodávateľa bezdôvodne, zodpovedá za škodu, ktorá vznikla odberateľovi elektriny, novému dodávateľovi elektriny a PDS. .
19. Storno procesu zmeny dodávateľa zo strany odberateľa elektriny ani nového dodávateľa elektriny nie je prípustné. Odberateľ elektriny môže zastaviť proces zmeny dodávateľa len prostredníctvom svojho doterajšieho dodávateľa elektriny (proces námietka).

20. Ak dôjde k zastaveniu procesu zmeny dodávateľa elektriny, a zároveň odberateľ elektriny ku dňu prerušenia dodávok elektriny nemá zabezpečenú dodávku iným spôsobom, je PDS, do ktorého sústavy je odberateľ elektriny pripojený, povinný bezodkladne oznámiť túto skutočnosť odberateľom a dodávateľovi poslednej inštalácie v rozsahu podľa Pravidiel trhu.

§ 4 ZMENA BILANČNEJ SKUPINY

1. Týmto procesom sa upravujú vzťahy v prípadoch, keď odberateľ elektriny alebo výrobca elektriny vytvára vlastnú bilančnú skupinu alebo naopak prenáša svoju zodpovednosť za odchýlku na vybraného dodávateľa elektriny. Označený nový subjekt zúčtovania musí spĺňať všetky legislatívne náležitosti na výkon svojej činnosti, najmä mať uzatvorenú zmluvu o zúčtovaní odchýlok so zúčtovateľom odchýlok.
2. V rámci tohto procesu dochádza k zániku respektíve k vzniku bilančnej skupiny, o čom musí byť informovaný zúčtovateľ odchýlok. Platné uzatvorenie alebo vypovedanie zmluvy o zúčtovaní odchýlok respektíve zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku nie je v tomto procese upravené a je v plnej zodpovednosti odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny.
3. Vývojový diagram procesu zmeny bilančnej skupiny a jednotlivé kroky v rámci procesu sú uvedené v TSVD.
4. Za účelom automatizácie procesov v súvislosti so zmenou bilančnej skupiny je potrebné údaje odovzdávať elektronicky, vo forme procesných požiadaviek v súlade s TSVD.
5. Informáciu o zmene bilančnej skupiny zasiela na PDS žiadateľ vo forme definovanej TSVD. Informáciu je potrebné odovzdať včas – platí dátum príchodu. Za dátum príchodu sa pri odovzdaní informácie považuje okamih vygenerovania automatickej odpovede o prijatí zo systému PDS
6. Proces zmeny bilančnej skupiny trvá 21 kalendárnych dní. To znamená, že proces musí začať minimálne 21 kalendárnych dní pred plánovaným dňom zmeny. Ak bude odberateľ elektriny alebo jeho dodávateľ elektriny iniciovať zmenu neskôr ako 21 kalendárnych dní pred plánovaným dňom zmeny alebo skôr ako 26 dní pred plánovaným dňom zmeny, bude zmena zamietnutá. V popisovanom procese je zohľadnené aj doplnenie nekompletných údajov a proces námietka.
7. Zisťovanie spotreby elektriny v odbernom mieste užívateľa DS ku dňu zmeny bilančnej skupiny prebieha v zmysle prílohy číslo 7 § 3 odsek 7 tohto Prevádzkového poriadku.
8. Úprava uvedená v § 3 tejto prílohy číslo 4 sa použije primerane pre účely tohto § 4.

§ 5 NOVÉ PRIHLÁSENIE

1. Proces nové pripojenie upravuje vzájomné vzťahy medzi PDS a žiadateľom o pripojenie. Žiadateľom o pripojenie je osoba definovaná v prílohe číslo 2 tohto Prevádzkového poriadku.
2. V zmysle platnej legislatívy je PDS povinný pripojiť elektroenergetické zariadenie resp. odberné elektrické zariadenie žiadateľa 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. PDS je oprávnený dodatočne si vyžiadať splnomocnenie pre žiadateľa na konanie v mene koncového odberateľa v procese nového pripojenia
4. Technická špecifikácia pre proces „Nové pripojenie“ je zverejnená na internetovej stránke PDS.
5. Vývojový diagram procesu nového pripojenia a jednotlivé kroky v rámci procesu sú uvedené v TSVD.
6. Proces pripojenia je rozdelený podľa napätovej hladiny, do ktorej bude zariadenie žiadateľa pripojené.
7. Tu upravené procesy sa nevzťahujú na pripojenie tzv. krátkodobých odberov. Proces pripájania tzv. krátkodobých odberov je popísaný v cenníku distribúcie PDS.
8. Požiadavku na pripojenie považuje PDS za platnú a úplnú až po potvrdení splnenia obchodných podmienok, konkrétne potvrdenia zaplatenia stanoveného poplatku za pripojenie. V prípade platby bankovým prevodom je za termín potvrdenia obchodných podmienok považovaný termín doručenia informácie o zaplatení stanoveného poplatku za pripojenie.
9. Žiadateľ je povinný v požiadavke na pripojenie definovať spôsob pripojenia (montáž meradla resp. pripojenie do sústavy) v súlade s vyjadrením k podmienkam pripojenia príslušného PDS.

§ 6 PRERUŠENIE DISTRIBÚCIE

1. V zmysle zákona o energetike má PDS právo prerušiť alebo obmedziť distribúciu elektriny pri splnení v zákone vymedzených podmienok.
2. Obmedzením elektriny sa rozumie obmedzenie odberu podľa jednotlivých stupňov v zmysle vyhlášky Ministerstva hospodárstva o stave núdze.
3. Plánovaným prerušením distribúcie sa rozumie prerušenie distribúcie do odberných miest odberateľov 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. O plánovanom prerušení má PDS povinnosť odberateľov vopred informovať v zmysle zákona o energetike.
4. Neplánovaným prerušením distribúcie sa rozumie prerušenie distribúcie z dôvodu zistenia neoprávneného odberu elektriny na odbernom mieste alebo porušenia technických podmienok pripojenia, z dôvodu neplatenia za distribúciu alebo z iných dôvodov ktoré sa netýkajú údržby, opráv alebo iných objektívnych prevádzkových dôvodov. Neplánovaným prerušením distribúcie je takisto dočasné prerušenie distribúcie vyvolané pripojením nového odberného miesta na danú časť distribučnej sústavy.
5. Dodávateľ elektriny má právo požiadať PDS o prerušenie distribúcie do odberných miest odberateľov, ktorých zásobuje na vymedzenom území PDS na základe zmluvy o združenej dodávke elektriny. PDS neskúma opodstatnenosť takejto požiadavky a nenesie žiadnu zodpovednosť za prípadnú spôsobenú škodu alebo ušlý zisk na základe prerušenia distribúcie na požiadanie dodávateľa.
6. Pri prerušení distribúcie sa odberné miesto odpája od distribučnej sústavy, pričom nedochádza k demontáži určeného meradla a PDS naďalej rezervuje RK pre dané

odberné miesto. Odberateľ elektriny respektíve dodávateľ elektriny je povinný počas prerušenia distribúcie elektriny platiť fixnú zložku ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny v zmysle platného cenníka distribúcie; uvedené neplatí, ak bola distribúcia elektriny prerušená z podnetu PDS. Ak počas doby prerušenia distribúcie bude zistený odber elektriny, bude tento odber považovaný za neoprávnený odber a PDS má právo na náhradu spôsobenej škody alebo ušlého zisku a má právo bezodkladne ukončiť distribúciu do tohto odberného miesta.

7. Popis procesov v tomto § 6 sa zaoberá výlučne neplánovaným prerušením distribúcie.
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.
9. Dodávateľ elektriny zasiela požiadavku v súlade s TSVD. V prípade, že požiadavka nespĺňa podmienky definované v TSVD, PDS požiadavku zamietne.
10. Storno požiadavky na prerušenie distribúcie môže zaslať len subjekt, ktorý zaslal na PDS požiadavku na prerušenie distribúcie. Storno požiadavky musí byť zaslané v súlade s TSVD, inak bude zamietnuté.
11. Vývojový diagram procesu a jednotlivé kroky v rámci procesu sú uvedené v TSVD.

§ 7 UKONČENIE DISTRIBÚCIE BEZ POKRAČOVANIA

1. Popis procesov ukončenia distribúcie elektriny v tomto § 7 sa zaoberá nasledovnými situáciami:
 - a. Ukončenie distribúcie bez demontáže meradla (týka sa len nn napät'ovej úrovne)
 - i. ukončenie zmluvného vzťahu medzi PDS a odberateľom elektriny (na základe dôvodov uvedených v ich zmluvnom vzťahu- zmluva o distribúcii alebo zmluva o pripojení)
 - ii. oznámenie dodávateľa 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)
 - b. Ukončenie distribúcie spojené s demontážou meradla
 - i. Oznámenie žiadateľa o ukončení distribúcie (napr. z dôvodu zániku odberného miesta)
 - ii. oznámenie dodávateľa na PDS, že do daného odberného miesta nebude ďalej dodávať elektrinu (vzájomný vzťah odberateľa elektriny a dodávateľa elektriny- napríklad predchádzajúce ukončenie ich zmluvy a podobne- nie je predmetom tohto procesu a je v plnej zodpovednosti dodávateľa elektriny a odberateľa elektriny)
 - iii. ukončenie zmluvného vzťahu medzi PDS a odberateľom elektriny (na základe dôvodov uvedených v ich zmluvnom vzťahu- zmluva o distribúcii alebo zmluva o pripojení)

2. Ukončenie odberu v súvislosti so zmenou odberateľa v odbernom mieste je upravené v § 8 tejto prílohy číslo 4.
 3. Ukončenie distribúcie v príslušnom mesiaci je možné od šiesteho kalendárneho dňa v mesiaci, za predpokladu, že ho žiadateľ oznámi PDS v súlade s TSVD.
 4. PDS je oprávnený vyžiadať si splnomocnenie pre žiadateľa na konanie v mene koncového odberateľa v procese ukončenia distribúcie.
 5. Pri ukončení distribúcie sa demontuje určené meradlo na odbernom mieste. V odberných miestach pripojených na napätovú úroveň nn sa určené meradlo demontuje po uplynutí lehoty 6 mesiacov, v rámci ktorej PDS drží kapacitu na odbernom mieste, s výnimkou ukončenia distribúcie z dôvodu zisteného neoprávneného odberu- v takomto prípade PDS vždy demontuje určené meradlo. Každé ďalšie pripojenie v odbernom mieste po demontáži meradla sa posudzuje ako nové pripojenie.
 6. V prípade, že je medzi dodávateľom elektriny a odberateľom elektriny uzatvorená zmluva o združenej dodávke na dobu určitú, PDS registruje odberné miesto v BS dodávateľa až do momentu úspešného ukončenia procesu „vyradenie z BS“ na žiadosť dodávateľa v súlade s TSVD.
 7. PDS neskúma opodstatnenosť požiadavky a nenesie žiadnu zodpovednosť za prípadnú spôsobenú škodu alebo ušlý zisk na základe ukončenia distribúcie na požiadanie dodávateľa.
 8. Komunikácia s PDS musí prebiehať v zmysle TSVD, ktorú PDS zverejňuje na svojej internetovej stránke.
- Vývojový diagram procesu a jednotlivé kroky v rámci procesu sú uvedené v TSVD.

§ 8 UKONČENIE DISTRIBÚCIE V SÚVISLOSTI SO ZMENOU ODBERATEĽA

1. Popis procesov zmeny odberateľa na odbernom mieste v tomto § 8 sa zaoberá nasledovnými situáciami:
 - a. Zmena odberateľa na odbernom mieste bez zmeny dodávateľa (oznámenie dodávateľa na PDS, že v danom odbernom mieste dochádza k ukončeniu odberu, ale zároveň dochádza aj ku zmene odberateľa)
 - b. Zmena odberateľa na odbernom mieste so zmenou dodávateľa (nový odberateľ elektriny bude mať iného dodávateľa elektriny ako doterajší odberateľ elektriny)
 - c. Preradenie odberného miesta do BS iného dodávateľa bez zmeny odberateľa
2. Pri ukončení distribúcie z dôvodu v tomto §8 PDS nedemontuje určené meradlo.
3. PDS neskúma opodstatnenosť požiadavky a nenesie žiadnu zodpovednosť za prípadnú spôsobenú škodu alebo ušlý zisk na základe ukončenia distribúcie alebo zmeny odberateľa na odbernom mieste na požiadanie dodávateľa.
4. Komunikácia s PDS musí prebiehať v zmysle TSVD uverejnenej na internetovej stránke PDS.
5. Vývojový diagram procesu a popis jednotlivých krokov sú uvedené v TSVD.

§ 9 PROCESY OBSLUHY UŽÍVATEĽOV DS

1. Procesmi obsluhy užívateľov DS sú najmä:

- zmena technických parametrov odberného miesta
 - výmeny určených meradiel
 - poskytovanie služieb PDS
 - prerušenie alebo ukončenie distribúcie do OM
2. Detailná špecifikácia procesov je uvedená v TSVD PDS.
 3. Procesy uvedené v tomto § 9 môžu byť iniciované aj zo strany PDS.

§ 10 PROCES UZATVÁRANIA ZMLUVY O PRIPOJENÍ

1. PDS špecifikuje proces uzatvárania zmluvy o pripojení medzi PDS a koncovým odberateľom v doplňujúcej TSVD príslušného PDS.

§ 11 POSKYTOVANIE DÁT

1. PDS zabezpečuje poskytovanie dát účastníkom trhu na svojom vymedzenom území na základe TSVD PDS.
2. Pri poskytovaní dát je PDS povinný postupovať v zmysle zákona o energetike nediskriminačne, čo predovšetkým znamená, že technické dáta týkajúce sa konkrétneho odberného miesta poskytuje iba odberateľovi elektriny (v prípade samostatnej zmluve o distribúcii elektriny), alebo dodávateľovi elektriny, ktorý takéto odberné miesto zásobuje na základe zmluvy o združenej dodávke. Dáta týkajúce sa daného odberného miesta môže poskytnúť inému dodávateľovi iba v prípade, že takýto dodávateľ preukáže splnomocnením od odberateľa v danom odbernom mieste na poskytnutie požadovaných dát.
3. PDS poskytuje dáta týkajúce sa odberného miesta vždy tomu účastníkovi trhu, s ktorým má uzatvorenú zmluvu vo vzťahu na dané odberné miesto v zmysle odseku 2 tohto § 11. Výnimkou je poskytovanie dát zúčtovateľovi odchýlok v zmysle vládneho nariadenia.
4. Podmienkou pre výmenu dát s PDS je uzatvorenie platnej rámcovej distribučnej zmluvy s PDS.

§ 12 ZMENA OBCHODNÝCH DÁT KONCOVÉHO ODBERATEĽA ELEKTRINY

1. Účastníci trhu sú povinní o zmene obchodných dát koncového odberateľa informovať PDS bezodkladne. Vymedzenie obchodných dát, o ktorých zmene je povinný dodávateľ elektriny informovať PDS obsahuje TSVD.
2. V prípade, že nesplnením povinnosti uvedenej v odseku 1 zo strany účastníkov trhu utrpí PDS škodu alebo inú finančnú ujmu, účastník trhu ktorý si nesplnil svoju povinnosť je povinný túto škodu alebo inú finančnú ujmu PDS nahradiť.
3. PDS nenesie žiadnu zodpovednosť za prípadnú spôsobenú škodu alebo ušlý zisk na základe zmeny nahlásených obchodných dát zo strany dodávateľa elektriny.
4. Komunikácia s PDS musí prebiehať v zmysle TSVD.

Príloha číslo 5 k Prevádzkovému poriadku spoločnosti Východoslovenská distribučná a.s.

Typové diagramy odberu- spôsob tvorby a ich aplikácia

§ 1 Spôsob tvorby typových diagramov odberu

1. Metóda typových diagramov odberu (metóda TDO) je náhradný postup pre stanovenie veľkosti hodinového odberu skupiny odberateľov elektriny, bez priebehového merania. Využíva sa predovšetkým pre potreby zúčtovania odchýlok subjektu zúčtovania.
2. TDO sú vytvorené na základe spracovania štatisticky dostatočného počtu vzoriek priebehových meraní s rozmiestnením na celom území SR pri vybranej skupine odberných miest. Všetky vzorky sú merané na napäťovej úrovni nn.
3. Priebeh TDO, získaný na základe meraní vybraných vzoriek, prispôsobený na normálne klimatické podmienky (normálovú teplotu), na základe hodnôt niekoľkoročného merania teploty na celom území SR sa nazýva normalizovaným typovým diagramom odberu (TDO_n).
4. Na základe TDO_n je získavaný očakávaný typový diagram odberu TDO_o a prepočítaný typový diagram odberu TDO_p. Pri určení tvaru priebehu konkrétneho TDO_o alebo TDO_p je použitá priemerná denná teplota za celé vymedzené územie PDS.
5. Normálová teplota pre všetky triedy typových diagramov odberu je rovnaká pre celé územie SR a je predkladaná SHMÚ.
6. Priemerná denná teplota je pre všetky triedy TDO rovnaká pre celé vymedzené územie PDS a je predkladaná SHMÚ.
7. PDS zverejňuje na svojej stránke TDO_n, TDO_p, normálovú a priemernú dennú teplotu
8. TDO 8 – typový diagram pre verejné osvetlenie je stanovený na základe slnečného kalendára. Tento priebeh nemá teplotnú závislosť.
9. Stanovenie priebehu spotreby koncových odberateľov elektriny bez priebehového merania (podľa schválených TDO) vykonáva PDS, pričom používa informácie o priemernej dennej teplote.
10. Podmienky priradovania typových diagramov odberu a metodika priradovania TDO je uvedená v nariadení vlády.

§ 2 Spôsob aplikácie typových diagramov odberu

1. Pre zariadenia na výrobu elektriny s meraním typu C sa celková predpokladaná mesačná výroba elektriny rozpočíta na jednotlivé hodiny mesiaca lineárne.
2. PDS vypracúva a určuje normalizované typové diagramy odberu (TDO_n) na základe výsledkov merania vzoriek a metodiky priradovania TDO. Normalizované typové diagramy odberu a metodika priradovania TDO sú zverejnené najneskôr 30 dní pred ich účinnosťou na internetovej stránke PDS. Každú zmenu TDO_n musí PDS oznámiť najneskôr 30 pred účinnosťou zmeny na svojej internetovej stránke.

3. Priradenie TDO k odberným miestam koncových odberateľov vykonáva PDS v procese zmeny dodávateľa podľa pravidiel zverejnených na internetových stránkach PDS.
4. Výpočet hodinovej spotreby v odberných miestach koncových odberateľov elektriny s meraním typu C podľa schválených TDO pre účely zúčtovania odchýlok vykonáva PDS.

§ 3 Metodika prepočtu typových diagramov odberu na vonkajšiu teplotu

1. Metodika prepočtu TDO na vonkajšiu teplotu je zverejnená na internetovej stránke PDS.
2. Platné regresné koeficienty, aktuálne a normálové priemerné denné teploty a platné TDO sú zverejnené na internetovej stránke PDS.

Príloha číslo 6 k Prevádzkovému poriadku spoločnosti Východoslovenská distribučná a.s.

Reklamačný poriadok

Táto príloha upravuje postup pre uplatňovanie a riešenie reklamácií medzi PDS a ostatnými účastníkmi trhu s elektrinou na vymedzenom území PDS.

§ 1 Reklamačný poriadok pre rámcovú distribučnú zmluvu

1. Ak vzniknú chyby pri fakturácii spôsobené nesprávnym odpočtom, použitím nesprávnej konštanty, uvedením nesprávnej ceny, chybou v počítaní a podobne, má dodávateľ elektriny alebo PDS nárok na vyrovnanie nesprávne faktúrovaných čiastok.
2. Dodávateľ elektriny uplatní reklamáciu u PDS na adrese uvedenej na faktúre písomnou formou alebo telefonicky najneskôr do 6 mesiacov odo dňa splatnosti faktúry. Reklamácie uplatnené po tomto termíne nebude PDS akceptovať. Reklamácia neoprávňuje dodávateľa elektriny k nezaplateniu faktúry.
3. PDS reklamáciu prešetrí a výsledok písomne oznámi. dodávateľovi elektriny v lehote do 30 kalendárnych dní odo dňa doručenia reklamácie.
4. Vysporiadanie rozdielu v platbách medzi dodávateľom elektriny a PDS je PDS povinný urobiť do 14 dní odo dňa písomného oznámenia o výsledku prešetrenia reklamácie v zmysle odseku 3. V prípade, že výsledkom šetrenia je zníženie fakturovanej čiastky, vystaví PDS dodávateľovi elektriny faktúru - dobropis a ak dodávateľ elektriny uhradil pôvodnú faktúru, dobropisovanú čiastku mu bezodkladne vráti. V prípade, že pôvodnú faktúru dodávateľ elektriny neuhradil, započíta PDS dobropisovanú čiastku s pôvodnou faktúrou. V prípade, že výsledkom šetrenia reklamácie je zvýšenie fakturovanej čiastky, vystaví PDS dodávateľovi elektriny faktúru - ťarchopis, ktorý dodávateľ elektriny uhradí na účet PDS v lehote splatnosti, t.j. 14 dní od jeho vystavenia.

§ 2 Reklamačný poriadok platný pre osoby nakupujúce elektrinu pre vlastnú potrebu alebo potrebu príslušníkov svojej domácnosti

1. PDS postupuje pri riešení reklamácií osôb, ktoré využívajú elektrinu pre osobnú potrebu alebo pre potrebu príslušníkov svojej domácnosti, a ktoré majú s PDS priamy zmluvný vzťah, v súlade s § 18 zákona číslo 250/2007 Z.z. v znení neskorších predpisov.
2. Odsek 1 sa nevzťahuje na prípady, na ktoré sa vzťahuje špeciálna právna úprava - vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví číslo 275/2012 Z.z., ktorou ktorou sa ustanovujú štandardy kvality prenosu elektriny, distribúcie elektriny a dodávky elektriny.
3. Osoby vymedzené v odseku 1 majú právo podávať reklamácie e-mailom na adrese info@vsds.sk, telefonicky na telefónnom čísle +421 (0) 850 123 312 alebo osobne na kontaktných miestach zákazníka uvedených na webovom sídle www.vsds.sk

§ 3 Mimosúdne riešenie sporov

1. Koncový odberateľ elektriny je oprávnený predložiť úradu na mimosúdne riešenie spor s PDS, ak sa ohľadom predmetu sporu uskutočnilo reklamačné konanie podľa § 1 a 2 tejto prílohy a koncový odberateľ elektriny nesúhlasí s výsledkom reklamácie alebo so spôsobom jej vybavenia; možnosť obrátiť sa na súd tým nie je dotknutá.
2. Návrh na začatie mimosúdneho riešenia sporu musí predložiť koncový odberateľ elektriny bezodkladne, najneskôr do 45 dní od doručenia vybavenia reklamácie.
3. Návrh na začatie mimosúdneho riešenia sporu musí obsahovať náležitosti podľa odseku 2 zákona číslo 250/2012 Z.z. o regulácii v sieťových odvetviach.
4. PDS a koncový odberateľ elektriny ako účastníci riešenia sporu sú povinní a oprávnení navrhovať dôkazy a ich doplnenie, predkladať podklady potrebné na vecné posúdenie sporu. Úrad predložený spor rieši nestranne s cieľom jeho urovnania. Lehota na ukončenie mimosúdneho riešenia sporu je 60 dní od podania úplného návrhu, v zložitých prípadoch 90 dní od podania úplného návrhu.
5. Mimosúdne riešenie sporu sa skončí uzavretím písomnej dohody, ktorá je záväzná pre obe strany sporu alebo márnym uplynutím lehoty podľa odseku 4, ak k uzavretiu dohody nedošlo. Skončenie mimosúdneho riešenia sporu z dôvodu márneho uplynutia lehoty úrad oznámi účastníkom sporového konania.

Príloha číslo 7 ku Prevádzkovému poriadku spoločnosti Východoslovenská distribučná a.s.

Meranie, odpočty a poskytovanie dát

§ 1 Definície pojmov a všeobecné ustanovenia

Pre účely tohto Prevádzkového poriadku:

1. **Činný výkon** je súčin napätia, prúdu a kosínusu fázového uhla medzi nimi (kW, MW)
2. **Jalový výkon** je súčin napätia, prúdu a sínusu fázového uhla medzi nimi (kVAr, MVar)
3. **Účinník** je podiel činného a zdanlivého elektrického výkonu
4. **Meracie miesto** je miesto merania elektriny na odovzdávacom alebo odbornom mieste.
5. **Odovzdávacie miesto** je miestom odovzdania elektriny medzi účastníkmi trhu s elektrinou. Rozumie sa tým miesto pripojenia zariadenia výrobcu elektriny, prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo prevádzkovateľa distribučnej sústavy k elektrizačnej sústave alebo miesto pripojenia susednej elektrizačnej sústavy za účelom prenosu alebo distribúcie elektriny.
6. Pri **priebehovom meraní** je priebežne zaznamenávaná stredná hodnota elektrického činného výkonu (ďalej len „výkon“) za merací interval.
7. **Strednou hodnotou výkonu** je množstvo nameranej elektriny vzťahnuté k jednotke času.
8. **Základným meracím intervalom (meracou periódou)** pri priebehovom meraní je jedna štvrt'hodina. Používa sa pre zisťovanie hodnoty energie alebo strednej hodnoty výkonu napr. pri zisťovaní priebehu zaťaženia.
9. **Nameraný výkon** je najvyššia nameraná stredná hodnota elektrického činného výkonu v 15 minútovej meracej perióde, ktorý bol meraný počas kalendárneho mesiaca v dňoch pondelok až nedeľa celých 24 hodín denne.

§ 2 Typy meraní, meracie miesta a meracie zariadenia, určenie spotreby odborného miesta

1. Štandardné typy merania v zmysle nariadenia vlády:
 - a) odborné miesto s priebehovým meraním a s diaľkovým odpočtom údajov (ďalej len „meranie typu A“),
 - b) odborné miesto s priebehovým meraním bez diaľkového odpočtu údajov (ďalej len „meranie typu B“),
 - c) odborné miesto, pri ktorom sa používa iný spôsob odpočtu údajov bez priebehového merania (ďalej len „meranie typu C“),

2. Určenie štandardných typov merania:

a) Meraním typu A sú spravidla merané:

- odovzdávacie miesta medzi PDS a prevádzkovateľom prenosovej sústavy, prevádzkovateľom inej regionálnej distribučnej sústavy, alebo prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy
- odovzdávacie miesta medzi PDS a výrobcou elektriny s inštalovaným výkonom zdroja najmenej 30 kW
- odberné miesta koncových odberateľov s odberom z distribučnej sústavy z napätbovej hladiny vyššej ako 52 kV
- odberné miesta koncových odberateľov s odberom z distribučnej sústavy z napätbovej hladiny do 52 kV vrátane s maximálnou rezervovanou kapacitou nad 150 kW alebo s ročným odberom elektriny nad 100 MWh/rok ak o tejto podmienke PDS nerozhodne inak.

b) Meraním typu B sú spravidla merané odberné alebo odovzdávacie miesta uvedené v písmene a), na ktorých je z technických alebo ekonomických dôvodov neefektívne alebo nerealizovateľné vykonávanie diaľkového odpočtu.

c) Meraním typu C sú spravidla merané odberné miesta ostatných koncových odberateľov elektriny alebo výrobcov elektriny.

3. O spôsobe merania elektriny, type merania a umiestnení určeného meradla rozhoduje PDS v závislosti na charaktere odberného miesta v súlade s Podmienkami merania, ktoré sú súčasťou Technických podmienok prevádzkovania DS. O zmene podmienok pre určenie typu merania v zmysle odseku 2 tohto § 2 PDS informuje na svojej internetovej stránke.
4. Montáž určeného meradla zabezpečuje PDS po splnení ním stanovených technických podmienok pre meranie elektriny, ak je montáž určeného meradla a jeho príslušenstva možná
5. Každé určené meradlo (elektromer) na odbernom mieste pripojenom do napätbovej hladiny nn musí byť vybavené funkčným hlavným ističom pred elektromerom. Kryt hlavného ističa musí byť zaplombovaný. Kryt hlavného ističa sa plombuje pri každej montáži určeného meradla alebo výmene určeného meradla, pričom vykonané zaplombovanie odberateľ elektriny potvrdzuje svojim podpisom Kópiu potvrdenie odovzdá PDS odberateľovi elektriny. Odber elektriny meraný meracím zariadením, na ktorom bolo porušené zabezpečenie proti neoprávnenej manipulácii sa v zmysle zákona o energetike považuje za neoprávnený odber elektriny.
6. PDS má právo požadovať pri nových pripojeniach alebo pri pripojeniach ktoré sú v zmysle tohto Prevádzkového poriadku chápané ako nové pripojenia, aby meracie miesto a celá trasa prípojky od odbočenia od DS až po meracie miesto boli umiestnené na verejne prístupnom mieste. Ako verejne prístupné miesto je chápané miesto, na ktoré je možné vstúpiť kedykoľvek voľne, bez prekonávania zábran, oplotenia, bez použitia špeciálnych pomôcok a pod.
7. PDS je povinný oznámiť termín výmeny určeného meradla 15 dní pred uskutočnením výmeny. PDS si vyhradzuje v oznámený deň právo výmeny a odpočtu určeného meradla bez účasti odberateľa alebo výrobcu s tým, že o výmene meradla zanechá na odbernom mieste alebo na inom obvyklom mieste informáciu

- o uskutočnenej výmene meradla spolu s koncovým stavom počítačidla doterajšieho určeného meradla a začiatočným stavom nového určeného meradla.
8. PDS môže rozhodnúť o zmene typu merania, o zmene umiestnenia určeného meradla, a o zmene termínu pravidelného odpočtu.
 9. O použití a nasadení špeciálnych meracích systémov (napríklad predplatných systémov) rozhoduje PDS.
 10. Pri zmene typu merania obnoví PDS vyvedenie výstupov z merania slúžiacich potrebám odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny len v rozsahu, ktorý nový typ a nastavenie meracej súpravy umožňuje. Koncový odberateľ elektriny alebo výrobca elektriny si vlastné vyhodnocovacie zariadenie upraví na vlastné náklady. Ďalšie podrobnosti stanoví PDS.
 11. Užívateľ DS je povinný starať sa o určené meradlo a časti meracej súpravy tak, aby nedošlo k poškodeniu alebo odcudzeniu a sleduje riadny chod určeného meradla. Všetky poruchy na meracom zariadení vrátane porušenia zaistenia proti neoprávnenej manipulácii, ktoré užívateľ DS zistí, ohlásí bezodkladne PDS. Uvedené neplatí, ak PDS písomne informuje užívateľa o zrušení tejto povinnosti z dôvodu, že PDS použil inú formu zabezpečenia ochrany určeného meradla a časti meracej súpravy proti neoprávanej manipulácii, napríklad ochranu polohou.
 12. Odberateľ elektriny alebo výrobca elektriny je povinný udržiavať svoje odberné zariadenie v stave, ktorý zodpovedá príslušným technickým normám a platným právnym predpisom a je povinný prispôsobiť odber elektriny tak, aby nedošlo k poškodeniu alebo znefunkčneniu určeného meradla alebo inej časti meracej súpravy. Ak dôjde k poškodeniu alebo k znefunkčneniu časti meracej súpravy (napríklad meracie transformátory prúdu alebo napätia), ktoré nie sú majetkom PDS, opravu dotknutých častí zabezpečí a náklady na opravu a poplatky s tým súvisiace znáša odberateľ elektriny alebo výrobca elektriny. Obnovenie správnej funkcie merania sa musí vykonať v spolupráci s PDS v stanovenom termíne.
 13. Pripojenie ďalších meracích, kontrolných, signalizačných a regulačných zariadení napojených na hlavné meracie zariadenie PDS alebo k príslušnému meraciemu transformátoru je možné len so súhlasom PDS. Predmetné zariadenia pripája PDS na náklady odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny.
 14. Odberateľ elektriny a výrobca elektriny je povinný umožniť PDS inštaláciu meracích zariadení a prístup k meraciemu zariadeniu za účelom vykonania montáže, kontroly, odpočtu, údržby, výmeny alebo odobratia meracieho zariadenia. Uvedené sa vzťahuje aj na meracie zariadenia určené na meranie úrovne negatívneho spätného pôsobenia zariadenia odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny na distribučnú sústavu PDS.
 15. Ak má odberateľ elektriny alebo výrobca elektriny pochybnosti o správnosti údajov určeného meradla, alebo zistí na ňom závalu, má právo písomne požiadať sám alebo prostredníctvom svojho dodávateľa (v prípade zmluvy o združenej dodávke elektriny medzi odberateľom a dodávateľom elektriny) PDS o jeho preskúšanie. PDS je povinný na základe písomnej žiadosti do 30 dní od jej doručenia zabezpečiť overenie určeného meradla. O výsledku skúšky je PDS povinný žiadateľa písomne informovať do 15 dní po obdržaní výsledku skúšky. Skúška sa vykoná podľa príslušnej technickej normy. V prípade zistenia chyby na určenom meradle uhrádza náklady spojené s jeho preskúšaním a výmenou PDS. Ak sa na určenom meradle nezistila chyba, uhrádza náklady spojené s jeho preskúšaním ten, kto o preskúšanie meradla požiadal.
 16. Jalový výkon a činný výkon sa pre potreby výpočtu účinníka odberu meria a vyhodnocuje v časových intervaloch stanovených PDS kedykoľvek počas 24

hodín denne v priebehu celého roka , ak to typ a nastavenie určeného meradla dovoľuje.

17. Nevyžiadaná dodávka jalového výkonu (jalovej kapacitnej elektriny) sa meria počas 24 hodín denne v priebehu celého roka.
18. Ak je pridelenie vybraných distribučných taríf (napr. sezónne odbery) viazané na priebehové meranie typu A alebo B a k požadovanému dátumu uplatnenia takýchto taríf nie je na odbernom mieste nainštalované určené meradlo s priebehovým meraním typu A alebo B, ku zmene tarify môže dôjsť až po inštalovaní príslušného určeného meradla. PDS zriaďuje takéto meranie na náklady žiadateľa.

§ 3 Odpočty a poskytovanie dát

1. Určenie spotreby elektriny na odbernom mieste za účelom fakturácie sa vykonáva výlučne v zmysle tohto § 3, s výnimkou ak samotný Prevádzkový poriadok v konkrétnom prípade neustanovuje inak.
2. Vykonávanie odpočtov a poskytovanie nameraných údajov sa riadi platnými právnymi predpismi ktorými sa stanovujú podmienky merania elektriny a odovzdávania technických údajov, technickými podmienkami prevádzkovania distribučnej sústavy a technickou špecifikáciou pre výmenu dát.
3. Odpočet určených meradiel, ako aj poskytovanie nameraných hodnôt z určených meradiel zabezpečuje PDS.
4. Pravidelný odpočet určených meradiel s meraním typu A a typu B vykonáva PDS v mesačnom intervale, zvyčajne po poslednom kalendárnom dni v mesiaci.
5. Pravidelný odpočet určených meradiel s meraním typu C vykonáva PDS v mesačnom alebo v ročnom intervale. Termín ročného odpočtu je závislý od zaradenia do odpočtového cyklu. O priradení odberného miesta do konkrétneho odpočtového cyklu rozhoduje PDS.
6. Pre odberné miesta s meraním typu C merané určeným meradlom s ročným odpočtom a ročným fakturačným obdobím, ktorého konštrukcia a nastavenie umožňuje zaznamenať nameraný výkon a nameranú elektrickú prácu za mesiac, PDS môže použiť takto namerané hodnoty pre vyhodnotenie ročného fakturačného obdobia po jednotlivých mesiacoch.
7. Pravidelný odpočet určených meradiel s meraním typu C s ročným odpočtom vykonáva PDS v ročnom intervale v súlade so zákonom o energetike, pričom odberatelia elektriny sú rozdelení do jednotlivých mesačných odpočtových cyklov. V prípade, že je potrebné určiť spotrebu odberného miesta s meraním typu C za určité obdobie alebo k termínu mimo odpočtového cyklu, tá bude určená vo fakturačnom systéme PDS nelineárne, teda na základe ostatnej fakturovanej spotreby odberného miesta a jemu priradeného typového diagramu odberu. V prípade, že ostatná fakturovaná spotreba odberného miesta je za obdobie kratšie ako 90 dní, pre potreby určenia spotreby je použitý tabuľkový priemer spotreby pre daný typ tarify a typový diagram priradený odbernému miestu. Tabuľka priemerných spotrieb pre každý typ tarify odberných miest s meraním typu C je zverejnená na internetovej stránke PDS.
8. Pre odberné miesta s určeným meradlom s meraním typu C s mesačným odpočtom platí primerane odsek 7 tohto § 3.
9. Ak na určenom meradle vznikne taká porucha, že nemožno určiť množstvo odobratej alebo dodanej elektriny, alebo z iného dôvodu nemožno určiť množstvo

odobratej elektriny (zničenie určeného meradla), toto množstvo sa určí podľa výšky spotreby v predchádzajúcom porovnateľnom období (napríklad v rovnakých mesiacoch predchádzajúceho kalendárneho roka z dôvodu porovnateľných poveternostných a teplotných podmienok), v ktorom bola spotreba meraná správne v kombinácii so spôsobom určenia spotreby v zmysle odseku 7 tohto § 3. Ak spotrebu nemožno takto určiť, respektíve došlo preukázateľne k výkonovým zmenám na odbernom zariadení, určí sa množstvo odobratej elektriny v zmysle odseku 7 tohto § 3.

10. V prípade nemožnosti prístupu k určenému meradlu v čase odpočtu dodanej elektriny sa spotreba elektriny vyúčtuje podľa spotreby predchádzajúceho porovnateľného obdobia v kombinácii so spôsobom uvedenom v odseku 7 tohto § 3 alebo podľa odseku 7 tohto § 3.
11. Ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, tzn. na strane nižšieho napätia a odberateľ elektriny má priznanú tarifu za distribúciu na úrovni vyššieho napätia transformátora, pripočítavajú sa k nameraným odberom transformačné straty činnnej energie a dodávka jalovej energie transformátora pre vykrytie jalových strát transformátora takto:
 - a. straty činnné vo výške 2 % u odberov z DS vvn a 4 % u odberov z DS vn, a to z celkovej mesačnej distribúcie elektriny nameranej určeným meradlom;
 - b. v prípade nevykompenzovania jalových strát transformátora naprázdno k nameraným hodnotám induktívnej jalovej energie sa pripočítajú jalové straty transformátorov naprázdno v kVArh,

Takto upravené množstvo elektriny je základom pre stanovenie platieb za systémové služby, prevádzkovanie systému, platieb za prístup do DS a za distribúciu elektriny, ako aj pre vyhodnotenie dodržania zmluvnej hodnoty účinníka.

Nameraný štvrťhodinový výkon zvýšený o 2% u odberov z DS vvn a 4% u odberov z DS vn bude použitý pre vyhodnotenie, zúčtovanie a vysporiadanie odchýlky subjektu zúčtovania.

12. V prípade, že odberateľ elektriny alebo výrobca elektriny požaduje nepravidelný odpočet alebo poskytnutie dát v inom intervale, PDS mu túto službu poskytne za odplatu v zmysle cenníka služieb zverejneného na internetovej stránke. Uvedené platí aj pre dodávateľa elektriny, ktorý zásobuje odberné miesta na území PDS a pre ním zásobované odberné miesta (v prípade zmluvy o združenej dodávke elektriny medzi odberateľom a dodávateľom elektriny). O nepravidelný odpočet na tom istom odbernom mieste možno PDS požiadať maximálne 2-krát za kalendárny rok.
13. PDS poskytuje merané hodnoty v členení podľa odberných miest. Pre odberné miesta s mesačným odpočtom sa bezodplatne poskytujú dáta mesačne, najneskôr do 5. pracovného dňa v mesiaci nasledujúcom po mesiaci dodávky. Pre odberné miesta s ročným odpočtom sa bezodplatne poskytujú dáta ročne, najneskôr do 10. pracovného dňa po vykonaní odpočtu.
14. PDS poskytuje raz ročne- na základe žiadosti odberateľa elektriny- bezodplatne elektronicky odberateľovi elektriny údaje o odbere elektriny za každú hodinu v štrťhodinovom rozlíšení pre odberné miesta s meraním typu A a B za predchádzajúcich 12 kalendárnych mesiacov. Žiadosť odberateľa elektriny musí obsahovať číslo platnej zmluvy o pripojení uzatvorenej medzi PDS a odberateľom elektriny a ďalšie náležitosti uvedené na internetovej stránke PDS. PDS zašle údaje do desiatich pracovných dní od prijatia platnej požiadavky v zmysle predchádzajúcej vety.

15. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy (ďalej len „MDS“) a výrobca elektriny odovzdá údaje špecifikované v §4 Nariadenia vlády prostredníctvom webového formulára, ktorý je umiestnený na internetovej stránke PDS. Údaje je MDS a výrobca elektriny povinný poskytnúť na dennej a mesačnej báze, pričom termíny ich zasielania sú upravené v Nariadení vlády a v Prevádzkovom poriadku PPS. Formulár, kontakty a bližšie informácie ohľadom zasielania predmetných údajov sú zverejnené na internetovej stránke PDS.
16. O sprístupnenie webového formulára je MDS a výrobca elektriny povinný požiadať PDS najneskôr 10 pracovných dní pred začiatkom zasielania v súlade s postupom popísaným na internetovej stránke PDS.
17. Prevádzkovateľ MDS v komunikácii s PDS na svoju identifikáciu používa EIC kódy, ktoré mu pridelil PDS.
18. Porušenie povinností uvedených v odsekoch 15 až 17 zo strany prevádzkovateľa MDS alebo výrobcu elektriny sa považujú za podstatné porušenie zmluvy.

§ 4 Poskytovanie dát pre fakturáciu poskytovania systémových služieb

1. Prevádzkovateľ MDS alebo výrobca elektriny odovzdá údaje potrebné pre fakturáciu za poskytovanie systémových služieb a za prevádzkovanie systému PDS vždy za príslušný mesiac do siedmeho kalendárneho dňa nasledujúceho mesiaca. Údaje za príslušný mesiac zašle prevádzkovateľ MDS na predpísanom formulári zverejnenom na internetovej stránke PDS emailom alebo faxom.
2. E-mailová adresa a faxové číslo sú uvedené na internetovej stránke PDS.
3. Vyplnený a oprávnenou osobou podpísaný formulár s údajmi za príslušný mesiac zašle prevádzkovateľ MDS poštou na adresu PDS a to najneskôr do pätnásteho kalendárneho dňa nasledujúceho mesiaca.
4. Porušenie povinností uvedených v odsekoch 1 a 3 zo strany prevádzkovateľa MDS alebo výrobcu elektriny sa považujú za podstatné porušenie zmluvy.

Príloha číslo 8 ku Prevádzkovému poriadku spoločnosti Východoslovenská distribučná a.s.

Pravidlá pre časové ovládanie dvojtarifových meraní

§ 1 Všeobecné ustanovenia

1. Časové ovládanie dvojtarifových meraní realizuje PDS externými ovládacími prvkami typu prepínacie hodiny (PH) alebo prijímačmi hromadného diaľkového ovládania (HDO). PDS takisto využíva elektromery so zabudovaným (interným) časovým ovládaním (IPH).
2. PDS zodpovedá za určenie doby platnosti vysokej a nízkej tarify (ďalej len „VT/NT“).
3. Pravidlá časového ovládania dvojtarifových meraní sú vytvorené na transparentnom a nediskriminačnom základe a platia rovnako pre každého účastníka trhu na vymedzenom území PDS.
4. Technický prvok časového ovládania taríf je inštalovaný na odberné miesta odberateľov elektriny so zmluvne dohodnutou dvojsadzbovou distribučnou tarifou. Podmienky pre priradenie dvojsadzbovej distribučnej tarify sú upravené v platnom cenníku distribúcie PDS.
5. Ovládací prvok je spoločne s určeným meradlom majetkom PDS.

§ 2 Časové plány

1. Časové plány vysielania povelov HDO a prepínania taríf pomocou PH a IPH definuje PDS a sú zverejnené na internetovej stránke PDS najneskôr 30 dní pred dňom ich účinnosti a platnosti.
2. PDS si vyhradzuje právo na zmenu časových plánov najmä z dôvodu operatívneho riadenia záťaže sústavy, riadenia priechodnosti distribučnej sústavy a podobne.
3. O zmene časových plánov rozhoduje výlučne PDS.
4. PDS si vyhradzuje právo operatívne zmeniť časové plány v zmysle zákona o energetike bez predchádzajúceho upozornenia, najmä z dôvodu predchádzania stavu núdze, pri poruchách na zariadení sústavy a počas ich odstraňovania alebo z dôvodov uvedených v odseku 2 tohto § 2.
5. Zmena prideleného časového plánu prepínania taríf na odbernom mieste podlieha súhlasu PDS. Cena za túto službu je definovaná v cenníku služieb.

§ 3 Hlavné zásady použité pri tvorbe časových plánov

1. Časové plány zohľadňujú optimálne rozloženie priebehu krivky denného diagramu zaťaženia v distribučnej sústave PDS.
2. Doba platnosti NT je stanovené časové pásmo s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia sústavy. Doba platnosti VT je časové pásmo mimo doby platnosti NT.

3. Doba platnosti nízkej tarify NT8 je časové pásmo platnosti NT v dĺžke trvania 8 hodín denne. Pri rozdelení pásma NT8 do viacerých časových úsekov (maximálne však do troch) nesmie byť žiaden z týchto úsekov kratší ako 1 hodina.
4. Doba platnosti nízkej tarify NT20 je PDS stanovené časové pásmo platnosti NT v dĺžke trvania 20 hodín denne, pričom doba platnosti VT je v súvislej dĺžke trvania maximálne 2 hodiny. Časové úseky medzi dobou platnosti VT nesmú byť kratšie ako 1 hodina.
5. Doba platnosti nízkej tarify NT22 je PDS stanovené časové pásmo platnosti NT v dĺžke trvania 22 hodín denne, pričom doba platnosti VT je v súvislej dĺžke trvania maximálne 1 hodina. Časové úseky medzi dobou platnosti VT nesmú byť kratšie ako 1 hodina.
6. Doby platnosti NT a VT pre užívateľov DS na napätovej úrovni nn sú nastavené podľa jednotlivých sadziieb v zmysle platného distribučného cenníka PDS a sú zverejnené na internetovej stránke PDS.

§ 4 Oblasť HDO

1. V oblasti HDO je PDS prevádzkovateľom a správcom systému. Zodpovedá za prípravu časových plánov, zaradenie nových povelov do zoznamu, alebo vyradenie existujúcich povelov.
2. Dostupnosť riadiacich povelov systému HDO je len v oblastiach s dosahom vysieláčov HDO v distribučnej sústave PDS.
3. Mapa pokrytia distribučnej sústavy PDS signálom HDO je zverejnená na internetovej stránke PDS.

§ 5 Stanovenie náhradných hodnôt spotreby na odbernom mieste vo VT/NT pri nefunkčnosti ovládacieho prvku

1. V prípade nefunkčnosti ovládacieho prvku sa spotreba rozdelí do VT/NT podľa pomeru spotreby zistenej v dobe platnosti VT/NT za uplynulé porovnateľné obdobie kedy bol ovládací prvok funkčný. Porovnateľné obdobie je okraničené dňom určenia spotreby na odbernom mieste v zmysle § 3 prílohy číslo 7 tohto Prevádzkového poriadku.
2. Ak nie je možné zistiť pomer spotreby v členení VT/NT za uplynulé obdobie, spotreba do VT/NT sa rozdelí percentuálnym pomerom VT:NT z celkovej spotreby za príslušné obdobie, pričom pre odberné miesto s dobou platnosti nízkej tarify NT8 je tento pomer 60:40, pre dobu platnosti nízkej tarify NT20 je tento pomer 15:85 a pre odberné miesto s dobou platnosti nízkej tarify NT22 je tento pomer 9:91.

Príloha číslo 9 k Prevádzkovému poriadku spoločnosti Východoslovenská distribučná a.s.

Podmienky vzťahujúce sa k fungovaniu systému podpory elektriny vyrobenej z OZE a KVET

I. Všeobecné ustanovenia

1. V zmysle zákona o OZE a KVET zabezpečuje PDS pre výrobcov elektriny z OZE a KVET:
 - a. prednostné pripojenie do distribučnej sústavy
 - b. odber vyrobenej elektriny na účely pokrytia strát v distribučnej sústave za cenu elektriny na straty
 - c. vyplácanie doplatku za vyrobenú elektrinu
 - d. prevzatie zodpovednosti za odchýlku výrobcu elektriny v zmysle §3 ods. 1 písm. d) zákona o OZE a KVET
2. Na základe zákona o OZE a KVET je PDS oprávnený poveriť iného účastníka trhu, aby v jeho mene zabezpečoval výkon podpory v zmysle zákona. V takom prípade sa na povereného účastníka trhu vzťahujú všetky práva a povinnosti PDS v zmysle zákona o OZE a KVET a tohto Prevádzkového poriadku.
3. Poverená osoba a jej kontaktné údaje sú uverejnené na internetovej stránke PDS.

II. Podmienky pripojenia výrobcu elektriny do distribučnej sústavy

1. Na pripojenie výrobcu elektriny z OZE a KVET do distribučnej sústavy sa vzťahuje príloha číslo 2 tohto Prevádzkového poriadku.
2. V prípade, že v súvislosti s pripojením výrobcu elektriny z OZE a KVET sú potrebné úpravy v DS, zmluva o pripojení sa s výrobcom elektriny z OZE a KVET uzatvára ešte pred vykonaním akýchkoľvek úprav DS a po splnení ostatných podmienok uvedených v prílohe číslo 2 tohto Prevádzkového poriadku. V prípade, že v súvislosti s pripojením výrobcu elektriny z OZE a KVET nie sú potrebné úpravy v DS, zmluva o pripojení sa s výrobcom elektriny z OZE a KVET spravidla uzatvára po technickej obhliadke zariadenia výrobcu elektriny.

III. Podmienky odberu elektriny na krytie strát

A. 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 PDS (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%.

2. Ak si chce výrobca elektriny uplatniť v nasledujúcom roku svoje právo na výkup elektriny, musí to PDS oznámiť najneskôr do 15. augusta, vrátane predpokladanej charakteristiky jeho dodávky na nasledujúci rok, inak nemá právo na podporu v zmysle zákona o OZE a KVET. V prípade zdrojov, ktoré sú uvedené do prevádzky po 15. auguste platí oznamovacia povinnosť vrátane povinnosti predložiť predpokladanú charakteristiku dodávky najneskôr 30 dní pred uvedením zdroja do prevádzky. Výrobca elektriny je zároveň povinný predložiť PDS potvrdenie o pôvode vyrobenej elektriny vydané úradom.
3. Výrobca elektriny, ktorého celkový nainštalovaný výkon zariadenia je väčší ako 1 MW, je povinný oznámiť predpokladanú charakteristiku jeho dodávky na nasledujúci rok v štvrt' hodinovom rozlíšení. Zároveň je povinný upresňovať predpokladanú charakteristiku svojej dodávky v štvrt' hodinovom rozlíšení vždy do 20-teho dňa mesiaca na nasledujúci kalendárny mesiac, ako aj každý deň do 7.30 predpokladanú charakteristiku dodávky v štvrt' hodinovom rozlíšení na nasledujúci deň. V dni po ktorom nasledujú jeden alebo viaceré voľné dni je výrobca povinný upresniť dodávku elektriny aj na nasledujúce voľné dni. Ak výrobca elektriny nespĺní povinnosti uvedené v tomto bode, PDS má právo ukončiť zmluvu o dodávke elektriny s týmto výrobcom.

B. Obchodné podmienky ku zmluve o dodávke elektriny

§ 1 Všeobecné ustanovenia

1. PDS alebo ním poverená osoba odoberá elektrinu vyrobenú z OZE a KVET od výrobcu elektriny na základe zmluvy o dodávky elektriny vyrobenej z OZE a KVET (ďalej len „zmluva o výkupe“). Ak sa jedná o zdroj s celkovým inštalovaným výkonom menej ako 1 MW (pri zariadení výrobcu elektriny využívajúce ako zdroj slnečnú energiu s inštalovaným výkonom do 100 kW) preberá PDS na základe platne uzavretej zmluvy o výkupe zodpovednosť za odchýlku výrobcu elektriny súvisiacu s dodávkou elektriny na straty a po nadobudnutí účinnosti zmluvy zaregistruje výrobcu elektriny do svojej bilančnej skupiny. Podmienkou prevzatia zodpovednosti za odchýlku výrobcu elektriny je príslušnosť výrobcu elektriny a PDS k tej istej bilančnej skupine a dodávka vyrobenej elektriny do DS na základe zmluvy o výkupe.
2. Výrobca uplatňuje svoje právo na podporu oznámením v zmysle odsekov 2 a 3 písmena A tohto bodu III (ďalej len „žiadosť“) a
 - a) predložením potvrdenia o pôvode elektriny vyrobenej z OZE na prebiehajúci alebo nasledujúci kalendárny rok alebo
 - b) predložením potvrdenia o pôvode elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou za predchádzajúci kalendárny rok;
 - nový výrobca vysoko účinnou kombinovanou výrobou v roku uvedenia do prevádzky predloží namiesto potvrdenia o pôvode elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou za predchádzajúci kalendárny rok cenové rozhodnutie vydané úradom vo veci schválenia ceny elektriny pre stanovenie doplatku na príslušný rok,

- nový výrobca vysoko účinnou kombinovanou výrobou v roku po roku uvedenia do prevádzky predloží namiesto potvrdenia o pôvode elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou za predchádzajúci kalendárny rok cenové rozhodnutie vydané úradom vo veci schválenia ceny elektriny pre stanovenie doplatku na príslušný rok, ak je zmluva o výkupe na príslušný rok uzavretá pred 1.3. príslušného roka.

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.

3. PDS žiadosť výrobcu elektriny zaregistruje a posúdi splnenie všetkých podmienok nevyhnutných na uplatnenia práva na podporu. V prípade, že žiadateľ predložil všetky podklady v zmysle odseku 2 tohto § 1, PDS zašle výrobcovi štandardný návrh zmluvy o výkupe. V prípade, že žiadateľ nepredložil všetky podklady v zmysle odseku 2 tohto § 1, PDS zašle výrobcovi návrh zmluvy v zmysle odsekov 4 a 5 tohto § 1.
4. Zmluva o výkupe uzatvorená s výrobcou elektriny, ktorý nepredložil všetky potrebné náležitosti v zmysle odseku 2 je platná a účinná dňom podpisu zmluvnými stranami, pričom výrobca elektriny sa zaväzuje do 60 dní odo dňa podpisu predložiť všetky podklady v zmysle odseku 2 tohto § 1. V prípade omeškania v súvislosti s vydaním rozhodnutia a potvrdení z objektívnych dôvodov alebo preukázateľným zavinením tretej strany, môže výrobca elektriny písomne požiadať PDS o prípadné predĺženie stanovenej lehoty V prípade, že výrobca elektriny tieto podklady v danej lehote nepredloží alebo nepožiada o predĺženie lehoty, zmluva o výkupe stráca uplynutím 60-ich dní odo dňa podpisu zmluvy platnosť. Zmluvné strany nemajú nárok na náhradu za plnenia poskytnuté odo dňa podpisu zmluvy do dňa ukončenia platnosti zmluvy z dôvodu uvedeného v tomto odseku. V prípade, ak PDS vznikne škoda v súvislosti s dodávkou elektriny v čase od podpisu zmluvy do dňa ukončenia platnosti zmluvy z dôvodu uvedeného v tomto odseku, má PDS právo uplatňovať si ju voči výrobcovi elektriny.
5. Po predložení podkladov v zmysle odseku 4 výrobca primerane zohľadní už dodanú elektrinu v čase od podpísania zmluvy v zmysle vydaných rozhodnutí zo strany úradu v najbližšej fakturácii po mesiaci, v ktorom nadobudli rozhodnutia úradu účinnosť.
6. Zmluva o výkupe má písomnú formu.
7. Predpokladom pre uzavretie zmluvy o výkupe elektriny v zmysle odsekov 3 alebo 4 tohto § 1 je platná a účinná zmluva o pripojení výrobcu elektriny do distribučnej sústavy PDS, úspešné vykonanie funkčných skúšok a prehlásenie výrobcu o vlastnej alebo prenesenej zodpovednosti za odchýlku v prípade, ak si výrobca elektriny neuplatňuje právo na podporu vo forme prevzatia zodpovednosti za odchýlku zo strany PDS
8. Podstatnými náležitosťami zmluvy o výkupe sú:
 - identifikácia zmluvných strán
 - identifikácia výrobného zdroja (technické parametre zdroja)
 - predmet zmluvy a cena

§ 2 Cena za odber elektriny určenej na pokrytie strát

1. Cena za 1 MWh elektriny dodanej do distribučnej sústavy PDS sa stanovuje na obdobie príslušného kalendárneho roka.
2. Cena a množstvo elektriny, ktoré môže byť dodané do DS na príslušný kalendárny rok je stanovená na základe rozhodnutia úradu.
3. Úprava ceny za vykúpanú elektrinu a úprava množstva dodanej elektriny je možná len na základe platného a účinného rozhodnutia úradu.
4. Nové ceny je výrobca oprávnený PDS 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.

§ 3 Meranie a fakturácia

1. Časovým úsekom pre vyhodnotenie a zúčtovanie výkupu elektriny je jeden kalendárny mesiac.
2. V prípade výrobcov elektriny s vlastnou alebo prenesenou zodpovednosťou za odchýlku sa za dodanú elektrinu považuje elektrina podľa denných diagramov dodávky elektriny výrobcu zaslaných výrobcom s vlastnou zodpovednosťou za odchýlku alebo subjektom zúčtovania, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku výrobcu zúčtovateľovi odchýlok a PDS, a potvrdených zúčtovateľom odchýlok a PDS. V tomto prípade odchýlka, ktorá vznikne ako rozdiel medzi nahláseným a skutočne dodaným diagramom sa priradí výrobcovi elektriny alebo subjektu zúčtovania, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku za výrobcu a nie je odchýlkou PDS; výrobca elektriny je povinný prednostne využívať vyrobenú elektrinu z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou pre vlastnú potrebu.
3. V prípade výrobcov elektriny ktorí preniesli svoju zodpovednosť za odchýlku na PDS sú podkladom pre fakturáciu dodanej elektriny na účely strát namerané hodnoty určeného meradla PDS na vstupe do DS. V prípade dodávky elektriny meranej na transformátore na strane výrobcu elektriny je výrobca povinný fakturované množstvá dodanej elektriny znížiť o transformačné straty činnej energie v transformátore vo výške 2 % pri pripojení do DS na napät'ovej úrovni vvn a 4 % pri pripojení do DS na napät'ovej úrovni vn z nameraných hodnôt elektriny.
4. Meranie dodanej elektriny sa uskutočňuje v zmysle prílohy číslo 7 tohto Prevádzkového poriadku. Výrobcovia s celkovým inštalovaným výkonom do 30 kW sú spravidla meraní meraním typu C.
5. Určené meradlo je v zmysle odseku 1 tohto § 3 v prípade výrobcov elektriny s celkovým inštalovaným výkonom nad 30 kW spravidla odčítané mesačne. Po vykonaní odpočtu zašle PDS namerané hodnoty výrobcovi elektriny. Na základe nameraných hodnôt je výrobca elektriny povinný vystaviť faktúru do 15-teho dňa v mesiaci za predchádzajúci mesiac. Výrobca elektriny je povinný odrátať od nameraných hodnôt množstvo elektriny, ktoré v danom mesiaci dodal PPS ako kladnú regulačnú elektrinu.
6. Výrobca elektriny s ročným odpočtovým cyklom zašle každý mesiac za obdobie január-november do 15-teho dňa v mesiaci faktúru za opakované plnenie, podkladom ktorej je zvyčajne 1/12-ina celkového predpokladaného ročného

množstva dodávky elektriny do DS, ak sa nedohodne inak. V prípade, že je zmluva uzatváraná na obdobie kratšie ako jeden rok, výrobca elektriny zašle každý mesiac (s výnimkou mesiaca december) do 15-teho dňa v mesiaci faktúru za opakované plnenie, podkladom ktorej je alikvotná časť celkového predpokladaného ročného množstva dodávky elektriny pripadajúca na kalendárny mesiac za obdobie dodávky elektriny do DS. Ak je výrobca platiteľom dane z pridanej hodnoty, vystaví faktúru k prijatej platbe v zmysle §§ 19 a 71 zákona č. 222/2004 Z.z. o dani z pridanej hodnoty v znení neskorších predpisov. PDS vykoná odpočet po ukončení kalendárneho roka v zmysle tohto Prevádzkového poriadku a oznámi namerané hodnoty výrobcovi elektriny. Na základe nameraných hodnôt je výrobca elektriny povinný vystaviť faktúru do 15-teho dňa po ukončení kalendárneho roka, v ktorej budú zohľadnené fakturované a uhradené čiastky z faktúr za opakované plnenie. V prípade rozdielu medzi nameranými hodnotami PDS a hodnotami výrobcu uvedenými na faktúrach za opakované plnenie sú rozhodujúce namerané hodnoty PDS.

7. V prípade, že na strane výrobcu elektriny, u ktorého je vykonávaný odpočet meradla raz za rok nastane taká skutočnosť, v dôsledku ktorej nebude môcť vyrábať elektrinou (napr. z dôvodu poruchy na zariadení), je túto skutočnosť povinný bezodkladne oznámiť na adresu PDS alebo ním poverenej osobe a pozastaviť vystavovanie faktúr za opakované plnenie do doby odstránenia poruchy, respektíve zohľadniť pri vystavovaní faktúr za opakované plnenie dobu výpadku výroby elektriny.
8. Faktúra – daňový doklad musí obsahovať náležitosti zmysle zákona č. 222/2004 Z.z. o DPH v znení neskorších predpisov, ako aj:
 - číslo zmluvy
 - číslo objednávky
 - správnu jednotkovú cenu za elektrinu,
 - správnu cenu za objem dodanej elektriny
 - telefonický kontakt na osobu zodpovednú za fakturáciu.
9. PDS si vyhradzuje právo vrátiť faktúru, ktorá nebude obsahovať náležitosti faktúry a ďalšie údaje uvedené v odseku 8. Vrátením faktúry sa preruší plynutie lehoty splatnosti a nová splatnosť začne plynúť doručením opravenej faktúry.
10. Splatnosť faktúr za dodávku elektriny je 14 dní od doručenia faktúry PDS. V prípade, že splatnosť faktúry pripadne na deň pracovného voľna, alebo deň pracovného pokoja, bude sa za dátum splatnosti považovať najbližší nasledujúci pracovný deň. PDS uhradza faktúru bezhotovostným prevodom a za zaplatenie faktúry sa považuje odpísanie fakturovanej čiastky z účtu PDS v prospech účtu výrobcu.
11. Za účelom zjednodušenia procesu vyúčtovania dodávky sa PDS a výrobca môžu vzájomne dohodnúť, že fakturačné doklady bude v mene a na účet výrobcu vystavovať PDS v zmysle § 75 ods. 3 zákona č. 222/2004 Z.z. o DPH. Pri vystavení faktúr týmto spôsobom bude PDS vychádzať z nameraných údajov o dodávke. PDS vystaví faktúru v mene výrobcu za príslušné obdobie a následne mu ju doručí na dohodnutú adresu. V prípade, ak sa PDS a výrobca dohodnú na elektronickej forme faktúry v zmysle § 75 ods. 6 zákona č. 222/2004 Z.z. o DPH, PDS zašle elektronickej faktúru výrobcovi na dohodnutú e-mailovú adresu. Výrobca je povinný oznámiť PDS všetky zmeny, ktoré majú vplyv na náležité vystavenie faktúry, najneskôr v posledný deň obdobia, v ktorom ku zmene došlo.

§ 4 Osobitné ustanovenia

1. Výrobca elektriny s právom podpory je povinný dodržať predpísaný účinník meraný v odbernom mieste, ktorým je dodávaná elektrina do PDS. Opakované nedodržanie predpísaného účinníka môže PDS považovať za podstatné porušenie tejto zmluvy a zmluvy o pripojení.
2. Zmluvné strany sa zaväzujú navzájom sa informovať o skutočnostiach, o ktorých sú si vedomí, že by mohli viesť ku škodám a usilovať sa o odvrátenie hroziacich škôd. Pri predchádzaní škodám a pri odvracaní hroziacich škôd PDS primárne zabezpečuje bezpečnosť a spoľahlivosť prevádzky distribučnej sústavy.
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.

§ 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 PDS.
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.

§ 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. Zmluvné strany sa zaväzujú, že budú chrániť a utajovať pred tretími osobami dôverné informácie. Žiadna zo zmluvných strán bez písomného súhlasu druhej

zmluvnej strany neposkytne informácie o obsahu tejto zmluvy s výnimkou verejne publikovaných informácií, a to ani v čiastkovom rozsahu tretej strane s výnimkou osôb ovládajúcich a osôb ovládaných rovnakou ovládajúcou osobou. Rovnakým spôsobom budú strany chrániť dôverné informácie a skutočnosti tvoriace obchodné tajomstvo tretej osoby, ktoré boli touto treťou stranou niektorej zo zmluvných strán poskytnuté s dovoľením ich ďalšieho použitia. Závazok ochrany utajenia trvá po celú dobu trvania skutočností tvoriacich obchodné tajomstvo alebo trvania záujmu chránenia dôverných informácií. Týmto nie je dotknutá povinnosť poskytovať informácie podľa osobitných predpisov, najmä oznamovanie meraných hodnôt zúčtovateľovi odchýlok a podobne.

4. Uzavretím novej zmluvy sa rušia všetky doterajšie zmluvné vzťahy týkajúce sa výkupu elektriny, uzavreté 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.
5. Právne vzťahy zmluvných strán, ktoré nie sú upravené v týchto obchodných podmienkach, sa riadia právnymi predpismi Slovenskej republiky.
6. 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.
7. Tieto obchodné podmienky zabezpečujú jednotný a nediskriminačný prístup PDS 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.
8. 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.

IV. Spôsob uplatnenia podpory vo forme doplatku za vyrobenú elektrinu

§ 1 Všeobecné ustanovenia

1. Okruh oprávnených výrobcov s právom na podporu vo forme doplatku je vymedzený v zákone o OZE a KVET.
2. PDS alebo ním poverená osoba zaplatí cenu za podporu formou doplatku za elektrinu vyrobenú z OZE a KVET na základe písomnej zmluvy o uplatnení podpory vo forme doplatku (ďalej len „zmluva o doplatku“). V prípade, že sa jedná o výrobcu z OZE, s ktorým PDS uzatvára aj zmluvu o výkupe elektriny, možno uzatvoriť jednu zmluvu pokrývajúcu výkup elektriny ako aj doplatok.

3. Výrobca uplatňuje svoje právo na podporu podaním žiadosti na PDS, ktorá musí obsahovať všetky prílohy (s výnimkou postupu uvedeného v odseku 9) uvedené v odseku 4 tohto § 1.
4. Povinné prílohy (s výnimkou postupu uvedeného v odseku 9) ku žiadosti o uplatnenie si práva podpory vo forme doplatku sú:
 - potvrdenie o pôvode vyrobenej elektriny (v zmysle odsekov 5 až 7 tohto § 1)
 - platné povolenie na podnikanie v energetike alebo platné potvrdenie o splnení oznamovacej povinnosti voči Úradu v zmysle §5 zákona o energetike
 - 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 Slovenskej legálnej metrológie.
 - cenové rozhodnutie úradu na príslušný kalendárny rok vo veci ceny elektriny pre stanovenie doplatku
5. Výrobca elektriny z OZE s potvrdením o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie na nasledujúce obdobie má nárok na podporu vo forme doplatku počas platnosti vydaného potvrdenia a počas obdobia v ňom vymedzeného, najviac na množstvo elektriny s právom podpory uvedenom v potvrdení.
6. 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 PDS len do konca kalendárneho roka, v ktorom bolo potvrdenie vydané.
7. Výrobca elektriny z KVET, ktorý sa preukáže potvrdením o pôvode elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou 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 PDS, že aj v roku v ktorom si uplatňoval podporu vyrábala vysoko účinnou kombinovanou výrobou, je povinný vrátiť sumu vyplateného doplatku PDS za množstvo elektriny, ktorá nebola vyrobená vysoko účinnou kombinovanou výrobou.
8. PDS žiadosť výrobcu elektriny zaregistruje a posúdi splnenie všetkých podmienok nevyhnutných na uplatnenia práva na podporu. V prípade, že žiadateľ predložil všetky podklady v zmysle odseku 4 tohto § 1, PDS zašle výrobcovi štandardný návrh zmluvy o doplatku. V prípade, že žiadateľ nepredložil všetky podklady v zmysle odseku 4 tohto § 1, PDS zašle výrobcovi návrh zmluvy v zmysle odsekov 10 a 11 tohto § 1.
9. Zmluva o doplatku uzatvorená s výrobcom elektriny, ktorý nepredložil všetky potrebné náležitosti v zmysle odseku 4 je platná a účinná dňom podpisu zmluvnými stranami, pričom výrobca elektriny sa zaväzuje do 60 dní odo dňa podpisu predložiť všetky podklady v zmysle odseku 4 tohto § 1. V prípade omeškania v súvislosti s vydaním rozhodnutia a potvrdení z objektívnych dôvodov alebo preukázateľným zavinením tretej strany, môže výrobca elektriny písomne požiadať PDS o prípadné predĺženie stanovenej lehoty V prípade, že výrobca elektriny tieto podklady v danej

lehote nepredloží alebo nepožiada o predĺženie lehoty, zmluva o doplatku stráca uplynutím 60-ich dní odo dňa podpisu zmluvy platnosť. Výrobca nemá nárok na doplatok za elektrinu vyrobenú odo dňa podpisu zmluvy do dňa ukončenia platnosti zmluvy z dôvodu uvedeného v tomto odseku.

10. Po predložení podkladov v zmysle odseku 9 výrobca primerane zohľadní už vyrobenú elektrinu v čase od podpísania zmluvy v zmysle vydaných rozhodnutí zo strany úradu v najbližšej fakturácii po mesiaci, v ktorom nadobudli rozhodnutia úradu účinnosť
11. V prípade, že je vyjadrenie PDS kladné, zašle PDS výrobcovi elektriny návrh zmluvy o doplatku.
12. V prípade, ak sa jedná o výrobcu elektriny priamo pripojeného do DS, je predpokladom pre uzavretie zmluvy o doplatku v zmysle odsekov 8 alebo 9 platná a účinná zmluva o pripojení do distribučnej sústavy PDS.
13. Podstatnými náležitosťami zmluvy o doplatku sú:
 - identifikácia zmluvných strán
 - identifikácia výrobného zdroja (technické parametre zdroja)
 - predmet zmluvy a cena

§ 2 Cena za doplatok za vyrobenú elektrinu a fakturačné podmienky

1. Cena elektriny pre stanovenie doplatku, na základe ktorej si výrobca uplatňuje u PDS právo na podporu vo forme doplatku, sa stanovuje na obdobie príslušného kalendárneho roka. Doplatok sa rovná rozdielu ceny elektriny pre stanovenie doplatku a ceny elektriny na straty.
2. Cena elektriny a množstvo elektriny pre stanovenie doplatku na príslušný kalendárny rok je pre výrobcu elektriny schválená cenovým rozhodnutím úradu. Cena elektriny na straty je stanovená pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy v cenovom rozhodnutí úradu za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny.
3. Úprava ceny a množstva elektriny je možná len na základe platného a účinného rozhodnutia alebo výnosu úradu.
4. Nové ceny je výrobca oprávnený PDS fakturovať odo dňa účinnosti rozhodnutia alebo výnosu úradu, na základe ktorého došlo k úprave ceny.
5. Časovým úsekom pre vyhodnotenie a zúčtovanie doplatku je jeden kalendárny mesiac. Po jeho ukončení je výrobca elektriny povinný zaslať PDS faktúru do 15-teho dňa v mesiaci za predchádzajúci mesiac. Podkladom pre vystavenie faktúry sú namerané hodnoty v zmysle § 3 tohto bodu IV.
6. K cenám bude fakturovaná DPH v zmysle platných právnych predpisov.
7. Faktúra – daňový doklad musí obsahovať náležitosti v zmysle zákona č. 222/2004 Z. z. o DPH v znení neskorších predpisov, ako aj:
 - číslo zmluvy
 - číslo objednávky
 - objem elektriny na doplatok
 - správnu jednotkovú cenu za elektrinu
 - správnu cenu za objem elektriny na doplatok
 - telefonický kontakt na osobu zodpovednú za fakturáciu.

8. PDS si vyhradzuje právo vrátiť faktúru, ktorá nebude obsahovať náležitosti faktúry a ďalšie údaje uvedené v odseku 7 tohto § 2 alebo objem elektriny na doplatok bude v rozpore s údajmi nahlásenými podľa § 3 tohto bodu IV.
9. Vrátením faktúry sa preruší plynutie lehoty splatnosti a nová splatnosť začne plynúť doručením opravenej faktúry.
10. Splatnosť faktúr za dodávku elektriny je 14 dní od doručenia faktúry PDS. V prípade, že splatnosť faktúry pripadne na deň pracovného voľna, alebo deň pracovného pokoja, bude sa za dátum splatnosti považovať najbližší nasledujúci pracovný deň. PDS uhradza faktúru bezhotovostným prevodom a za zaplatenie faktúry sa považuje odpísanie fakturovanej čiastky z účtu PDS v prospech účtu výrobcu.
11. V ostatnom sa primerane použijú platobné a fakturačné podmienky uvedené v bode III. písmeno B § 3 tejto prílohy 9.

§ 3 Meranie a odovzdávanie údajov

1. Výrobca s právom podpory vo forme doplatku s mesačným odpočtovým intervalom je povinný najneskôr do 5-teho pracovného dňa v mesiaci odovzdať PDS nasledovné údaje za predchádzajúci mesiac:
 - skutočné množstvo vyrobenej elektriny
 - množstvo elektriny na technologickú vlastnú spotrebu elektriny
 - množstvo elektriny pre vlastné využitie
 - množstvo elektriny, na ktoré si uplatňuje doplatok
 - údaje o zdrojoch využitých na výrobu elektriny

Výrobca s právom podpory vo forme doplatku s ročným odpočtovým intervalom je povinný tieto údaje poskytnúť najneskôr do 5-eho pracovného dňa v mesiaci nasledujúcom po vykonaní odpočtu.

Ak výrobca neodovzdá údaje uvedeným spôsobom a v stanovenej lehote, PDS môže posunúť splatnosť faktúry za zúčtovacie obdobie, za ktoré výrobca nezaslal údaje, o 30 dní.

2. 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 zo strany PDS
 -

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

3. V prípade, že údaje podľa odseku 1 nie sú úplné alebo sú chybné, PDS vyzve výrobcu na odstránenie nedostatkov. Po odstránení nedostatkov vystaví výrobca elektriny PDS faktúru, a to najneskôr do 15-teho dňa v mesiaci za uplynulý mesiac.
4. Výrobca elektriny s právom podpory odovzdá údaje v zmysle odseku 1 tohto § 3 v MWh s presnosťou na 3 desatinné miesta vždy za príslušný kalendárny mesiac e-mailom na e-mailovú adresu alebo faxom na faxové číslo uvedené v zmluve o doplatku, prípadne prostredníctvom inej internetovej aplikácie zriadenej na tento účel zo strany PDS, v riadne vyplnenom formulári, vzor ktorého je zverejnený na

internetovej stránke PDS. O pravidlách používania internetovej aplikácie PDS výrobcov informuje prostredníctvom svojej internetovej stránky.

5. Podpísanú kópiu formulára podľa odseku 4 je výrobca povinný preukázateľným spôsobom doručiť PDS na adresu uvedenú v zmluve o doplatku do 15-teho dňa príslušného mesiaca (s výnimkou prípadu, keď boli údaje odovzdané prostredníctvom internetovej aplikácie).
6. PDS si vyhradzuje právo odmietnuť prijatie neúplne, nepravdivo alebo nejednoznačne uvedených povinných údajov alebo ak kontrolný súčet nie je rovný 0 MWh (slovom nula megawatthodín). Vzorec pre výpočet kontrolného súčtu je súčasťou formulára podľa odseku 4 tohto § 3. O odmietnutí prijatia nahlásených údajov PDS náležite informuje odosielateľa.
7. Výrobca s právom podpory je povinný bezodkladne písomne informovať PDS o výmene určeného meradla, meracieho transformátora napätia alebo prúdu, ktorého údaje sú relevantné v zmysle odseku 1 tohto § 3, a oznámiť mu stavy počítadiel meradla pred výmenou a po výmene. Spolu s touto informáciou budú doručené aj informácia o nových prvkoch meracej súpravy v zmysle § 1 odsek 4 tejto časti IV.
8. PDS si vyhradzuje právo použiť údaje podľa odseku 1 tohto § 3 pre účely fakturácie ceny za systémové služby a ceny za prevádzkovanie systému v zmysle nariadenia vlády.

§ 4 Ostatné podmienky týkajúce sa zmluvy o doplatku

1. Primerane sa použijú ustanovenia časti III bod B § 4 až 6.

Príloha číslo 10 k Prevádzkovému poriadku spoločnosti Východoslovenská distribučná a.s.

Podmienky odvodu do Jadrového fondu

I. Všeobecné ustanovenia

1. Podľa Zákona o energetike a ustanovenia § 7 ods. 1 písm. b) zákona č. 238/2006 Z.z. o Národnom jadrovom fonde na vyradovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov a jeho vykonávacích právnych predpisov, je PDS povinný vybrať od užívateľov sústavy odvod určený na úhradu dlhu, ktorý vznikol pri tvorbe zdrojov určených na krytie nákladov záverečnej časti jadrovej energetiky, vytváraných počas doterajšej prevádzky jadrových zariadení na účely výroby elektriny (ďalej len „odvod na krytie dlhu“) a tento odvod na krytie dlhu zaplatiť na účet Národného jadrového fondu na vyradovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi (ďalej len „jadrový fond“).
2. PDS za účelom splnenia si uvedených povinností účtuje odvod na krytie dlhu spôsobom a vo výške ustanovenej príslušnými právnymi predpismi vo vyúčtovacej faktúre za distribúciu elektriny na základe distribuovaného množstva elektriny nameraného alebo určeného v zmysle prílohy číslo 7 tohto Prevádzkového poriadku priamo užívateľovi DS pripojenému do DS so samostatnou distribučnou zmluvou alebo dodávateľovi, ktorý má s užívateľom DS pripojeným do DS uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny, prípadne samostatnou faktúrou na základe poskytnutých údajov od prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy a/alebo výrobcu elektriny, ktorý dodáva ním vyrobenú elektrinu priamym vedením (bez použitia sústavy) koncovým odberateľom elektriny.
3. Za množstvo elektriny dodanej koncovým odberateľom elektriny pripojeným do DS sa považuje namerané množstvo elektriny uvedené na vyúčtovacej faktúre za distribúciu elektriny vrátane opráv množstiev dodanej elektriny vyplývajúcich z uznaných reklamácií nameranej spotreby ukončených v príslušnom mesiaci. Pre stanovenie výšky odvodu pri reklamácii sa použije výška odvodu platná pre obdobie, ktorého sa reklamácia týka. Za množstvo elektriny dodanej a vyrobenej v miestnej distribučnej sústave pripojenej do DS sa považuje množstvo elektriny, ktoré prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy a/alebo výrobca elektriny oznámil PDS spôsobom uvedeným v časti II tejto prílohy číslo 10 vrátane opráv množstiev dodanej elektriny vyplývajúcich z uznaných reklamácií nameranej spotreby ukončených v príslušnom mesiaci. Pre stanovenie výšky odvodu pri reklamácii sa použije výška odvodu platná pre obdobie, ktorého sa reklamácia týka.
4. Odvod na krytie dlhu sa nevzťahuje na spotrebu elektriny na krytie strát v DS.
5. Pri zmene výšky odvodu na krytie dlhu počas vyúčtovacieho obdobia PDS neuskutoční vyúčtovanie k dátumu zmeny výšky odvodu na krytie dlhu. PDS uskutoční vyúčtovanie v najbližšej fakturácii v zmysle odseku 3, pričom vyúčtovanie zohľadní výšku odvodu na krytie dlhu platnú v čase fakturácie a výšku odvodu na krytie dlhu platnú v predchádzajúcom období podľa počtu dní prislúchajúcich jednotlivým obdobiam.

II. Podmienky poskytovania údajov od prevádzkovateľ miestnych distribučných sústav a výrobcov elektriny

1. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy alebo výrobca elektriny je povinný odovzdať údaje potrebné pre fakturáciu odvodu na krytie dlhu vždy za príslušný mesiac do siedmeho kalendárneho dňa nasledujúceho mesiaca, pričom tieto údaje musia byť totožné s údajmi zaslanými podľa bodu 3. Údaje za príslušný mesiac zašle prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy alebo výrobca elektriny na predpísanom formulári zverejnenom na internetovej stránke PDS emailom alebo faxom.
2. E-mailová adresa a faxové číslo sú uvedené na internetovej stránke PDS.
3. Vyplnený a oprávnenou osobou podpísaný formulár s údajmi za príslušný mesiac je prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy alebo výrobca elektriny povinný zaslať poštou na adresu PDS a to najneskôr do pätnásteho kalendárneho dňa nasledujúceho mesiaca.
4. Prevádzkovateľ MDS, ktorý začal prevádzkovať MDS na základe povolenia na distribúciu elektriny, oznamuje túto skutočnosť PDS do ktorej je pripojený do 7 dní po nadobudnutí právoplatnosti povolenia na distribúciu elektriny. Prevádzkovateľ MDS, ktorý podniká na základe povolenia na distribúciu elektriny oznamuje PDS každú zmenu v povolení na distribúciu elektriny do 7 dní po nadobudnutí právoplatnosti povolenia na distribúciu. Povinnými údajmi oznámenia sú:
 - číslo odberného miesta a EIC identifikátor miesta dodávky typu 24ZVS na rozhraní PDS a MDS
 - EIC identifikátor typu 24X MDS pridelený PPS
 - obchodné meno, adresa sídla spoločnosti a miesto výkonu činnosti
 - údaje kontaktnej osoby pre nahlasovanie údajov v zmysle §12 Pravidiel trhu s elektrinou
 - číslo zmluvy o pripojení do PDS.
5. Porušenie povinností uvedených v odsekoch 1, 3 a 4 zo strany prevádzkovateľa MDS alebo výrobcu elektriny sa považujú za podstatné porušenie zmluvy.

Tento prevádzkový poriadok nadobúda účinnosť dňom právoplatnosti tohto rozhodnutia.

Nadobudnutím účinnosti tohto prevádzkového poriadku končí účinnosť prevádzkového poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy Východoslovenská distribučná, a.s. schváleného rozhodnutím úradu č. 0158/2010/E-PP zo dňa 04.11.2010 v znení rozhodnutí úradu č. 0163/2010/E-PP zo dňa 22.12.2010, č. 0166/2011/BA zo dňa 21.02.2011 a č. 0168/2011/E-PP zo dňa 30.03.2011.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, odboru regulácie elektroenergetiky a plynárenstva (ďalej len „úrad“) bol dňa 02.11.2012 listom zn. 5215/MS/2012 zo dňa 31.10.2012 pod podacím číslom úradu 31928/2012/BA doručený návrh prevádzkového poriadku (ďalej len „prevádzkový poriadok“) prevádzkovateľa distribučnej sústavy Východoslovenská distribučná, a.s., Mlynská 31, 042 91 Košice, IČO: 36 599 361 (ďalej len „účastník konania“).

Dňom 02.11.2012 sa začalo podľa § 18 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“) správne konanie vo veci schválenia predmetného návrhu prevádzkového poriadku.

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

Úrad listom č. 35255/2012/BA zo dňa 27.11.2012 oznámil účastníkovi konania, že v zmysle § 49 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov vo veci rozhodne najneskôr do 60 dní od začatia konania.

Úrad preskúmal predložený prevádzkový poriadok. Pripomienky k prevádzkovému poriadku oznámil úrad účastníkovi konania listom zn. 39748/2012/BA zo dňa 27.12.2012 s výzvou na odstránenie nedostatkov v lehote 10 dní odo dňa doručenia výzvy. Súčasne rozhodnutím úradu č. 0222/2012/E-PK zo dňa 27.12.2012 podľa § 29 ods. 1 správneho poriadku prerušil konanie vo veci schvaľovania prevádzkového poriadku.

Účastník konania predložil dňa 18.01.2013 listom č. 005/RMaRS/VSD/2013 zo dňa 16.01.2013 pod podacím číslom 1820/2013/BA doplnený prevádzkový poriadok.

Podľa § 19 ods. 3 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) úrad pomohol účastníkovi konania odstrániť nedostatky podania. Úrad vykonal všetky procesné úkony, vyplývajúce zo správneho poriadku, preskúmal predložený návrh prevádzkového poriadku a v priebehu správneho konania priebežne prerokovával s účastníkom konania svoje pripomienky k návrhu prevádzkového poriadku.

Úrad po preskúmaní predloženého prevádzkového poriadku, jeho súladu so všeobecne záväznými právnymi predpismi, osobitne so zákonom č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a zákonom č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov a nariadením vlády Slovenskej republiky č. 317/2007 Z. z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektriinou v znení neskorších predpisov, dospel k záveru, že navrhované znenie prevádzkového poriadku spĺňa požiadavky na jeho schválenie a rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu možno podľa § 53 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov podať odvolanie, a to v lehote 15 dní odo dňa jeho oznámenia, na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky a plynárenstva, Bajkalská 27, P. O. Box 12, 820 07 Bratislava 27. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

Ing. Richard Ružička
riaditeľ odboru regulácie
elektroenergetiky a plynárenstva

Rozhodnutie sa doručí:

Východoslovenská distribučná, a.s., Mlynská 31, 042 91 Košice