

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ
Bajkalská 27, P.O.BOX 12, 820 07 Bratislava 27

R O Z H O D N U T I E

Číslo:0005/2013/E-PP
Číslo spisu: 8540-2012-BA

Bratislava, 27.03.2013

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky, ako orgán príslušný na konanie podľa § 9 ods. 1 písm. b) druhého bodu a § 9 ods. 1 písm. c) prvého bodu v spojení s § 15 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach vo veci schválenia prevádzkového poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy pre regulovaný subjekt Železnice Slovenskej republiky, Klemensova 8, 813 61 Bratislava, IČO: 31 364 501

rozhodol

podľa § 13 ods. 2 písm. a) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach tak, že regulovanému subjektu Železnice Slovenskej republiky, Klemensova 8, 813 61 Bratislava, IČO: 31 364 501 **s c h v a ľ u j e** prevádzkový poriadok prevádzkovateľa distribučnej sústavy v tomto znení:

Prevádzkový poriadok

Prevádzkovateľa distribučnej sústavy

Železnice Slovenskej republiky, Bratislava

Obsah:

1. ÚVODNÉ USTANOVENIA	3
2. ZOZNAM POUŽITÝCH POJMOV	4
3. ZOZNAM POUŽITÝCH SKRATIEK	8
4. ZMLUVY	9
5. OBCHODNÉ PODMIENKY	14
6. PROCESY	15
7. BILANČNÉ SKUPINY A TYPOVÉ DIAGRAMY ODBERU	16
8. PODPORA VÝROBY ELEKTRINY Z OZE A KVET	17
9. ĎALŠIE PODMIENKY DISTRIBÚCIE	17
10. REKLAMAČNÝ PORIADOK	18
11. MERANIE, ODPOČTY A ODOVZDÁVANIE NAMERANÝCH DÁT	19
12. TYPOVÉ DIAGRAMY ODBERU A SPÔSOB ICH TVORBY	25
13. ŠTANDARDY KVALITY DODÁVANEJ ELEKTRINY A POSKYTOVANÝCH SLUŽIEB	27
14. PRECHODNÉ A ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA	27
Príloha č. 1 – Obchodné podmienky k zmluve o pripojení do distribučnej sústavy	29
Príloha č. 2 – Obchodné podmienky k zmluve o distribúcii a prístupe do distribučnej sústavy...	46
Príloha č. 3 – Obchodné podmienky k rámcovej distribučnej zmluve.....	62
Príloha č.4/A – Obchodné podmienky k zmluve o združenej dodávke typ TNO.....	83
Príloha č.4/B – Obchodné podmienky k zmluve o združenej dodávke typ TNO.....	95
Príloha č. 5 – Obchodné podmienky k zmluve o združenej dodávke typ TMO.....	104
Príloha č. 6 – Popis vybraných procesov prevádzkovateľa DS ŽSR	113
Príloha č. 7 – Podmienky vzťahujúce sa k fungovaniu systému podpory elektriny vyrobenej z OZE a KVET	134
Príloha č. 8 – Podmienky odvodu do jadrového fondu.....	143
Príloha č. 9 – Štandardy kvality dodávanej elektriny a poskytovaných služieb.....	145
Príloha č. 10 – Dodávka elektrickej energie od externého dodávateľa.....	148

1. ÚVODNÉ USTANOVENIA

- 1.1. Prevádzkový poriadok (ďalej len „PP“) spoločnosti Železnice Slovenskej republiky, Klemensova 8, 813 61 Bratislava 1, IČO: 31 364 501 (ďalej len „ŽSR“) ako prevádzkovateľa distribučnej sústavy je vypracovaný na základe zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach (ďalej len „Zákon o regulácii“) a vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 24/2013 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou a pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s plynom (ďalej len „Pravidlá trhu“).
- 1.2. .
- 1.3. Poslaním tohto PP je transparentným spôsobom poskytnúť všetkým užívateľom distribučnej sústavy ŽSR (ďalej len „DS“) zásady, pravidlá a štandardy pôsobnosti, ktorou sa ustanovujú pravidlá distribučnej sústavy v oblasti poskytovania služieb všetkým účastníkom trhu s elektrinou využívajúcich dotknutú DS, upravuje vzťahy medzi Železnicami Slovenskej republiky (ďalej len „ŽSR“) ako prevádzkovateľom distribučnej sústavy ŽSR (ďalej len „PDS“) a užívateľmi distribučnej sústavy ŽSR.
- 1.4. Prevádzkový poriadok PDS zabezpečuje efektívnu spoluprácu medzi PDS a ostatnými účastníkmi trhu, pri zachovaní nediskriminačného správania PDS voči všetkým subjektom na jeho vymedzenom území.
- 1.5. ŽSR prevádzkujú distribučnú sústavu na vstupných napäťových úrovniach 110 kV AC, 22 kV AC, 0,4 kV AC, a výstupných napäťových úrovniach 25 kV AC, 22 kV AC, 6 kV AC, 3 kV DC, 3 kV AC, 1,5 kV DC, 1,5 kV AC, 0,6 kV DC, 0,4 kV AC,
- 1.6. Tarify a tarifné podmienky za distribúciu elektriny pre jednotlivé skupiny odberateľov určuje a schvaľuje Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „ÚRSO“) svojím rozhodnutím pre príslušné regulačné obdobie (spravidla pre jeden rok).
- 1.7. PDS a ostatní účastníci trhu sú povinní pri výkone svojej činnosti dodržiavať tento PP.
- 1.8. PDS je držiteľom povolenia na dodávku a distribúciu elektriny č. 2005E0116 zo dňa 12.12.2005 na distribúciu a dodávku elektriny na časti vymedzeného územia.
- 1.9. Schválením tohto PP Úradom pre reguláciu sieťových odvetví sa stáva tento PP záväzným pre účastníkov trhu s elektrinou.
- 1.10. Pojmy používané v tomto PP sú používané a vykladané v súlade so zákonom č. 251/2012 Z.z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „Zákon o energetike“), Zákonom o regulácii a s ostatnými právnymi predpismi vydanými na ich základe.
- 1.11. 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.
Schválenie Prevádzkového poriadku úradom garantuje ochranu práv užívateľov DS, ako aj oprávnených záujmov PDS tak, aby mohol efektívne naplňovať svoje postavenie na trhu s elektrinou.

2. ZOZNAM POUŽITÝCH POJMOV

Na účely tohto prevádzkového poriadku PDS ŽSR sa rozumie:

- 2.1. **Bilančnou skupinou** skupina účastníkov trhu s elektrinou s ich odbernými miestami, za ktorú prevzal zodpovednosť za odchýlku jeden spoločný subjekt zúčtovania; označuje sa identifikačným číslom bilančnej skupiny (viď Pravidlá trhu),
- 2.2. **Denným diagramom** postupnosť hodnôt dohodnutého množstva odberu elektriny alebo dodávky elektriny v MW pre každú obchodnú hodinu obchodného dňa (viď Pravidlá trhu)
- 2.3. **Dodávateľom elektriny** fyzická osoba alebo právnická osoba, ktorá má povolenie na dodávku elektriny podľa Zákona o energetike,
- 2.4. **Distribučnou sústavou** vzájomne prepojené elektrické vedenia veľmi vysokého napätia do 110 kV vrátane a vysokého napätia alebo nízkeho napätia a elektroenergetické zariadenia potrebné na distribúciu elektriny na časti vymedzeného územia; súčasťou distribučnej sústavy sú aj meracie, ochranné, riadiace, zabezpečovacie, informačné a telekomunikačné zariadenia potrebné na prevádzkovanie distribučnej sústavy; súčasťou distribučnej sústavy je aj elektrické vedenie a elektroenergetické zariadenie, ktorým sa zabezpečuje preprava elektriny z časti územia Európskej únie alebo z časti územia tretích štátov na vymedzené územie alebo na časť vymedzeného územia, ak takéto elektrické vedenie alebo elektroenergetické zariadenie nespája národnú prenosovú sústavu s prenosovou sústavou členského štátu Európskej únie alebo s prenosovou sústavou tretích štátov; na takomto elektrickom vedení a elektroenergetickom zariadení sa preprava elektriny uskutočňuje v režime schválenom Úradom pre reguláciu sieťových odvetví,
- 2.5. **Elektrickou prípojkou** elektroenergetické zariadenie, ktoré je určené na pripojenie odberného elektrického zariadenia Odberateľa elektriny do distribučnej sústavy,
- 2.6. **Hrubotonokilometrami (hrtkm)** hodnoty hrubotonokilometrov z informačného systému PIS vrátane hmotnosti HDV,
- 2.7. **Hnacím dráhovým vozidlom (HDV)** pre účely tohto PP sa rozumie hnacie-dráhové vozidlom v súlade so zákonom o dráhach vrátane pantografovým jednotiek,
- 2.8. **Ističom** technické zariadenie obmedzujúce veľkosť odberu (istič s vypínacou charakteristikou B, C),
- 2.9. **Koncovým odberateľom elektriny** odberateľ elektriny v domácnosti alebo odberateľ elektriny mimo domácnosti, ktorý nakupuje elektrinu pre vlastnú spotrebu,
- 2.10. **Kvalifikovaný výpočet nemeranej spotreby elektriny** vyhodnocovanie spotreby netrakčnej elektriny bez určeného meradla,
- 2.11. **Maximálnou rezervovanou kapacitou** maximálna hodnota výkonu, ktorý je technicky možné odobrať zo sústavy; na napäťovej úrovni vv a vn je maximálnou rezervovanou kapacitou hodnota štvrt' hodinového výkonu dohodnutá v zmluve o pripojení do sústavy a určená v pripojovacích podmienkach a na napäťovej úrovni nn sa hodnota maximálnej rezervovanej kapacity rovná hodnote rezervovanej kapacity určenej menovitou hodnotou hlavného ističa v ampéroch (viď Pravidlá trhu),
- 2.12. **Meraním typu A** priebehové meranie s diaľkovým odpočtom údajov,
- 2.13. **Meraním typu B** priebehové meranie bez diaľkového odpočtu údajov,
- 2.14. **Meraním typu C** iný spôsob odpočtu údajov bez priebehového merania:
 - s diaľkovým odpočtom údajov,
 - bez diaľkového odpočtu údajov,

- 2.15. **Miestom odberu** rozhranie distribučnej sústavy ŽSR a odberného zariadenia odberateľa; v prípade hnacích dráhových vozidiel závislej trakcie je rozhraním trolej zberač,
- 2.16. **Neutrálnou hodnotou účinníka** hodnota induktívneho účinníka, ktorá je v rozmedzí 0,95 – 1,00,
- 2.17. **Napäťovou úrovňou NN napäťová úroveň vo výške napätia do 1 kV vrátane**,
- 2.18. **On-line** odovzdávanie informácií v reálnom čase,
- 2.19. **Odberným miestom** miesto odberu elektriny jedného Odberateľa elektriny, merané určeným meradlom prevádzkovateľa distribučnej sústavy ktoré tvorí samostatne priestorovo, alebo územne uzatvorený a trvalo elektricky prepojený celok. Pokiaľ je trvalo elektricky prepojený celok prerušený verejnou komunikáciou, musí spĺňať aj podmienku priamej technologickej nadväznosti,
- 2.20. **Obchodníkom s elektrinou** fyzická osoba alebo právnická osoba, ktorá nakupuje elektrinu na účely ďalšieho predaja (viď Zákon o energetike),
- 2.21. **Odberateľom elektriny** obchodník s elektrinou alebo koncový odberateľ elektriny (viď Zákon o energetike),
- 2.22. **Odberným zariadením** zariadenie, ktoré slúži na odber elektriny a ktoré je možné pripojiť na distribučnú sústavu po splnení technických podmienok pripojenia, alebo na elektrickú prípojku. Za odberné zariadenie sa považuje aj hnacie dráhové vozidlo závislej trakcie,
- 2.23. **Odchýlkou subjektu zúčtovania** rozdiel medzi dohodnutým množstvom elektriny jeho bilančnej skupiny a skutočným množstvom elektriny jeho bilančnej skupiny v MWh zaokrúhlený na tri desatinné miesta po zohľadnení množstva obstaranej regulačnej elektriny,
- 2.24. **Oprávneným odberateľom** fyzická osoba alebo právnická osoba, ktorá je oprávnená na výber dodávateľa elektriny,
- 2.25. **Odpojením odberného elektrického zariadenia** cielené prerušenie distribúcie elektriny s ukončením zmluvného vzťahu,
- 2.26. **Pomocným prístrojom** najmä spínacie hodiny, skaláre a pod.,
- 2.27. **Poskytnutím prístupu do distribučnej sústavy** poskytnutie distribúcie elektriny s kapacitou požadovanou účastníkom trhu s elektrinou, maximálne do výšky inštalovaného príkonu na odbernom mieste alebo odbernom zariadení odberateľa alebo do výšky inštalovaného výkonu na výrobnom zariadení držiteľa povolenia na výrobu,
- 2.28. **Prerúšením distribúcie elektriny** odpojenie odberného elektrického zariadenia Odberateľa elektriny so zachovaním kontinuity zmluvného vzťahu,
- 2.29. **Prevádzkovateľ lokálnej distribučnej sústavy** právnická osoba, ktorá má povolenie na distribúciu elektriny na časti vymedzeného územia v zmysle platného výnosu URSO,
- 2.30. **Prístupom do distribučnej sústavy** prístup, ktorý sa uskutočňuje na základe zmluvy o distribúcii elektriny a prístupe do DS. Platba za prístup do sústavy zahŕňa platbu za rezervovanú kapacitu a je súčasťou platby za prenos elektriny alebo distribúciu elektriny.
- 2.31. **Regionálnym strediskom** vysunuté regionálne pracovisko Železničnej energetiky umiestené v jednotlivých regiónoch v Bratislave, Košiciach a Žiline, adresy sú uvedené na www.zsr.sk,
- 2.32. **Rezervovanou kapacitou** podiel na MRK pripojenia daného odberného miesta, ktorý bol dohodnutý v zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a o distribúcii elektriny alebo na základe rámcovej distribučnej zmluvy a je viazaná na konkrétne odberné miesto. RK sa zmluvne dohaduje na príslušné kalendárne obdobie ročné, štvrtročné a mesačné. Na napäťovej úrovni vvn a vn je to stredná hodnota štvrt' hodinového činného výkonu

- dohodnutého v zmluve o prístupe do distribučnej 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 napäťovej 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 štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom môže byť RK zmluvne dohodnutá a nemusí byť viazaná na amperickú hodnotu hlavného ističa pred elektromerom. Minimálnou hodnotou RK je 20% z MRK,
- 2.33. **Reklamantom** právnická alebo fyzická osoba, ktorá na základe zistených nedostatkov podáva osobný podnet na reklamáciu PDS,
 - 2.34. **Subjektom zúčtovania** účastník trhu s elektrinou, ktorý si zvolil režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku a uzatvoril so zúčtovateľom odchýlok Zmluvu o zúčtovaní odchýlky (viď Pravidlá trhu),
 - 2.35. **Trakčnou elektrinou** pre účely tohto PP elektrina odoberaná HDV,
 - 2.36. **Typovým diagramom** postupnosť hodnôt priemerných hodinových odberov za rok, na základe ktorého sa určuje množstvo odberu elektriny odberateľmi elektriny bez priebehového merania a využíva sa na zúčtovanie odchýlok subjektu zúčtovania.
 - 2.37. **Ukončením distribúcie elektriny** ukončenie zmluvného vzťahu, ktorého predmetom je poskytovanie distribúcie elektriny s následným odobratím určeného meradla PDS prípadne ním poverenou osobou,
 - 2.38. **Účastníkom trhu s elektrinou** výrobca elektriny, prevádzkovateľ prenosovej sústavy, prevádzkovateľ distribučnej sústavy, dodávateľ elektriny, odberateľ elektriny, obchodník s elektrinou,
 - 2.39. **Vlakokilometrami (vlkm)** hodnoty-vlakokilometrov z informačného systému PIS
 - 2.40. **Univerzálnou službou** služba, ktorú odberateľom elektriny v domácnosti a malým podnikom poskytuje dodávateľ elektriny a ktorá zahŕňa súčasne distribúciu elektriny a dodávku elektriny a prevzatie zodpovednosti za odchýlku,
 - 2.41. **Koncový dodávateľ elektriny pre domácnosť** dodávateľ elektriny, ktorý ako vertikálne integrovaný podnik vykonáva distribúciu elektriny a súčasne vykonáva aj dodávku elektriny pre odberateľa elektriny v domácnosti,
 - 2.42. **Určeným meradlom**-elektromer v zmysle zákona č. 142/2000 Z. z. o metrológii a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov,
 - 2.43. **Napäťovou úrovňou VN**-napäťová úroveň vo výške napätia od 1 kV do 52 kV,
 - 2.44. **Napäťovou úrovňou VVN**-napäťová úroveň vo výške napätia nad 52 kV a viac,
 - 2.45. **Významnou zmenou používaných spotrebičov** inštalácia spotrebičov so súhrnným príkonom nad 5 kW alebo inštalácia spotrebičov, ktoré môžu spätne ovplyvniť distribučnú sústavu,
 - 2.46. **Zmluvou o pripojení do distribučnej sústavy („Zmluva o pripojení“)** záväzok PDS umožniť pripojenie odberného elektrického zariadenia odberateľa alebo výrobného zariadenia výrobcu do distribučnej sústavy, ako aj určiť podmienky prepravy elektriny distribučnou sústavou po splnení technických a obchodných podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy,
 - 2.47. **Zmluvou o distribúcii elektriny a prístupe do distribučnej sústavy („Zmluva o distribúcii“)** záväzok PDS dopraviť za regulovanú cenu odberateľovi dohodnuté množstvo elektriny vrátane služieb spojených s použitím distribučnej sústavy do dohodnutého odberného miesta. Platby súvisiace s prenosom elektriny sú súčasťou ceny za distribúciu,

- 2.48. **Rámcovou distribučnou zmluvou („Rámcová zmluva“)** záväzok PDS poskytovať dodávateľovi elektriny alebo obchodníkovi s elektrinou (obidvaja účastníci trhu ďalej len „Dodávateľ“) distribúciu elektriny a ďalšie distribučné služby a zabezpečiť Dodávateľovi systémové služby a služby spojené s prenosom elektriny a prevádzkovaním systému (ďalej len „Služby Prevádzkovateľa DS“) za podmienok schválených úradom a v súlade s platnými predpismi Slovenskej republiky do odberných miest Odberateľov elektriny zásobovaných Dodávateľom elektriny na časti vymedzeného územia Prevádzkovateľa DS, vo vzťahu ku ktorým má Dodávateľ elektriny uzatvorenú s príslušnými Odberateľmi elektriny zmluvu o združenej dodávke elektriny, ktorou je okrem dodávky elektriny zabezpečená pre Odberateľa elektriny aj distribúcia elektriny, alebo zmluvu na dodávku elektriny a zároveň zmluvu o distribúcii elektriny, ktorou je zabezpečená pre Odberateľa elektriny distribúcia elektriny, vo vlastnom mene a na vlastný účet Dodávateľa elektriny (v prípade oboch typov zmlúv ďalej len „Zmluva o združenej dodávke“). Na vylúčenie akýchkoľvek pochybností, poskytovanie služieb Prevádzkovateľa DS do odberných miest Odberateľov elektriny, ktorých zásobovanie sa uskutočňuje na základe zmluvy o distribúcii elektriny uzavretej priamo medzi Prevádzkovateľom DS a Odberateľom elektriny, nie je predmetom Rámcovej distribučnej zmluvy,
- 2.49. **Zmluvou o združenej dodávke elektriny Typ P pre oprávneného odberateľa mimo odberateľa v domácnosti („Zmluva o združenej dodávke Typ P“)** zmluva uzatvorená medzi dodávateľom elektriny a oprávneným odberateľom mimo odberateľa v domácnosti, na základe ktorej sa dodávateľ elektriny zaväzuje zabezpečiť distribúciu a dodávku elektriny do odberného miesta oprávneného odberateľa vrátane ostatných regulovaných služieb a prevziať zodpovednosť za odchýlku oprávneného odberateľa,
- 2.50. **Zmluvou o združenej dodávke elektriny Typ D pre odberateľa v domácnosti („Zmluva o združenej dodávke“)** zmluva, ktorou sa dodávateľ elektriny zaväzuje poskytnúť koncovému odberateľovi v domácnosti univerzálnu službu. Súčasťou ceny za dodávku elektriny odberateľovi elektriny v domácnosti sú aj platby súvisiace s prenosom elektriny, distribúciou elektriny, platby za poskytovanie systémových služieb a nákladov za prevádzkovanie systému a prevzatie zodpovednosti za odchýlku,
- 2.51. **Zmluvou o prenesení zodpovednosti za odchýlku** zmluva medzi odberateľom a dodávateľom elektriny, resp. užívateľom DS na základe ktorej dodávateľ preberá zodpovednosť za odchýlku odberateľa,
- 2.52. **Zmluvou o združenej dodávke elektriny Typ TNO pre odberateľa na elektrickej trakkii** pre HDV, ktoré nie sú vybavené určeným meradlom („Zmluva o združenej dodávke Typ TNO“).
- 2.53. **Užívateľ DS** - osoba, ktorá dodáva alebo odoberá elektrinu prostredníctvom DS alebo má s PDS zmluvný vzťah (prevádzkovateľ prenosovej sústavy, prevádzkovateľsusednej regionálnej DS, prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy, výrobca elektriny, koncový odberateľ elektriny, dodávateľ elektriny, žiadateľ o pripojenie do DS, žiadateľ o poskytnutie MRK) 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.
- 2.54. **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.

- 2.55. **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.
- 2.56. **Jadrový fond**- Národný jadrový fond (NJF) 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 nanakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.
- 2.57. **¼ hodinový činný elektrický výkon**- Štvrťhodinový výkon je najvyššia hodnota 15-minútového priemerného činného elektrického výkonu posudzovaná počas kalendárneho mesiaca 24 hodín denne.

3. ZOZNAM POUŽITÝCH SKRATIEK

AC – striedavá sústava

DC - jednosmerná sústava

DPH – daň z pridanej hodnoty

DS - distribučná sústava

EIC – Štandard Asociácie operátorov pre jednoznačnú identifikáciu subjektov zúčtovania, bilančných skupín, odberných a odovzdávacích miest (Energy Identification Coding Scheme)

EZ- elektrické zariadenia

GPRS- (General Packet Radio Service) mobilná dátová služba

HDV – hnacie dráhové vozidlo vrátane pantografových jednotiek

hrtkm - hrubotonkilometre

LDS - iná lokálna distribučná sústava pripojená do DS ŽSR

MDVaRR – Ministerstva dopravy, výstavby a regionálneho rozvoja

MRK - maximálna rezervovaná kapacita

NN - nízke napätie

OP - Obchodné podmienky

OM – odberné miesto

OMD - odberné miesto Dodávateľa

OMO – odberné miesto Odberateľa

PDS - prevádzkovateľ distribučnej sústavy ŽSR

PP - Prevádzkový poriadok ŽSR

RK - rezervovaná kapacita

SHMÚ - Slovenský hydrometeorologický ústav

SZ - subjekt zúčtovania

STN - Slovenské technické normy

TP - Technické podmienky ŽSR

TDO - typové diagramy odberu

TNO – trakčné nemerané odbery

TMO - trakčné merané odbery

TPOM – technické podmienky obchodného merania

TSVD – technické špecifikácie pre výmenu dát

ÚRSO - Úrad pre reguláciu sieťových odvetví

vlkm-vlakokilometer

VN - vysoké napätie

VVN - veľmi vysoké napätie

ŽSR – Železnice Slovenskej republiky, Bratislava

PIS – prevádzkový a informačný systém

KVET- vysoko účinná kombinovaná výroba elektriny a tepla z obnoviteľných zdrojov energie

OZE- obnoviteľné zdroje energie

ES SR- elektrizačná sústava Slovenskej republiky

NJF - Národný jadrový fond

4. ZMLUVY

4.1. PDS využíva pri výkone svojej činnosti najmä tieto zmluvy:

- Zmluva o pripojení do distribučnej sústavy,
- Zmluva o distribúcii elektriny a prístupe do distribučnej sústavy,
- Rámcová distribučná zmluva,
- Zmluva o združenej dodávke elektriny Typ P pre oprávneného odberateľa mimo odberateľa v domácnosti,
- Zmluva o združenej dodávke elektriny Typ D pre odberateľa v domácnosti,
- Zmluva o združenej dodávke elektriny Typ TNO pre odberateľa na elektrickej trakkii pre HDV, ktoré nie sú vybavené určeným meradlom,
- 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“)

4.2. Uvedené zmluvy sú typovými zmluvami a sú zverejnené na internetovej stránke PDS.

4.3. PDS je v odôvodnených prípadoch oprávnený uzavrieť aj iný typ zmluvy, ak jej uzavretie umožní lepší výkon práv a povinností účastníkov trhu s elektrinou. Odlišný typ zmluvy nesmie neprimerane zvýhodniť žiadnych Užívateľov, alebo skupinu Užívateľov. Takýto typ zmluvy nesmie odporovať obsahu a účelu všeobecne záväzných predpisov, najmä zákona o energetike a súvisiacich predpisov.

4.4. Časť obsahu zmlúv sú vymedzené aj obchodnými podmienkami k jednotlivým zmluvám. Obsah jednotlivých zmlúv musí byť v súlade so zákonom o energetike a ostatnými všeobecne záväznými legislatívnymi predpismi. V zmysle vládneho nariadenia sa na jedno odberné miesto 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 (prípadne združená zmluva o dodávke 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.

4.5. Zmluva o pripojení do distribučnej sústavy

- 4.5.1. Predmetom Zmluvy o pripojení odberného zariadenia alebo zariadenia na výrobu elektriny žiadateľa do distribučnej sústavy ŽSR (ďalej len „**Zmluva o pripojení**“) je záväzok Prevádzkovateľa DS umožniť pripojenie tohto zariadenia Žiadateľa do distribučnej sústavy PDS (ďalej len „umožnenie pripojenia“) a zabezpečiť Žiadateľovi požadovanú maximálnu rezervovanú kapacitu v dohodnutej výške v kW pre budúci odber elektriny v odbernom mieste alebo pre vyvedenie výkonu v mieste dodávky uvedenom v Zmluve o pripojení (ďalej len „zabezpečenie kapacity“) za podmienok a spôsobom ďalej uvedeným v Zmluve o pripojení a záväzok Žiadateľa uhradiť PDS poplatok za pripojenie vo výške a spôsobom uvedeným v Zmluve o pripojení, vrátane stanovenia technických podmienok pripojenia uvedených v Zmluve o pripojení.
- 4.5.2. Umožnenie pripojenia a zabezpečenie kapacity sa uskutočňuje v súlade so zákonom č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov (ďalej len „Zákon o energetike“) v platnom znení neskorších predpisov, s nariadením vlády SR č. 309/2009 Z. z., ktorým sa stanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou v znení neskorších predpisov a s vyhláškou MH SR č. 271/2012 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti rozsahu technických podmienok prístupu a pripojenia do sústavy a siete a pravidlá prevádzkovania sústavy a siete v znení neskorších predpisov (ďalej len „právne predpisy“) ako aj v súlade s platným Prevádzkovým poriadkom PDS a s Technickými podmienkami DS, ktoré sú zverejnené na internetovej stránke Prevádzkovateľa DS a s ktorými sa Žiadateľ riadne oboznámil pred podpisom Zmluvy o pripojení.
- 4.5.3. Zmluva musí byť vypracovaná len v písomnej forme

Zmluva o pripojení obsahuje najmä:

- a. identifikácia zmluvných strán
- b. predmet zmluvy uvedený v bode 4.5.1
- c. identifikácia odberného zariadenia, (adresa odberného miesta)
- d. špecifikáciu odberného miesta s určením umiestnenia určeného meradla, prístupu k meraniu, spôsobu merania
- e. podmienky pripojenia zariadenia,
- f. cenu a spôsob úhrady poplatku za pripojenie,
- g. práva a povinnosti zmluvných strán
- h. dohodnutú maximálnu rezervovanú kapacitu pripojenia
- i. dohodnutú úroveň zabezpečenia a spoľahlivosti dodávky,
- j. termín pripojenia a určenie miesta majetkovej hranice energetického zariadenia
- k. spôsob riešenia reklamácií,
- l. osobitné dojednania,
- m. záverečné ustanovenia,
- n. platnosť a účinnosť zmluvy, doba plnenia zmluvy, podmienky odstúpenia od zmluvy a podmienky ukončenia pripojenia,
- o. pravidlá a podmienky výmeny dát.

4.6. Zmluva o distribúcii elektriny a o prístupe do distribučnej sústavy

- 4.6.1. Predmetom Zmluvy o distribúcii a prístupe do distribučnej sústavy (ďalej len „**Zmluva o distribúcii**“) je záväzok Prevádzkovateľa DS zabezpečiť Odberateľovi elektriny za podmienok dohodnutých v Zmluve o distribúcii distribúciu elektriny a prístup do distribučnej sústavy a s tým súvisiace sieťové služby do odberného miesta uvedeného v Zmluve o distribúcii a záväzok Odberateľa elektriny uhrádzať PDS cenu za distribúciu elektriny a prístup do sústavy vo výške uvedenej v Zmluve o distribúcii.
- 4.6.2. Zmluva musí byť vypracovaná len v písomnej forme

Zmluva o distribúcii obsahuje najmä:

- a. identifikáciu zmluvných strán,
- b. predmet zmluvy uvedený v bode 4.6.1,
- c. identifikáciu odberných miest, do ktorých PDS zabezpečuje distribúciu elektriny,
- d. špecifikáciu odberných a odovzdávacích miest, ktorej súčasťou je rezervovaná kapacita,
- e. podmienky poskytnutia distribúcie elektriny a prístupu do DS
- f. cenu a spôsob úhrady faktúry vyúčtovania, zálohy a faktúry za opakované plnenia,
- g. spôsob riešenia reklamácií,
- h. osobitné dojednania,
- i. záverečné ustanovenia,
- j. platnosť a účinnosť zmluvy, doba plnenia zmluvy, podmienky odstúpenia od zmluvy a podmienky ukončenia distribúcie,
- k. pravidlá a podmienky výmeny dát.

4.7. Rámcová distribučná zmluva

Predmetom Rámcovej distribučnej zmluvy - zmluvy o distribúcii elektriny (ďalej len „**Rámcová distribučná zmluva**“) je:

- 4.7.1. Záväzok Prevádzkovateľa DS poskytovať dodávateľovi elektriny alebo obchodníkovi s elektrinou (obidvaja účastníci trhu ďalej len „Dodávateľ elektriny“) distribúciu elektriny a ďalšie distribučné služby a zabezpečiť Dodávateľovi elektriny systémové služby a služby spojené s prenosom elektriny a prevádzkovaním systému (ďalej len „Služby Prevádzkovateľa DS“) za podmienok schválených ÚRSO (ďalej „úrad“) a v súlade s platnými predpismi Slovenskej republiky do odberných miest Odberateľov elektriny zásobovaných Dodávateľom elektriny na časti vymedzeného územia PDS, vo vzťahu ku ktorým má Dodávateľ elektriny uzatvorenú, s príslušnými Odberateľmi elektriny, zmluvu na dodávku elektriny, ktorou je okrem dodávky elektriny zabezpečená pre Odberateľov elektriny aj distribúcia elektriny, alebo zmluvu na dodávku elektriny a zároveň zmluvu o distribúcii elektriny, ktorou je zabezpečená pre Odberateľov elektriny distribúcia elektriny, vo vlastnom mene a na vlastný účet Dodávateľa elektriny (v prípade oboch typov zmlúv ďalej len „Zmluva o združenej dodávke“). Na vylúčenie akýchkoľvek pochybností, poskytovanie služieb PDS do odberných miest Odberateľov elektriny, ktorých zásobovanie sa uskutočňuje na základe zmluvy o distribúcii elektriny uzavretej

priamo medzi PDS a Odberateľom elektriny, nie je predmetom Rámcovej distribučnej zmluvy, Závazok Dodávateľa elektriny riadne a včas platiť PDS za služby PDS ceny, resp. tarify podľa platných rozhodnutí úradu a za podmienok ďalej uvedených v Rámcovej distribučnej zmluve,

4.7.2. Úprava vzájomných práv a povinností PDS a Dodávateľa elektriny, ktorý zásobuje predmetné odberné miesta Dodávateľa elektriny na časti vymedzeného územia Prevádzkovateľa DS.

4.7.3. Zmluva musí byť uzatvorená len v písomnej forme

Rámcová distribučná zmluva obsahuje najmä:

- a. identifikáciu zmluvných strán,
- b. predmet zmluvy uvedený v bodoch 4.7.1 až 4.7.3,
- c. identifikáciu odberných miest, do ktorých PDS zabezpečuje distribúciu elektriny, a do ktorých dodáva elektrinu dodávateľ elektriny alebo obchodník s elektrinou na základe zmluvy o dodávke a distribúcii,
- d. podmienky distribúcie do odberných miest, špecifikáciu odberných miest, ktorej súčasťou je rezervovaná kapacita
- e. cenu a spôsob úhrady faktúry vyúčtovania, zálohy a faktúry za opakované plnenia,
- f. spôsob riešenia reklamácií,
- g. platnosť a účinnosť zmluvy, doba plnenia zmluvy, podmienky odstúpenia od zmluvy a podmienky ukončenia distribúcie,
- h. Zmluva musí byť uzatvorená len v písomnej forme,
- i. pravidlá a podmienky výmeny dát.

4.8. Zmluva na dodávku elektriny vyrobenej z OZE a KVET

na základe tejto zmluvy sa zaväzuje PDS alebo ním poverená osoba odobrať v zmysle zákona č.309/2009 Z.z. o podpore obnoviteľných zdrojoch energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len "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,
- h. pravidlá a podmienky výmeny dát

4.9. Zmluva o združenej dodávke elektriny Typ P pre oprávneného odberateľa mimo odberateľa v domácnosti

4.9.1. Predmetom zmluvy o združenej dodávke elektriny Typ P pre oprávneného odberateľa mimo odberateľa v domácnosti („**Zmluva o združenej dodávke Typ P**“) je záväzok PDS zabezpečiť pre Odberateľa dodávku elektriny, distribúciu elektriny a prístup do distribučnej sústavy. Zmluva musí mať písomnú formu. PDS sa zaväzuje dopraviť za regulovanú cenu Odberateľovi dohodnuté množstvo elektriny, vrátane služieb spojených s používaním prenosovej sústavy, do dohodnutého odberného miesta a tiež zabezpečiť dodávku elektriny do odberného miesta.

4.9.2. Zmluva musí byť uzatvorená len v písomnej forme

Zmluva o združenej dodávke Typ P obsahuje najmä:

- a. identifikáciu zmluvných strán,
- b. predmet zmluvy uvedený v bode 4.9.1,
- c. identifikáciu odberných miest, do ktorých PDS zabezpečuje dodávku a distribúciu elektriny,
- d. špecifikáciu odberných a odovzdávacích miest, ktorej súčasťou je rezervovaná kapacita,
- e. podmienky poskytnutia dodávky, distribúcie elektriny a prístupu do DS
- f. cenu a spôsob úhrady faktúry vyúčtovania, zálohy a faktúry za opakované plnenia,
- g. režim zodpovednosti za odchýlku účastníka trhu s elektrinou,
- h. spôsob riešenia reklamácií,
- i. osobitné dojednania,
- j. záverečné ustanovenia,
- k. platnosť a účinnosť zmluvy, doba plnenia zmluvy, podmienky odstúpenia od zmluvy a podmienky ukončenia dodávky a distribúcie a prevzatia zodpovednosti za odchýlku,
- l. pravidlá a podmienky výmeny dát.

4.10. Zmluva o združenej dodávke elektriny Typ D pre odberateľa v domácnosti

4.10.1. Predmet zmluvy o združenej dodávke elektriny Typ D pre odberateľa v domácnosti – zmluvy o poskytnutí univerzálnej služby („**Zmluva o združenej dodávke**“) sa zaväzuje dodávateľ elektriny dodávať elektrinu odberateľovi elektriny v domácnosti.

4.10.2. Zmluva musí byť uzatvorená len v písomnej forme.

Zmluva o združenej dodávke Typ D obsahuje najmä:

- a. identifikáciu zmluvných strán,
- b. predmet zmluvy uvedený v bode 4.10.1,
- c. identifikáciu odberného miesta, do ktorého PDS zabezpečuje dodávku a distribúciu elektriny,
- d. špecifikáciu odberného a odovzdávacieho miesta, ktorého súčasťou je rezervovaná kapacita,
- e. podmienky dodávky elektriny a s tým spojených súvisiacich služieb,,
- f. zdroj, spôsob a možnosti získavania informácií o cene elektriny vrátane jej štruktúry,

- g. cenu za združenú dodávku a spôsob jej úhrady, zálohy a faktúry za opakované plnenia
- h. miesto, spôsob riešenia reklamácií,
- i. platnosť a účinnosť zmluvy, doba plnenia zmluvy, podmienky odstúpenia od zmluvy a podmienky ukončenia zmluvy,
- j. pravidlá a podmienky výmeny dát.

4.11. Zmluva o združenej dodávke elektriny Typ TNO pre odberateľa na elektrickej trakkii pre HDV ktoré nie sú vybavené určeným meradlom

- 4.11.1 Predmetom zmluvy o združenej dodávke elektriny Typ TNO pre odberateľa na elektrickej trakkii **pre HDV ktoré nie sú vybavené určeným meradlom („Zmluva o združenej dodávke Typ TNO“)** je záväzok PDS zabezpečiť pre Odberateľa dodávku elektriny, distribúciu elektriny a prístup do distribučnej sústavy. PDS sa zaväzuje distribuovať za regulovanú cenu Odberateľovi dohodnuté množstvo elektriny, vrátane služieb spojených s používaním prenosovej sústavy, do dohodnutého odberného miesta a tiež zabezpečiť dodávku elektriny do odberného miesta.
- 4.11.2 Zmluva musí byť uzatvorená len v písomnej forme

Zmluva o združenej dodávke Typ TNO obsahuje najmä:

- a. identifikáciu zmluvných strán,
- b. predmet zmluvy uvedený v bode 4.11.1,
- c. identifikáciu odberných miest, do ktorých PDS zabezpečuje dodávku a distribúciu elektriny,
- d. špecifikáciu odberných a odovzdávacích miest, ktorej súčasťou je rezervovaná kapacita,
- e. podmienky poskytnutia dodávky, distribúcie elektriny a prístupu do DS
- f. cenu a spôsob úhrady faktúry vyúčtovania, zálohy a faktúry za opakované plnenia,
- g. režim zodpovednosti za odchýlku účastníka trhu s elektrinou,
- h. spôsob riešenia reklamácií,
- i. osobitné dojednania,
- j. záverečné ustanovenia,
- k. platnosť a účinnosť zmluvy, doba plnenia zmluvy, podmienky odstúpenia od zmluvy a podmienky ukončenia dodávky a distribúcie a prevzatia zodpovednosti za odchýlku,
- l. pravidlá a podmienky výmeny dát

Obsah jednotlivých zmlúv musí byť v súlade so všeobecne záväznými legislatívnymi predpismi platnými v SR, najmä so zákonom o energetike, zákonom o regulácii a nariadeniami vlády o pravidlách trhu s elektrinou.

5. OBCHODNÉ PODMIENKY

- 5.1. 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 obmedzenie a prerušenie distribúcie elektriny,
 - pravidlá pre ukončenie zmluvného vzťahu,
 - ustanovenia o predchádzaní škodám,
 - pravidlá pre uplatňovanie reklamácií,
 - pravidlá a podmienky výmeny dát.
- 5.2. Obchodné podmienky k zmluve o pripojení do DS sú uvedené v Prílohe č. 1 tohto Prevádzkového poriadku.
 - 5.3. Obchodné podmienky k zmluve o distribúcii elektriny a o prístupe do DS sú uvedené v Prílohe č. 2 tohto Prevádzkového poriadku
 - 5.4. Obchodné podmienky k rámcovej distribučnej zmluve sú uvedené v Prílohe č. 3 tohto Prevádzkového poriadku.
 - 5.5. Obchodné podmienky k zmluve o združenej dodávke Typ P pre oprávneného odberateľa mimo odberateľa v domácnosti sú zverejnené na internetovej stránke PDS..
 - 5.6. Obchodné podmienky k zmluve o združenej dodávke Typ D pre oprávneného odberateľa v domácnosti sú zverejnené na internetovej stránke PDS.
 - 5.7. Obchodné podmienky k zmluve o združenej dodávke Typ TNO pre odberateľa na elektrickej traktcii pre HDV, ktoré nie sú vybavené určeným meradlom sú uvedené v Prílohe č. 4/A a č.4/B tohtoPrevádzkového poriadku.
 - 5.8. Podmienky PDS vzťahujúce sa k fungovaniu systému podpory elektriny vyrobenej z OZE a KVE, obchodné podmienky ku zmluve o výkupe elektriny, ako aj obchodné podmienky ku zmluve o doplatku sú uvedené v prílohe číslo 7 Prevádzkového poriadku.
 - 5.9. Pravidlá a podmienky výmeny dát sú súčasťou jednotlivých typov zmlúv a sú záväzkom medzi PDS a Užívateľom na výmenu dát za podmienok a spôsobom v zmysle platných predpisov. Kmeňové údaje, namerané hodnoty a fakturačné hodnoty z odberných alebo odovzdávacích miest a fakturačné hodnoty sú medzi PDS a Užívateľom poskytované dohodnutým spôsobom uvedeným v zmluvách, ktoré okrem základných kmeňových údajov (identifikácia zmluvných strán, predmet zmluvy, povinnosti zmluvných strán, platobné podmienky a fakturácia, spôsob riešenia reklamácií a sporov, platnosť a ukončenie zmluvy, záverečné ustanovenia a pod.) obsahujú aj pravidlá a podmienky na odovzdávanie a preberanie poskytovaných hodnôt medzi PDS a Užívateľom.

6. PROCESY

Popísané procesy, ktoré sú súčasťou prílohy číslo 4 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 40 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. Zmluvy o združenej dodávke elektriny však nie sú týmto procesom riešené, za tieto nesie zodpovednosť odberateľ elektriny (výpoveď u pôvodného dodávateľa elektriny, uzavretie 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 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.

Úplný proces zmeny dodávateľa elektriny a zmeny bilančnej skupiny ako aj iné vybrané procesy sú uvedené v prílohe číslo 4 Prevádzkového poriadku.

7. BILANČNÉ SKUPINY A TYPOVÉ DIAGRAMY ODBERU

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.

PDS zostaví obchodnú bilanciu za dodávku elektriny výrobcom elektriny do odberných miest s typom merania C (typy merania sú upravené v čl.12 tohto Prevádzkového poriadku) z náhradných hodnôt pre každú obchodnú hodinu dňa.

Výrobcovi elektriny sa typový diagram odberu nepriraduje.

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 5 Prevádzkového poriadku.

Pravidlá priradenia typového diagramu pre odberné miesto zverejňuje PDS na svojej internetovej stránke.

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.

Pri určení hodnoty odberu odberného miesta s priradeným typovým diagramom odberu pri konečnom 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.

Postup pri konečnom prepočte náhradných hodnôt za každý mesiac najneskôr do ôsmich mesiacov po jeho skončení sa riadi podmienkami, ktoré definuje nariadenie vlády.

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 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.

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 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.

Hodinové hodnoty odberu elektriny odberných miest s typom merania C sa korigujú na hodnotu podielu na zvyškovom diagrame zaťaženia PDS úmerne podľa veľkosti príslušného odberu.

Podrobnosti týkajúce sa tvorby a aplikácie TDO sú publikované na internetovej stránke PDS.

8. 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 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 8, ako aj ostatné podrobnosti týkajúce sa systému podpory elektriny vyrobenej z OZE a KVET sú upravené v prílohe číslo 7 Prevádzkového poriadku.

9. ĎALŠIE PODMIENKY DISTRIBÚCIE

9.1. Technické podmienky prístupu a pripojenia do DS ŽSR a pravidiel prevádzkovania sústavy. Technické podmienky sú zverejnené na internetových stránkach www.zsr.sk a obsahujú nasledovné podmienky:

- technické podmienky prístupu a pripojenia k DS
- technické podmienky pre poskytovanie univerzálnej služby
- technické podmienky pre prerušenie dodávky elektriny
- technické podmienky pre odpojenie z DS
- technické podmienky pre stanovenie pravidiel riadenia DS
- technické podmienky pre stanovenie požiadaviek na zber a odovzdávanie informácií pre dispečerské riadenie

- technické podmienky pre stanovenie kritérií bezpečnosti DS
- zoznam súvisiacej legislatívy

9.2. Technické podmienky obchodného merania na HDV. Technické podmienky sú zverejnené na internetových stránkach www.zsr.sk a obsahujú nasledovné podmienky:

- rozsah platnosti
- vzťah meradiel k platnej legislatíve SR
- požiadavky na jednotlivé druhy meradiel
- osobitné požiadavky na meracie súpravy
- všeobecné podmienky na meracie súpravy
- požiadavky na spôsob odpočtu údajov
- schémy zapojenia jednosystémových a dvojsystémových hnacích vozidiel
- požiadavky na presnosť elektronických prevodníkov prúdu a napätia
- požiadavky na presnosť odporových deličov napätia

10. REKLAMAČNÝ PORIADOK

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

I. Definícia a predmet reklamácie

1. Reklamácia je písomný podnet užívateľa DS – fyzickej osoby alebo právnickej osoby, súvisiaci so zistením nedostatkov (formálneho alebo technického charakteru) po uzatvorení zmluvy a s tým súvisiacim plnením. Tento podnet môže byť doručený poštou alebo osobne na adresu PDS alebo vo výnimočných prípadoch, pri ktorých môže dôjsť k škodám na majetku alebo môžu byť ohrozené životy osôb elektronicky alebo faxom. Účelom reklamácie je predovšetkým dosiahnuť, aby plnenie - predmet zmluvy mal dohodnuté, alebo normou stanovené vlastnosti, a aby boli odstránené právne nedostatky plnenia predmetu zmluvy.

II. Spôsob reklamácie

1. Užívateľ DS môže reklamáciu uplatniť u PDS a to formou vyplnenia Reklamačného záznamu uverejneného na internetovej stránke www.zsr.sk . Reklamáciu vybavuje poverený zamestnanec PDS. Z reklamácie musí byť zrejmé najmä:
 - a) kto reklamáciu podáva,
 - b) predmet reklamácie, čoho sa odberateľ elektriny - reklamant domáha,
 - c) dátum podania reklamácie,
 - d) podpis odberateľa elektriny – reklamanta.
2. Na všetky údaje o užívateľovi DS – reklamantovi sa vzťahuje zákon č. 428/2002 Z. z. o ochrane osobných údajov v znení neskorších predpisov. Ich poskytnutie tretím osobám v prípade, ak si to charakter reklamácie vyžaduje, je podmienený výslovným súhlasom užívateľa DS.

3. O výsledku prešetrenia reklamácie musí byť užívateľ DS - reklamant písomne oboznámený.
4. PDS nezodpovedá užívateľovi DS- reklamantovi za vzniknuté škody ani za ušlý zisk, ak je distribúcia elektriny zabezpečovaná cez cudzie elektroenergetické zariadenie a nedodanie elektriny alebo zníženie jej kvality bolo spôsobené poruchou, alebo inou udalosťou na tomto cudzom elektroenergetickom zariadení.
5. Pri neopodstatnenej reklamacii náklady súvisiace s jej prešetrením, budú účtované na ťarchu užívateľa DS – reklamanta.
6. V prípade opodstatnenej reklamácie PDS primerane uhradí užívateľovi DS - reklamantovi straty, alebo škodu vzniknutú v dôsledku nedodržania množstva, kvality, dodávky, alebo iných skutočností, ktoré zavinením PDS vznikli odberateľovi elektriny v rozpore s uzavretou zmluvou a platnými všeobecne záväznými legislatívnymi predpismi.

III. Postup pri vybavovaní reklamácie a lehoty

1. Ak reklamáciu nemožno vybaviť ihneď pri jej podaní užívateľom DS, zamestnanec PDS, ktorý reklamáciu prijíma, vyhotoví z reklamačného záznamu jednu kópiu. Originál záznamu si ponechá PDS, kópia záznamu sa odovzdá užívateľovi DS.
2. Odberateľ elektriny (resp. dodávateľ elektriny) uplatní reklamáciu u PDS na adrese uvedenej na faktúre písomnou formou najneskôr do 6 mesiacov odo dňa splatnosti faktúry. Reklamácie uplatnené po tomto termíne nebude PDS akceptovať.
3. PDS reklamáciu prešetrí a výsledok písomne oznámi odberateľovi elektriny (resp. dodávateľovi elektriny) v lehote do 30 kalendárnych dní odo dňa doručenia reklamácie.
4. Lehota na vybavenie reklamácie je 30 kalendárnych dní odo dňa nasledujúceho po dni prijatia reklamácie. Ak si vybavovanie reklamácie vyžaduje súčinnosť tretích osôb (ďalšej fyzickej osoby alebo právnickej osoby), PDS má právo predĺžiť si lehotu na vybavenie reklamácie o ďalších 30 kalendárnych dní. O tomto predĺžení lehoty a o dôvodoch, ktoré toto predĺženie spôsobili, musí byť užívateľ DS - reklamant bez zbytočného odkladu písomne upovedomený.
5. Ak vzniknú chyby pri fakturácii, spôsobené nesprávnym odpočtom, použitím nesprávnej konštanty, uvedením nesprávnej ceny, chybou v počítaní a podobne, majú užívateľ DS (resp. dodávateľ elektriny) alebo PDS nárok na vyrovnanie nesprávne fakturovaných čiastok.
6. Reklamácia nemá odkladný účinok na splatnosť vystavených faktúr.
7. Vysporiadanie rozdielu v platbách medzi užívateľom DS (resp. dodávateľ elektriny) a PDS je PDS povinný urobiť do 30 dní odo dňa doručenia reklamácie. V prípade, že výsledkom šetrenia je zníženie fakturovanej čiastky, vystaví PDS užívateľovi DS (resp. dodávateľovi elektriny) faktúru - dobropis a ak užívateľ DS (resp. dodávateľ elektriny) uhradil pôvodnú faktúru, dobropisovanú čiastku mu bezodkladne vráti. V prípade, že pôvodnú faktúru užívateľ DS (resp. dodávateľ elektriny) neuhradil, započíta PDS dobropisovanú čiastku s pôvodnou faktúrou. V prípade, že výsledkom šetrenia reklamácie je zvýšenie fakturovanej čiastky, vystaví PDS užívateľovi DS (resp. dodávateľovi elektriny) faktúru - ťarchopis, ktorú užívateľ DS (resp. dodávateľ elektriny) uhradí na účet PDS v lehote splatnosti.

11. MERANIE, ODPOČTY A ODOVZDÁVANIE NAMERANÝCH DÁT

I. Definície pojmov a všeobecné ustanovenia

Pre účely tohto Prevádzkového poriadku:

1. **Meracie miesto** je miesto merania elektriny na odovzdávacom alebo odbernom mieste.

2. **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.
3. Pri **priebehovom meraní** je priebežne zaznamenávaná stredná hodnota elektrického výkonu (ďalej len „výkon“) za merací interval.
4. **Strednou hodnotou výkonu** je množstvo nameranej elektriny vzťahované k meracej perióde.
5. **Základným meracím intervalom** (meracou periódou) je pri priebehovom meraní jedna štvrt'hodina. Používa sa pre zisťovanie hodnoty energie alebo strednej hodnoty výkonu napr. pri zisťovaní priebehu zaťaženia.
6. **Základný vyhodnocovací interval** pre priebehové meranie je jedna hodina, pre potreby zisťovania dodržiavania zmluvných hodnôt rezervovanej kapacity a maximálnej rezervovanej kapacity je vyhodnocovacím intervalom jedna štvrt'hodina
7. **Činný výkon** je súčin napätia, prúdu a kosínusu fázového uhla medzi nimi (kW, MW)
8. **Jalový výkon** je súčin napätia, prúdu a sínusu fázového uhla medzi nimi (kVAr, MVAr)
9. **Účinník** je podiel činného a zdanlivého elektrického výkonu
10. **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.

II. Typy meraní, meracie miesta a meracie zariadenia, určenie spotreby odberného miesta

1. Určenie spotreby odberného miesta a typy meraní odberu elektriny z odberných miest sú:
 - a) odberné miesto s priebehovým meraním a s diaľkovým odpočtom údajov (ďalej len „**meranie typu A**“),
 - b) odberné miesto s priebehovým meraním bez diaľkového odpočtu údajov (ďalej len „**meranie typu B**“),
 - c) odberné miesto, pri ktorom sa používa iný spôsob odpočtu údajov bez priebehového merania (ďalej len „**meranie typu C**“),
 - d) **Kvalifikovaný výpočet nemeranej spotreby** pre odberné miesta, pri ktorých nie je možné nainštalovať meranie spotreby elektriny
2. Podmienky pre určenie typu merania:
 - a) **Meranie typu A** je spravidla inštalované na:
 - odovzdávacie miesta medzi PDS a prevádzkovateľom:
 - inej distribučnej sústavy,
 - prevádzkovateľom zahraničnej distribučnej sústavy,
 - lokálnej distribučnej sústavy,
 - výrobcom elektriny s inštalovaným výkonom vyšším ako 50 kW
 - odberné miesta koncových odberateľov s odberom z distribučnej sústavy z napäťovej hladiny od 1 kV do 52 kV vrátane s maximálnou rezervovanou kapacitou nad 150 kW
 - odberné miesta koncových odberateľov s odberom z distribučnej sústavy z napäťovej hladiny do 1 kV vrátane s maximálnou rezervovanou kapacitou nad 150kW (maximálna rezervovaná kapacita môže byť vyjadrená aj v zodpovedajúcej hodnote v ampéroch)

- b) **Meranie typu B** je spravidla inštalované na odberné alebo odovzdávacie miesta uvedené v písmene a), na ktorých je z technických alebo ekonomických dôvodov neefektívne alebo nerealizovateľné vykonávanie diaľkového odpočtu.
- c) **Meranie typu C** je spravidla inštalované na odberné miesta ostatných koncových odberateľov elektriny z distribučnej sústavy s inštalovaným meraním. Meranie typu C môže byť:
- s diaľkovým odpočtom meraných údajov
 - bez diaľkového odpočtu meraných údajov
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 II časti 10 PDS informuje na svojej internetovej stránke. Užívatelia DS sú povinní vykonať na vlastné náklady úpravu odberného miesta pre umiestnenie určeného meradla a zariadenia na prenos nameraných údajov.
4. Montáž, pripojenie alebo výmenu 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 napäťovej 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. Pri poruche merania je odberateľ povinný nahlásiť na PDS poruchu meradla a dohodnúť termín novej 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 počítadla 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 predplatených 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 časť 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 legislatívnym predpisom a je povinný prispôbiť 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.

19. Ak na určenom meradle vznikne taká porucha, že nemožno určiť množstvo odobratej elektriny, toto množstvo sa určí podľa výšky spotreby v predchádzajúcom porovnateľnom období, v ktorom bola spotreba meraná správne. Ak spotrebu nemožno takto určiť, respektíve došlo preukázateľne k výkonovým zmenám na odbernom zariadení, určí sa množstvo odobratej elektriny dodatočne podľa výšky spotreby v nasledujúcom období alebo dohodou medzi odberateľom elektriny, resp. dodávateľom elektriny a PDS.

20. V prípade nemožnosti prístupu k určenému meradlu v čase odpočtu dodanej elektriny sa spotreba elektriny vyúčtuje podľa spotreby predchádzajúceho porovnateľného obdobia alebo podľa hodnôt dohodnutých na príslušné obdobie.

III. Odpočty a výmena dát

1. Určenie spotreby elektriny na odbernom mieste za účelom fakturácie sa vykonáva v zmysle tohto článku III., s výnimkou ak samotný Prevádzkový poriadok v konkrétnom prípade neustanovuje inak.
2. Vykonávanie odpočtov a poskytovanie nameraných údajov sa riadi platnými legislatívnymi 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 ročnom intervale alebo v inom dohodnutom intervale v súlade s príslušnou obchodnou zmluvou s odberateľom.
6. Pre odberné miesta s meraním typu C merané určeným meradlom s polročným resp. ročným odpočtom a polročným resp. 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 polročného resp. ročného fakturačného obdobia po jednotlivých mesiacoch.
7. Pravidelný odpočet určených meradiel s meraním typu C vykonáva PDS v polročnom resp. ročnom intervale. V prípade, že je potrebné určiť spotrebu k určitému termínu mimo odpočtového cyklu, spotreba sa určí prepočtom vo fakturačnom systéme PDS. Fakturačný systém určuje spotrebu alikvotne podľa počtu dní odberu. Uvedené znamená, že systém vychádza z fyzicky vykonaných odpočtov, pričom vydá celkovú skutočne nameranú spotrebu (počet nameraných kWh) počtom dní, ktoré skutočne uplynuli medzi odpočtami, čím sa získa „priemerná denná spotreba na odbernom mieste“ a táto hodnota je následne vynásobená počtom dní, za ktoré je potrebné určiť spotrebu elektriny.
8. Ak na určenom meradle vznikne 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 bodu 7 článku. Ak spotrebu nemožno takto určiť, respektíve došlo preukázateľne k výkonovým zmenám na odbernom zariadení, určí sa množstvo odobratej elektriny v zmysle bodu 7 čl. III. Tento článok sa nevzťahuje pre určenie náhradných hodnôt stanovený špecifickým spôsobom.
9. 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 bode 7 čl. III alebo podľa bodu 7 časti III.

10. 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 3 % u odberov z DS VVN a 6 % 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,
11. 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 3% u odberov z DS VVN a 6% u odberov z DS VN bude použitý pre vyhodnotenie MRK, RK a 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 raz ročne- na základe žiadosti odberateľa elektriny- bezodplatne elektronicky odberateľovi elektriny údaje o odbere elektriny za každú hodinu v štvrťhodinovom 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.
14. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy (ďalej len „MDS“) a výrobca elektriny odovzdá údaje špecifikované v §4 odsek 6 a 7 Nariadenia vlády č.211/2010 Z.z. ktorým sa dopĺňa Nariadenia vlády v znení zákona č. 309/2009 Z. z. a nariadení vlády SR č. 440/2011 Z. z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou v znení Zákona č.309/2009 Z.z. a v znení neskorších predpisov 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 vo vyššie uvedenom Nariadení vlády a v Prevádzkovom poriadku PPS. Kontakty a bližšie informácie ohľadom zasielania predmetných údajov sú zverejnené na internetovej stránke PDS.
15. 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.
16. Prevádzkovateľ MDS v komunikácii s PDS na svoju identifikáciu používa EIC kódy, ktoré mu pridelil PDS.
17. Porušenie povinností uvedených v odsekoch 13 a 14 zo strany prevádzkovateľa MDS alebo výrobcu elektriny sa považujú za podstatné porušenie zmluvy.

IV. 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 e-mailom 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.

12. TYPOVÉ DIAGRAMY ODBERU A SPÔSOB ICH TVORBY

I. Úvodné ustanovenia

1. Metóda typových diagramov odberu (ďalej len TDO) je náhradný postup pre stanovenie veľkosti hodinového odberu skupiny odberateľov bez priebehového merania na napäťovej úrovni NN. Využíva sa na zúčtovanie odchýlok subjektu zúčtovania.
2. Podmienky použitia TDO sú uvedené v kapitole 12. III..

II. Vymedzenie základných pojmov :

1. **Typový diagram odberu** je postupnosť hodnôt priemerných hodinových odberov za rok, na ktorého základe sa určuje množstvo odberu elektriny odberateľmi elektriny bez priebehového merania a využíva sa na zúčtovanie odchýlky subjektu zúčtovania.
2. **Normalizovaný typový diagram odberu (TDO_n)** je postupnosť relatívnych hodnôt priemerných hodinových odberov v roku, vzťahnutých k hodnote ročného maxima, určeného z merania vzoriek TDO. Hodnoty TDO sú prepočítané na normálne klimatické podmienky, pohybujú sa v rozmedzí 0 až 1 a definujú tvar diagramu zaťaženia danej skupiny koncových odberateľov za normálnych klimatických podmienok.
3. **Očakávaný typový diagram odberu (TDO_o)** je postupnosť 24 relatívnych hodnôt (23 pri prechode na letný čas a 25 pri prechode na zimný čas), stanovených ako súčin hodnôt TDO_n v jednotlivých hodinách dňa a koeficientu určujúceho, koľkokrát bude priemerný hodinový odber pre očakávanú teplotu v jednotlivých hodinách dňa väčší alebo menší ako priemerný hodinový odber pri normálnej teplote v príslušných hodinách dňa.
4. **Prepočítaný typový diagram odberu (TDO_p)** je postupnosť 24 relatívnych hodnôt (23 pri prechode na letný čas a 25 pri prechode na zimný čas), stanovených ako súčin hodnôt TDO_n v jednotlivých hodinách dňa a koeficientu určujúceho, koľkokrát bol priemerný hodinový odber pri skutočných klimatických podmienkach v jednotlivých hodinách dňa väčší alebo menší ako priemerný hodinový odber pri normálnych klimatických podmienkach v príslušných hodinách dňa.
5. **Normalizovaný prepočítaný ročný typový diagram odberu (TDO_{pr})** je počet relatívnych hodnôt v bežnom roku od odpočtu k odpočtu, vypočítaných z diagramov TDO_p ako podiel

relatívnych hodnôt v jednotlivých hodinách bežného roku k dátumu odpočtu k najväčšej relatívnej hodnote TDO_p v bežnom roku k dátumu odpočtu pre skutočné klimatické podmienky. Hodnoty TDO_p definujú tvar diagramu odberu danej skupiny koncových odberateľov pre skutočné klimatické podmienky v priebehu celého bežného roku.

III. Spôsob tvorby typových diagramov odberu

1. Metóda typových diagramov odberu (metóda TDO) je náhradný postup pre stanovenie veľkosti hodinového odberu skupiny oprávnených 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, prispôbený 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. TDO 8 – typový diagram pre vonkajšie osvetlenie je stanovený na základe slnečného kalendára. Tento priebeh nemá teplotnú závislosť.
8. Stanovenie priebehu spotreby koncových odberateľov elektriny bez priebehového merania (podľa schválených TDO) vykonáva PDS, pričom používa informácie o priemernej dennej teplote.
9. Podmienky priradovania typových diagramov odberu a metodika pridelovania TDO je uvedená v nariadení vlády.

IV. 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.

V. 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.

13. ŠTANDARDY KVALITY DODÁVANEJ ELEKTRINY A POSKYTOVANÝCH SLUŽIEB

13.1. V zmysle Vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č.275/2012 Z.z., ktorou sa ustanovujú štandardy kvality dodávanej elektriny a poskytovaných služieb v znení neskorších predpisov (ďalej len „vyhláška“) je regulovaný subjekt (PDS) povinný vyhodnotiť štandardy kvality sumárne za kalendárny rok a zaslať ich v rozsahu príloh vyhlášky na Úradu pre reguláciu sieťových odvetví najneskôr do 28.02. nasledujúceho kalendárneho roka a zverejniť po dobu 12 mesiacov na svojej internetovej stránke, alebo iným miestne obvyklým spôsobom ak nemá internetovú stránku.

13.2. V prevádzkovom poriadku sú v zmysle zákona upravené najmä:

- štandardy kvality pri prenose elektriny
- štandardy kvality pri distribúcii elektriny
- štandardy kvality pri dodávke elektriny
- sledovanie, vyhodnocovanie a zverejňovanie štandardov kvality PDS

13.3. Náležitosti uvedené v odseku 10.2. tohto bodu 10 sú upravené v prílohe č. 9 Prevádzkového poriadku.

14. PRECHODNÉ A ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA

1. Tento Prevádzkový poriadok, vrátane jeho príloh, možno meniť a dopĺňať iba formou návrhov zmien a doplnkov schválených úradom pre reguláciu sieťových odvetví.
2. Tento PP nadobúda účinnosť dňom účinnosti rozhodnutia ÚRSO, ktorým bol PP schválený.
3. Právne vzťahy, ktoré súvisia s prevádzkovaním distribučnej sústavy PDS a ktoré vznikli pred účinnosťou PP, sa od dátumu nadobudnutia účinnosti tohto PP riadia týmto PP.
4. Povinnosťou dopravcov na železničnej dopravnej ceste využívajúcich elektrickú trakciu DS ŽSR je úprava odberného miesta na HDV pre montáž určeného meradla. Úprava musí zahŕňať „on-line“ meranie spotreby elektrickej energie HDV s vysielaním tejto spotreby cez GPRS systém zberu dát. V prípade zahraničného dopravcu, využívajúceho elektrickú trakciu DS, bude meranie spotreby elektrickej energie, zber dát a fakturácia riešené osobitným predpisom, resp. osobitnou zmluvou.
5. Neoddeliteľnou súčasťou PP sú nasledujúce prílohy:

Príloha č. 1 – Obchodné podmienky zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy

Príloha č. 2 – Obchodné podmienky pre distribúciu a prístup do distribučnej sústavy

Príloha č. 3 – Obchodné podmienky pre rámcovú distribučnú zmluvu

Príloha č.4/A – Obchodné podmienky k zmluve o združenej dodávke typ TNO pre obdobie do 31.12.2013

Príloha č.4/B – Obchodné podmienky k zmluve o združenej dodávke typ TNO pre obdobie po 1.1.2014

Príloha č. 5 – Obchodné podmienky k zmluve o združenej dodávke typ TMO

- Príloha č. 6 – Popis vybraných procesov prevádzkovateľa DS ŽSR
- Príloha č. 7 – Podmienky vzťahujúce sa k fungovaniu systému podpory elektriny vyrobenej z OZE a Kvet
- Príloha č. 8 – Podmienky odvodu do jadrového fondu
- Príloha č. 9 – Štandardy kvality dodávanej elektriny a poskytovaných služieb
- Príloha č. 10 – Dodávka elektrickej energie od externého dodávateľa

PRÍLOHA č. 1
k Prevádzkovému poriadku DS ZSR

**OBCHODNÉ PODMIENKY
K ZMLUVE O PRIPOJENÍ DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY**

I. Práva a povinnosti zmluvných strán

1. Elektroenergetické zariadenie účastníka trhu s elektrinou je možné pripojiť do distribučnej sústavy po splnení technických podmienok PDS tak, aby bola zachovaná bezpečnosť, spoľahlivosť a stabilita prevádzky distribučnej sústavy. Deliace miesto medzi technologickými zariadeniami distribučnej sústavy a elektroenergetickými zariadeniami žiadateľa určí PDS.
2. PDS je povinný pripojiť zariadenie žiadateľa špecifikované v zmluve o pripojení do distribučnej sústavy (ďalej len „zmluva“) a umožniť dodávku elektriny v rámci maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia.
3. V prípade, že súčasťou žiadosti o pripojenie je aj žiadosť o vybudovanie elektrickej prípojky, tvorí predmet zmluvy aj záväzok PDS vybudovať elektrickú prípojku. Žiadateľ je povinný uhradiť poplatok za pripojenie uvedený v čl. II.A týchto podmienok a uhradiť náklady na vybudovanie prípojky špecifikované v čl. II.B týchto podmienok.
4. V prípade, že sa zmluva o pripojení uzatvára v rámci procesu zmeny dodávateľa elektriny v zmysle platných legislatívnych predpisov, a v danom odbernom mieste nedochádza ku zvýšeniu maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia, poplatok za pripojenie nebude fakturovaný. Týmto nie sú dotknuté ostatné ustanovenia týchto obchodných podmienok.
5. Poplatok za pripojenie nebude takisto fakturovaný ani v prípade, ak sa zmluva o pripojení uzatvára pri zmene odberateľa elektriny v odbernom mieste. Uvedené neplatí, ak je so zmenou odberateľa elektriny spojená požiadavka na zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia. Týmto nie sú dotknuté ostatné ustanovenia týchto obchodných podmienok, najmä povinnosť žiadateľa podať žiadosť o pripojenie.
6. Ak v odbernom mieste pripojenom do DS na napäťovej 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 uzatvorenou zmluvou a 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 ďalšie 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 ďalšie 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 ďalšie pripojenie v tom istom odbernom mieste ako nové pripojenie, s výnimkou ak procesná požiadavka na ďalšie 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.
7. V prípadoch v ktorých nedochádza ku zmene odberateľa elektriny, sa zmluva o pripojení uzatvára v prípade, ak žiadateľ požaduje zvýšenie rezervovanej kapacity (požadovaného príkonu), pričom toto požadované zvýšenie znamená prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia. V takomto prípade vzniká žiadateľovi aj povinnosť uhradiť poplatok za pripojenie, stanovený na základe rozdielu novej a pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia. Zmluva o pripojení pri existujúcich odberných miestach sa uzatvára aj pri zmene technických parametrov odberného miesta v súlade s PP DS
 8. V prípade pripájania tzv. krátkodobých odberov na napäťovej úrovni NN (napríklad cirkusy, koncerty a podobne) sa zmluva o pripojení neuzatvára, a žiadateľovi 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.
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.
 9. Poplatok za pripojenie sa nefakturuje ani pri opätovnom pridelení maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia v zmysle bodu 15 tohto článku.
 10. Žiadosti o pripojenie podáva žiadateľ o pripojenie na miestach, ktoré sú pre tento účel uvedené na internetovej stránke PDS.
 11. 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 v znení neskorších predpisov, 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.
 12. Podrobný popis procesu nového pripojenia odberného miesta ako aj zmeny odberateľa elektriny v odbernom mieste je uvedený v Prílohe č.6 tohto Prevádzkového poriadku.
 13. V prípade, že výrobca elektriny odoberá elektrinu zo sústavy, má postavenie odberateľa elektriny a má v primeranom rozsahu práva a povinnosti odberateľa elektriny.
 14. Ak Žiadateľ žiada Prevádzkovateľa o pripojenie do DS prostredníctvom elektroenergetického zariadenia tretej osoby, je Žiadateľ povinný spolu so žiadosťou o pripojenie predložiť Prevádzkovateľovi písomný súhlas tretej osoby, ktorá je vlastníkom takéhoto elektroenergetického zariadenia s pripojením Žiadateľa do DS prostredníctvom jej elektroenergetického zariadenia. Všetky nároky vlastníka elektroenergetického zariadenia, prostredníctvom ktorého bude elektroenergetické zariadenie Žiadateľa pripojené do DS, na náhradu za užívanie elektroenergetického zariadenia, ktorého je vlastníkom, znáša v plnej výške Žiadateľ.

15. 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 maximálnej 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.
16. Výška ceny za pripojenie sa určuje podľa pravidiel a cenníka, platných v čase uzatvárania zmluvy o pripojení.
17. Žiadosti o pripojenie podáva žiadateľ o pripojenie na miestach, ktoré sú pre tento účel uvedené na internetovej stránke PDS.
18. Podrobný popis procesu nového pripojenia odberného miesta ako aj zmeny odberateľa elektriny v odbernom mieste je uvedený v Prílohe č. 6 tohto PP DS.

II. Poplatok za pripojenie a úhrada nákladov za vybudovanie elektrickej prípojky

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

1. Poplatok za pripojenie predstavuje podiel na oprávnených nákladoch za pripojenie - náklady spojené so zabezpečením maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia v distribučnej sústave. Rozsah a podmienky úhrady oprávnených nákladov za pripojenie sú stanovené Rozhodnutím ÚRSO.
2. Výška poplatku za pripojenie na napäťových hladinách VVN a VN vychádza z kalkulácie nákladov vypočítaných na základe odsúhlasenej projektovej dokumentácie, respektíve na základe kalkulácie nákladov pri stanovení technických podmienok pripojenia PDS v zmysle odseku 1. Hodnoty pripojovacích poplatkov do distribučnej sústavy PDS na napäťovej hladine NN, ktoré zohľadňujú amperickú hodnotu zaťaženia odberu elektroenergetického zariadenia, sú po schválení úradom uverejnené na internetovej stránke PDS. Miesto pripojenia na DS (napäťová hladina) je stanovené na základe žiadosti o pripojenie vo vyjadrení PDS stanovujúcom technické podmienky pripojenia (žiadosť žiadateľa o pripojenie k distribučnej sústave tvorí prílohu zmluvy o pripojení). Vzor žiadosti o pripojenie je uverejnený na internetovej stránke PDS.
3. Náklady prevádzkovateľa distribučnej sústavy spojené s pripojením žiadateľa do distribučnej sústavy z dôvodu požadovaného zabezpečenia distribúcie nad štandard určený v technických podmienkach uhradí žiadateľ prevádzkovateľovi distribučnej sústavy v plnej výške. Náklady prevádzkovateľa distribučnej sústavy spojené s pripojením žiadateľa na úrovni VVN a VN, ktoré priamo vyvoláva preložku časti DS a montáž obchodného merania nad štandard definovaný PDS resp. ak žiadateľ má síce zaistenú požadovanú maximálnu rezervovanú kapacitu ale žiada o pripojenie na inú napäťovú úroveň, ktorá nie je vynútená zmenou technických podmienok pripojenia jedná sa o nadštandardné pripojenie a preto sa prevádzkovateľovi DS uhradia náklady na základe kalkulácie nákladov vypočítaných v zmysle odsúhlasenej projektovej dokumentácie, resp. na základe kalkulácie nákladov pri stanovení technických podmienok pripojenia do DS.
4. Cena predmetu zmluvy stanovená podľa bodov 1 až 3 je uvedená v zmluve. K cene bude fakturovaná DPH podľa platných legislatívnych predpisov.

5. V prípade, že Žiadateľ nevyužíva maximálnu rezervovanú kapacitu stanovenú v Zmluve o pripojení nepretržite počas obdobia 2 rokov od termínu pripojenia podľa článku IV. tohto PP, je Prevádzkovateľ DS oprávnený pristúpiť k zníženiu hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity na skutočnú hodnotu využívania, najviac však na 50 % pôvodne dohodnutej maximálnej rezervovanej kapacity, ak sa žiadateľ s Prevádzkovateľom DS nedohodnú inak. Prevádzkovateľ DS Žiadateľa písomne upozorní o tejto úprave s možnosťou odstúpenia od Zmluvy o pripojení. Ak ani po upozornení nedôjde k využívaniu maximálnej rezervovanej kapacity alebo k inej dohode so Žiadateľom je Prevádzkovateľ DS oprávnený od Zmluvy o pripojení odstúpiť. Na základe žiadosti Žiadateľa o opätovné pridelenie pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity sa táto opätovne Žiadateľovi bezodplatne prideli.
6. Žiadateľ má nárok na vrátenie pripojovacieho poplatku iba v prípade, ak o vrátenie pripojovacieho poplatku požiadal a dovtedy nebola uzatvorená zmluva o distribúcii elektriny alebo ak dovtedy nepožiadaval dodávateľ elektriny PDS o prihlásenie daného odberného miesta do svojej bilančnej skupiny a po splnení niektorej z týchto podmienok:
 - stavebné povolenie nebolo vydané alebo bolo definitívne zamietnuté,
 - 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 ,
 - v prípade úmrtia fyzickej osoby, okrem prípadu, keď práva a povinnosti vyplývajúce zo zmluvy o pripojení prechádzajú na právnych nástupcov tejto fyzickej osoby,
 - zrušenie požiadavky žiadateľa v dôsledku živelnnej pohromy, ktorá znemožnila realizáciu pripojenia odberného miesta. V uvedených prípadoch sa vráti celý pripojovací poplatok, resp. jeho 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 uhrádza v plnej výške žiadateľ.
3. K cene bude fakturovaná DPH podľa platných legislatívnych 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 nespôsobovala poruchy v distribučnej alebo prenosovej sústave. V prípade, že vlastník prípojky má záujem delegovať odplatne túto povinnosť na PDS, uzavru zmluvné strany dodatok k zmluve o pripojení.

III. Cenové a platobné podmienky

1. Pri úhrade všetkých, v zmluve o pripojení dojednaných platieb, platia platobné podmienky upravené v tomto bode III.
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.

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 s touto zmluvou. Ak ju žiadateľ neuhradí do 30 dní od vystavenia zálohovej 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 tejto zmluve dohodnutých podmienok začína plynúť dohodnutá lehota na pripojenie, resp. na vybudovanie elektrickej prípojky.
6. Po zabezpečení pripojenia žiadateľa k distribučnej sústave, vystaví PDS vyúčtovaciu (konečnú) faktúru, ktorá bude obsahovať celkovú výšku poplatku za pripojenie stanovenú v čl. II. 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 čl. II. odsek A bod 3 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.
8. Za každý začatý deň omeškania splatnej platby je PDS oprávnený fakturovať úrok z omeškania v zmysle ustanovení Obchodného zákonníka z dlžnej čiastky. Splatnosť úroku z omeškania je rovnaká ako splatnosť faktúry uvedená v zmluve.

IV. 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 stanovených podmienok žiadateľom. Uvedené neznamena plynutie lehoty na pripojenie v zmysle vládneho nariadenia (bod 5 tohto čl. IV).
4. PDS sa zaväzuje pripojiť zariadenie žiadateľa do distribučnej sústavy 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 Pravidiel trhu 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 deklarovať PDS splnenie obchodných a technických podmienok pripojenia. Technické podmienky sú splnené zabezpečením potrebnej kapacity v sústave (ak je to potrebné), ako aj prípravou zariadenia žiadateľa na pripojenie v zmysle technických podmienok pripojenia PDS. Obchodné podmienky sú splnené zaplatením poplatku za pripojenie a uzatvorením všetkých relevantných zmlúv potrebných pre distribúciu a dodávku elektriny do odberného miesta (body 6 a 7 tohto čl. IV.), a sú deklarované doručením príslušného zmenového zoznamu na PDS (Príloha č. 6 – Zmena technických parametrov OM tohto PP).

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 najneskôr ku dohodnutému dňu pripojenia uzavretá rámcová distribučná zmluva medzi PDS a vybraným dodávateľom elektriny žiadateľa). 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 čl. IV. sa nepovažuje za porušenie zmluvnej povinnosti PDS pripojiť zariadenie žiadateľa v dohodnutom termíne.

V. Ostatné dojednania týkajúce sa miesta pripojenia

1. Vymedzenie vlastníckych vzťahov za miestom odbočenia od DS (vlastníctvo zariadenia cez ktoré sa uskutočňuje dodávka 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. Označenie (technický popis zariadenia) a umiestnenie pripájaného zariadenia je súčasťou zmluvy o pripojení.
3. Podmienky pripojenia zariadenia sú stanovené v súlade s technickými podmienkami prevádzkovania distribučnej sústavy.
4. Stupeň zabezpečenia parametrov kvality distribúcie je určený v súlade s technickými podmienkami prístupu a pripojenia a pravidlami prevádzkovania distribučnej sústavy. Prevádzkovateľ DS zabezpečí po pripojení štandardnú úroveň zabezpečenia a spoľahlivosti distribúcie elektriny podľa všeobecne záväzných legislatívnych predpisov.
5. Napäťová hladina je uvedená v zmluve.
6. Maximálna rezervovaná kapacita pripojenia je uvedená v zmluve.
7. Technické podmienky pripojenia týkajúce sa odberného miesta sú uvedené v zmluve.

8. 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.
9. Spôsob merania a podmienky prístupu PDS k meraciemu zariadeniu je upravený v Kapitole číslo 11 tohto PP.

VI. Ostatné dojednania

1. Žiadateľ sa zaväzuje odovzdať PDS najneskôr do 30 dní pred podpisom zmluvy všetky potrebné podklady a technickú dokumentáciu, najmä:
 - l. projektovú dokumentáciu pre stavebné povolenie odsúhlasenú PDS a overenú stavebným úradom vrátane technicko-geodetickej dokumentácie,
 - m. právoplatné stavebné povolenie
 - n. doklad o vyňatí dotknutých pozemkov z PPF(pôdneho fondu) alebo LPF(lesného fondu), ak je vyňatie potrebné podľa stavebného povolenia, alebo iného vyjadrenia,
 - vyjadrenia dotknutých orgánov a osôb a správcov podzemných inžinierskych sietí,
 - Správu o revízii elektrotechnických zariadení, ktorú vydala fyzická, resp. právnická osoba s odbornou spôsobilosťou podľa zákona č. 124/2006 Z.z. o bezpečnosti a ochrane zdravia pri práci a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov v súlade so zákonom NR SR č.513/2009 Z.z. o dráhach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov,vyhláškou MDPaT SR č.205/2010 Z.z. o určených technických zariadeniach a určených činnostiach a činnostiach na určených technických zariadeniach.
 - dokumentáciu o vysporiadaní vlastníckych vzťahov k dotknutým nehnuteľnostiam - 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),
 - 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. Po predložení všetkých potrebných podkladov 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.
 - fotokópiu platnej zmluvy o prístupe na železničnú dopravnú cestu Prevádzkovateľovi DS
 - jeden z nasledovných dokumentov: Technický preukaz HDV alebo výpis z národného registra HDV alebo čestné prehlásenie štatutárov spoločnosti o vlastníctve HDV,

- preukazujúci právny vzťah Žiadateľa k odbernému zariadeniu V prípade, že sa líši majiteľ odberného zariadenia od žiadateľa je potrebné predložiť stanovisko majiteľa.,
- projektovú dokumentáciu skutočného vyhotovenia s podrobnou schémou zapojenia fakturačného merania,
 - originály certifikátov o overení meracích transformátorov a originály kalibračných listov v súlade s TPOM,
 - originál správy z odbornej prehliadky a skúšky elektrického zariadenia resp. správu o revízii el. zariadenia.
2. Žiadateľ sa zaväzuje, že umožní PDS cez svoje zariadenia distribúciu elektriny do odberných miest odberateľov elektriny 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.
 3. V prípade, že žiadateľ (vlastník zariadenia) uzavrie zmluvu s iným odberateľom elektriny 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, uhradiť prirážku za prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity a uzatvoriť s ním novú zmluvu o pripojení. Vzájomné rozpočítanie nákladov medzi vlastníkom zariadenia a novým odberateľom elektriny sú predmetom ich vzájomnej dohody.
 4. Za prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity sa účtuje prirážka v zmysle cenníka distribúcie PDS.
 5. 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.
 6. 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 pripojení.
 7. 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 legislatívnym 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.
 8. 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.
 9. Podrobnosti týkajúce sa určeného meradla a jeho vyhodnotenia merania spotreby elektriny sú uvedené v Prílohe číslo 6. čl. X, XI, XII PP.
 10. Spôsob a výška náhrady škody sa spravuje osobitnými legislatívnymi predpismi.
 11. 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 uhrádza poplatok za pripojenie stanovený na základe rozdielu novej a pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia.
12. Pri zmenách nainštalovaných spotrebičov v rámci maximálnej rezervovanej kapacity je odberateľ elektriny a výrobca elektriny povinný 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, motorov s ťažkým rozbehom, kolísavým odberom elektriny alebo s čiastočným zapínaním a o zváracie prístroje. 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.
 13. Úmyselné zabránenie alebo vytváranie iných prekážok prístupu k určenému meradlu alebo k nameraným častiam na odbernom mieste sa považuje za podstatné porušenie tejto zmluvy o pripojení.
 14. 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.
 15. Žiadateľ podpisom zmluvy o pripojení dáva v zmysle zákona o ochrane osobných údajov takisto súhlas PDS na poskytnutie osobných údajov v rozsahu uvedenom v tejto 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 tejto zmluvy. V prípade akejkoľvek zmeny osobných údajov počas trvania zmluvy, najneskôr však do lehoty vysporiadania všetkých nárokov vzniknutých na základe zmluvy informuje žiadateľ písomne o týchto zmenách PDS.
 16. Zmluvné strany berú na vedomie, že zmluva je povinne zverejňovanou zmluvou v zmysle zákona č. 211/2000 Z.z. o slobodnom prístupe k informáciám a zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov a nadobúda účinnosť dňom nasledujúcim po dni jej zverejnenia.
 17. Písomnosti sú doručované na adresy zmluvných strán uvedených v zmluve.
 18. 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. Porušenie tejto povinnosti je považované za podstatné porušenie zmluvy o pripojení

VII. Ukončenie a zánik zmluvy o pripojení

1. Zmluva môže byť ukončená písomnou dohodou, písomným odstúpením od zmluvy jednou zo zmluvných strán alebo písomnou výpoveďou.
2. Zmluva o pripojení môže byť ukončená aj ukončením distribúcie elektriny na podnet odberateľa elektriny alebo jeho dodávateľa elektriny (v zmysle prílohy číslo 4 XIII tohto Prevádzkového poriadku). Ukončenie distribúcie je možné ku ktorémukoľvek dňu v mesiaci, za predpokladu, že ho žiadateľ oznámi PDS najneskôr 2 dni (15 dní v prípade separátnej zmluvy o distribúcii) vopred. V prípade, že medzi dorúčením žiadosti o ukončenie distribúcie a požadovaným dňom ukončenia distribúcie sú menej ako 2 (resp. 15) dni, PDS požiadavku zamietne. 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). Podrobnosti o postupe pri ukončení odberu sú uvedené v Prílohe číslo 6 Prevádzkového poriadku PDS
3. Žiadateľ 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 čl. VII. 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 (ukončenie nájmu). 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 vlastníka 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,
 - v rozpore so zmluvou o dodávke elektriny do DS alebo bez zmluvy o dodávke elektriny do distribučnej sústavy (v zmysle prílohy číslo 7 – obnoviteľné zdroje tohto Prevádzkového poriadku),
 - bez zmluvy o zúčtovaní odchýlky účastníka trhu alebo prenesení zodpovednosti za odchýlku účastníka trhu na subjekt zúčtovania.

VIII. Záverečné ustanovenia

1. Práva a povinnosti zmluvných strán prechádzajú na prípadných právnych nástupcov zmluvných strán.
2. PDS je povinný zachovávať dôvernosť informácií v zmysle zákona o energetike. 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. Zmluvu je možné dopĺňať a meniť na základe písomných dodatkov podpísaných oboma zmluvnými stranami.
4. Zmluvné strany berú na vedomie, že zmluva bude zverejnená v zmysle zákona č.211/2000 Z.z. o slobodnom prístupe k informáciám a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov a účinnosť nadobudne dňom po dni jej zverejnenia.
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.

IX.Osobitné podmienky pre pripojenie výrobcov elektriny do distribučnej sústavy

ÚVODNÉ USTANOVENIA

1. Podmienky upravené v tomto bode IX. tvoria špeciálnu úpravu voči všeobecným podmienkam upraveným v bode II tejto prílohy 1. 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 zohľadňuje aj potrebu 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. Medzi rozšírenie DS nepatria technické úpravy DS súvisiace s pripojením výrobného zdroja k DS v prípade, ak tieto úpravy nezvýšia disponibilnú kapacitu v DS. Žiadateľ o pripojenie sa podieľa na vzniknutých nákladoch súvisiacich s technickými úpravami v DS v zmysle platnej legislatívy, a to zaplatením ceny za pripojenie.

OSVEDČENIE O SÚLADE INVESTIČNÉHO ZÁMERU S DLHODOBOU KONCEPCIOU ENERGETICKEJ POLITIKY

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 o súlade investičného zámeru s dlhodobou koncepciou energetickej politiky.
2. Osvedčenie o súlade investičného zámeru s dlhodobou koncepciou energetickej politiky SR (ďalej len „osvedčenie“) vydáva Ministerstvo hospodárstva SR na základe písomnej žiadosti žiadateľa. Žiadateľ je v zmysle zákona o energetike povinný k žiadosti priložiť aj stanovisko 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 (uhľová, 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.

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:

- situčný plán v mierke 1:1 000 s vyznačením odberného miesta a susedných objektov (aj s popisnými číslami)
- situácia širších vzťahov v mierke 1:10 000
- projektová dokumentácia Zdroja (stavebnej a elektrotechnologickej časti), bez riešenia prírodného vedenia (prípojky), ktorá zahŕňa katalógové listy použitých technologických jednotiek spolu s parametrami a súhrnnú technickú správu
- vyplnený formulár žiadosti na zásobovanie elektrinou počas výstavby (napojenie zariadenia staveniska)
- 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 o súlade investičného zámeru s dlhodobou koncepciou energetickej politiky.

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.

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 vyjadrí 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 pristanovení 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 :

- 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.
- 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.
- ak výsledky štúdie umožnia prijať potrebné technické opatrenia pre umožnenie pripojenie Zdroja, náklady budú tvoriť súčasť celkových nákladov PDS spojených s pripojením žiadateľa a súvisiacich úprav DS a prenosovej sústavy. a ktoré budú slúžiť pre stanovenie poplatku za pripojenie žiadateľa.

5. Počas doby vypracovania štúdie je žiadosť o pripojenie evidovaná za predpokladu, že bola doručená PDS bez nedostatkov a s kompletnými prílohami k žiadosti.

6. Po vypracovaní štúdie pripojiteľnosti s kladným výsledkom zašle PDS žiadateľovi do 30 kalendárnych dní písomné vyjadrenie.

7. 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. 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 tvoria súčasť celkových nákladov PDS spojených s pripojením žiadateľa v zmysle odseku 4.

8. 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.

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 spracovanie podkladov nevyhnutných na 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 II tejto prílohy číslo 1.

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 bodu IX, 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. predĺženie platnosti vyjadrenia je možné požiadať pred uplynutím jeho platnosti nasledovne:

a) Doručením potvrdenia o zahájení územného alebo stavebného konania podľa zákona číslo 50/1976 Zb.(109/1998) o územnom plánovaní a stavebnom poriadku (stavebný zákon) v znení neskorších predpisov. V takomto prípade sa predlžuje platnosť vyjadrenia a PDS rezervuje kapacitu v DS pre žiadateľa po dobu trvania takého konania.

- b) 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 a) alebo b), PDS postupuje podľa bodu c).
 - c) Ak žiadateľ o pripojenie nedoručí ešte pred uplynutím doby platnosti vyjadrenia k Žiadosti o pripojenie písomné doklady podľa bodov a), alebo b), 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 bodu IX tejto prílohy 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.

ROZŠÍRENIE DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY

1. Na základe žiadosti v zmysle časti A bod.3 tohto čl.IX vypracuje 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 bod.1 buď sám alebo rozhodne o potrebe vypracovania štúdie v zmysle časti A. bodu 4 tohto čl.IX, o čom informuje žiadateľa o pripojenie. V takomto prípade sa primerane postupuje v zmysle časti A. bodu 4 tohto čl.IX.
3. Po vypracovaní alternatívy oznámi PDS výsledok žiadateľovi o pripojenie.

4. Relevantné náklady súvisiace s rozširovaním DS znáša výrobca elektriny. V prípade pripájania výrobcu z OZE a KVEP sa na nákladoch súvisiacich s rozširovaním DS v zmysle Zákona o OZE a KVEP podieľa PDS a výrobca elektriny.
5. Žiadateľ o pripojenie zváži výsledok v zmysle odsekov 6 a 7 a ak je z jeho pohľadu rozšírenie DS ekonomicky efektívne, má právo požiadať PDS o rozšírenie DS.
6. K rozšíreniu DS môže dôjsť len na základe písomnej žiadosti Žiadateľa o pripojenie v zmysle odseku 5, ktorá musí obsahovať aj základné projektové riešenie s rozpočtovanými nákladmi pre jednotlivé alternatívy podľa príslušných noriem a ich ekonomické porovnanie v zmysle platnej legislatívy, pričom ak sa jedná o výrobcu z OZE a KVEP, musí žiadateľ spĺňať aj všetky ostatné podmienky uvedené v Zákone o OZE a KVEP.
7. Pri vypracovaní projektových štúdií v zmysle odseku 6 tohto čl. IX PDS právo určiť spracovateľa štúdie pre určenie potrebných nákladov na strane PDS. Pri výpočte nákladov na strane žiadateľa je žiadateľ povinný zohľadniť náklady na samostatnú realizáciu stavby a náklady na vysporiadanie pozemkov, pričom tieto náklady musia byť stanovené na základe znaleckého posudku.

PRÍLOHA č. 2
k Prevádzkovému poriadku DS ZSR

**OBCHODNÉ PODMIENKY
K ZMLUVE O DISTRIBÚCII A PRÍSTUPE DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY**

I. Úvodné ustanovenia

1. Železnice Slovenskej republiky, IČO 31 36 45 01, so sídlom na Klemensovej č. 8, 813 61 Bratislava, (ďalej len „PDS“) je držiteľom povolenia č. 2005E0116 na dodávku a distribúciu elektriny na časti vymedzeného územia.
2. PDS vydáva tieto Obchodné podmienky pre zmluvu o distribúcii a prístupe do distribučnej sústavy (ďalej len „OP“) podľa § 273 Zákona č.513/1991 Zb. Obchodného zákonníka (ďalej len „Obch. Z.“) v súlade s ustanoveniami zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov, v znení neskorších predpisov (ďalej len „Zákon“), zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov, v znení neskorších predpisov (ďalej len „Zákon o regulácii“) a súvisiacimi legislatívnymi predpismi.

II. Všeobecné ustanovenia

1. Tieto OP dopĺňajú právne vzťahy upravené medzi PDS a užívateľom distribučnej sústavy (ďalej len „Užívateľ“) zmluvou o distribúcii a prístupe do distribučnej sústavy (ďalej len „**Zmluva o distribúcii**“) a sú jej nedeliteľnou súčasťou.
2. Pojmy a definície používané v týchto OP sú používané a vykladané v súlade so Zákonom, Zákonom o regulácii a s ostatnými legislatívnymi predpismi vydanými na ich základe.
3. Tieto OP upravujú vzťahy, povinnosti a postupy na základe Zmluvy o distribúcii, uzatvorenej medzi PDS a Užívateľom a postup pre uzatváranie Zmluvy o distribúcii.
4. Distribúcia elektriny a s tým súvisiace služby sú zabezpečované na základe platnej legislatívy.
5. Distribúcia elektriny je splnená prechodom elektriny z distribučnej sústavy PDS do odberného miesta Užívateľa, t.j. prechodom elektriny cez odovzdávacie miesto. Odovzdávacie miesto je miesto odovzdania a nemusí byť totožné s miestom rozhrania majetku alebo s miestom merania distribúcie elektriny. Opis odovzdávacích miest je uvedený v Zmluve o distribúcii.
6. Zmluvu o distribúcii uzatvára v súlade s § 4 a § 7 Nariadenia vlády SR č. 317/2007 Z. z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou v znení neskorších predpisov (ďalej len „Pravidlá trhu“) Užívateľ s PDS pre odberné, resp. odovzdávacie miesta, z ktorých má záujem odoberať elektrinu, resp. do ktorých má záujem dodávať elektrinu.
7. Pre každé odberné alebo odovzdávacie miesto existuje v súlade s § 7 ods. 1 Pravidiel trhu v rovnakom čase iba jedna Zmluva o distribúcii alebo zmluva o združenej dodávke elektriny uzavretá medzi dodávateľom elektriny a oprávneným odberateľom.
8. Uzavretie Zmluvy o distribúcii je podmienené právoplatne uzavretou zmluvou o pripojení do sústavy v dobe účinnosti Zmluvy o distribúcii. Ak táto podmienka nie je splnená v dobe účinnosti Zmluvy o distribúcii, potom sa jedná o závažné porušenie povinností plynúcich zo Zmluvy zo strany Užívateľa.

9. Zmluvy o pripojení, distribúcii a prístupe do DS uzavreté k odbernému miestu pred účinnosťou tohto PP podľa dovtedajších legislatívnych predpisov sú považované za Zmluvy o pripojení podľa Zákona.
10. Zmluva o distribúcii medzi PDS a Užívateľom sa uzatvára na základe kompletnej žiadosti o uzatvorenie Zmluvy o distribúcii (ďalej len „Žiadosť“), ktorá obsahuje náležitosti uvedené v čl. II. bode 11 a prílohy k tejto žiadosti uvedené v čl. II. bode 12 týchto OP.
11. Náležitosti žiadosti sú uvedené vo vzorovom tlačive PDS, ktorý je uvedený na internetovej stránke PDS.
12. Prílohy Žiadosti:
 - a) výpis z Obchodného registra nie starší ako 3 mesiace,
 - b) kópia listu vlastníctva, alebo iného dokladu (napr. kúpna zmluva – zavkladovaná) preukazujúceho právny vzťah žiadateľa k nehnuteľnosti, v ktorej sa odberné elektrické zariadenie žiadateľa nachádza. V prípade, že žiadateľ nie je vlastníkom nehnuteľnosti, v ktorej sa odberné elektrické zariadenie žiadateľa nachádza, k žiadosti je potrebné priložiť kópiu listu vlastníctva a súhlas vlastníka nehnuteľnosti so zriadením elektrického odberného miesta a elektrickej prípojky v jeho nehnuteľnosti, na formulári zverejnenom ŽSR na internete alebo na kontaktných miestach (úradne overený podpis vlastníka nehnuteľnosti),
 - c) Správu o revízii elektrotechnických zariadení, ktorú vydala fyzická, resp. právnická osoba s odbornou spôsobilosťou podľa zákona č. 124/2006 Z.z. o bezpečnosti a ochrane zdravia pri práci a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (a v zmysle zákona NR SR č.513/2009 Z.z. o dráhach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov a vyhlášky MDVaRR SR č.205/2010 Z.z. o určených technických zariadeniach a určených činnostiach a činnostiach na určených technických zariadeniach odbornej spôsobilosti v elektrotechnike na dráhach (nepožaduje sa v prípade elektrickej trakcie),
 - d) V prípade nových alebo novo pripojených odberných miest alebo novo pripojených odberných zariadení sa predkladá projektová dokumentácia pripojenia do distribučnej sústavy ŽSR (nepožaduje sa v prípade elektrickej trakcie),
 - e) V prípade elektrickej trakcie kópiu zmluvy o prístupe na železničnú dopravnú cestu.
13. Prílohy podľa čl. II. bodu 12 sa nevyžadujú, ak žiadateľ má už uzatvorenú zmluvu o pripojení do sústavy pred termínom účinnosti tohto PP a súčasne ak sa jedná o identický subjekt uvedený v tejto zmluve pre dané odberné miesto.
14. Žiadosť o uzatvorenie Zmluvy o distribúcii musí byť PDS doručená najmenej 14 pracovných dní pred začatím distribúcie elektriny do odberného miesta Užívateľa; inak PDS môže odmietnuť distribúciu elektriny.

III. Práva a povinnosti Užívateľa - koncového odberateľa alebo LDS

1. Užívateľ má právo na distribúciu elektriny prostredníctvom DS ŽSR do svojich odberných miest do výšky maximálnej rezervovanej kapacity, resp. do výšky rezervovanej kapacity uvedenej v doterajšej zmluve o dodávke elektriny a súvisiacich službách, pokiaľ neexistuje zmluva o pripojení do sústavy. V zmysle nariadenia vlády č.317/2007 Z.z. ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou v znení neskorších predpisov je užívateľ povinný uzatvoriť čo v najkratšom čase na všetky tieto Odberné miesta samostatnú zmluvu o pripojení. Súčasťou distribúcie elektriny je aj prenos elektriny prenosovou sústavou SR.

2. Užívateľ je povinný umožniť PDS montáž určeného meradla a montáž zariadenia na prenos údajov o nameraných údajoch.
3. Užívateľ je povinný starať sa o určené meradlo tak, aby nedošlo k jeho poškodeniu alebo krádeži. Užívateľ oznámi všetky zistené vady bezodkladne PDS, najneskôr však do troch dní po zistení.
4. Užívateľ sa zaväzuje neprekročiť v odbernom mieste zmluvne dohodnutú rezervovanú kapacitu. Dodržanie zmluvne dohodnutej rezervovanej kapacity sa posudzuje na každom odbernom mieste Užívateľa samostatne.
5. Užívateľ (koncový odberateľ z VN alebo LDS) má právo zjednať si rezervovanú kapacitu ročnú, štvrťročnú alebo mesačnú v súlade s čl. VII. týchto OP.
6. Užívateľ sa zaväzuje zaplatiť PDS za distribúciu odobratého množstva elektriny a s tým súvisiace služby cenu v súlade s cenami určenými príslušnými platnými rozhodnutiami Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len ÚRSO). Priznanie distribučnej tarify podľa hladiny, z ktorej Užívateľ odoberá elektrinu, sa riadi napäťovou hladinou určenou v zmluve o pripojení do sústavy.
7. Užívateľ s rezervovanou kapacitou vyššou ako 50 kW sa zaväzuje odoberať elektrinu z odberného miesta s hodnotou indukčného účinníka 0,95-1, pokiaľ sa zmluvné strany nedohodnú inak.
8. Užívateľ je povinný udržiavať odberné elektrické zariadenie v stave, ktorý zodpovedá Technickým podmienkam ŽSR (ďalej len TP) a platným STN.
9. Užívateľ je povinný dodržiavať pokyny obchodnoenergetického dispečingu PDS a prijať také technické opatrenia, ktoré zabránia možnosti negatívnym spôsobom ovplyvniť kvalitu distribúcie elektriny.
10. Prevádzkovateľovi LDS sa v súlade s § 4 ods. 2 Pravidiel trhu neúčtuje poplatok za rezervovanú kapacitu pre vlastnú spotrebu na výrobu elektriny vrátane elektriny spotrebovanej v pomocných prevádzkach výrobcu elektriny v rámci výrobného areálu výrobcu elektriny.
11. Prevádzkovateľ LDS je povinný odovzdávať PDS údaje o nameraných hodnotách výrobcov elektriny a koncových odberateľov v LDS podľa jednotlivých bilančných skupín v štvrťhodinovom členení. Podrobnosti sú dojednané v zmluve v časti týkajúcej sa pravidiel a podmienok výmeny dát, ktorou sa prevádzkovateľ LDS týmto zaväzuje tieto údaje poskytovať stanoveným spôsobom a v príslušných termínoch
12. Užívateľ je povinný uhradiť škody vzniknuté prekročením maximálnej rezervovanej kapacity, ktorú PDS preukázateľne utrpel so splatnosťou 14 dní od doručenia vyúčtovania škody.

IV. Práva a povinnosti Užívateľa – výrobcu elektriny

1. Užívateľ má právo na distribúciu elektriny prostredníctvom DS ŽSR zo svojich odovzdávacích miest alebo do svojich odberných miest do výšky maximálneho činného výkonu výrobcu. Súčasťou distribúcie elektriny je aj prenos elektriny prenosovou sústavou SR.
2. Užívateľ je povinný umožniť PDS montáž určeného meradla a montáž zariadenia na prenos údajov o nameraných údajoch.
3. Užívateľ je povinný starať sa o určené meradlo tak, aby nedošlo k jeho poškodeniu alebo krádeži. Užívateľ oznámi všetky zistené závady bezodkladne PDS, najneskôr však do troch dní po zistení.

4. Výrobcomi elektriny s vydaným povolením na výrobu elektriny sa v súlade s § 4 ods. 2 Pravidiel trhu neúčtuje poplatok za rezervovanú kapacitu pre vlastnú spotrebu na výrobu elektriny vrátane elektriny spotrebovanej v pomocných prevádzkach výrobcu elektriny v rámci výrobného areálu výrobcu elektriny. Platba za rezervovanú kapacitu sa tiež (v súlade s § 4 ods. 3 Pravidiel trhu) neúčtuje výrobcovi elektriny, ktorý odoberá elektrinu zo sústavy na účely čerpania v prečerpávacích vodných elektrárnach.
5. Distribúcia elektriny zo zariadenia výrobcu elektriny prostredníctvom DS sa vykonáva podľa súčasných legislatívnych predpisov bezodplatne.
6. V prípade, ak výrobca elektriny v danom časovom období nedodáva do DS a súčasne odoberá, potom je povinný zaplatiť PDS za distribúciu odobratého množstva elektriny a s tým súvisiace služby cenu v súlade s cenami určenými príslušnými platnými rozhodnutiami ÚRSO. Priznanie distribučnej tarify podľa hladiny, z ktorej Užívateľ odoberá elektrinu, sa riadi napät'ovou hladinou určenou v Zmluve o distribúcii.
7. Užívateľ sa zaväzuje odoberať alebo dodávať elektrinu z odberného miesta, resp. do odovzdávacieho miesta (pri hodnote výkonu vyššom ako 50 kW) s hodnotou indukčného účinníku 0,95-1, pokiaľ sa zmluvné strany nedohodnú inak.
8. Užívateľ je povinný udržiavať odberné elektrické zariadenie v stave, ktorý zodpovedá technickým podmienkam a predpisom a platným STN.
9. Užívateľ je povinný dodržiavať pokyny dispečingu PDS a prijať také technické opatrenia, ktoré zabránia možnosti negatívnym spôsobom ovplyvniť kvalitu distribúcie elektriny.
10. Výrobca elektriny, ktorý nie je meraný určeným meradlom vlastneným alebo spravovaným ŽSR, je povinný odovzdávať PDS údaje o svojich nameraných hodnotách dodávky a odberu elektriny. Podrobnosti sú dojednané v zmluve v časti týkajúcej sa pravidiel a podmienok výmeny dát, ktorou sa výrobca elektriny týmto zaväzuje s PDS tieto údaje poskytovať stanoveným spôsobom a v príslušných termínoch.
11. Užívateľ je povinný uhradiť škody vzniknuté prekročením maximálnej rezervovanej kapacity, ktorú PDS preukázateľne utrpel so splatnosťou 14 dní od doručenia vyúčtovania škody.

V. Práva a povinnosti PDS

1. PDS sa zaväzuje zabezpečiť Užívateľovi distribúciu elektriny do odovzdávacieho miesta a za tým účelom zaistiť na danom odbernom mieste pre Užívateľa rezervovanú kapacitu vo výške dohodnutej v Zmluve o distribúcii.
2. PDS podľa Zmluvy o distribúcii poskytuje štandardné zabezpečenie distribúcie elektriny za podmienok uvedených v týchto obchodných podmienkach (OP) a v technických podmienkach (TP). Ak Užívateľ bude požadovať nadštandardné zabezpečenie distribúcie elektriny, toto nadštandardné zabezpečenie bude riešené zvláštnym dojednaním v Zmluve o distribúcii.
3. PDS zabezpečí pre Užívateľa systémové a podporné služby za podmienok stanovených podľa všeobecne záväzných legislatívnych predpisov a podľa TP.
4. PDS zaistí distribúciu elektriny prostredníctvom distribučnej sústavy na časti vymedzeného územia uvedeného v povolení distribúcie elektriny pre ŽSR v kvalite podľa platných STN a všeobecne záväzných legislatívnych predpisov.
5. PDS je oprávnená vyžadovať od Užívateľa technické údaje, ktoré sú potrebné pre plánovanie kapacity sústavy, riadenie stability sústavy a na riadenie dennej prevádzky sústavy a ich plnenie.

VI. Určenie napät'ovej hladiny pre priznanie distribučných taríf

Pri určení tarify za distribúciu pre odberateľa elektriny je rozhodujúca napät'ová hladina, na ktorej sa nachádza majetková hranica medzi ŽSR a odberateľom elektriny. Umiestnenie fakturačného merania nemá rozhodujúci vplyv na určenie napät'ovej hladiny pre priznanie distribučnej tarify.

Ak je odberné miesto pripojené priamym vývodom z trafostanice vo vlastníctve ŽSR a zároveň prúdová hodnota jeho hlavného ističa je vyššia ako 80A, môže byť priznaná takto pripojenému odberateľovi elektriny distribučná tarifa hladiny VN, ak sa PDS s odberateľom elektriny nedohodnú inak.

VII. Podmienky zjednávania rezervovanej kapacity

1. Rezervovanou kapacitou pre koncových odberateľov z VVN a VN alebo pre iné distribučné sústavy sa rozumie maximálna štvrt' hodinová hodnota činného výkonu dohodnutá v odbernom mieste v priebehu fakturačného obdobia.
2. Nameraný štvrt' hodinový výkon na úrovni VN a VVN je najvyššia nameraná hodnota priemerného elektrického výkonu v 15 minútovom meracom intervale, ktorý bol nameraný počas celého kalendárneho mesiaca v dňoch pondelok až nedeľa počas celých 24 hodín.
3. Rezervovanou kapacitou pre koncových odberateľov z NN sa rozumie veľkosť hlavného ističa pred elektromerom v odbernom mieste.
4. Výška rezervovanej kapacity je dohodnutá v Zmluve o distribúcii a musí byť menšia alebo rovná maximálnej rezervovanej kapacite dohodnutej v zmluve o pripojení do sústavy alebo v súlade s ustanovením § 3 ods. 4 Pravidiel trhu, ak Užívateľ nemá uzavretú Zmluvu o pripojení.
5. Mesačná rezervovaná kapacita sa dojednáva na jeden kalendárny mesiac a môže mať pre každý mesiac odlišnú hodnotu, štvrťročná rezervovaná kapacita sa dojednáva na kvartály kalendárneho roka, t.j. 1.-3., 4.-6., 7.-9. a 10.-12. kalendárny mesiac, ročná rezervovaná kapacita sa dojednáva iba od januára príslušného roka pre Užívateľov, ktorí majú účinnú Zmluvu o distribúcii od začiatku roka, a platnosť ročnej rezervovanej kapacity je do konca kalendárneho roka.
6. Rezervovaná kapacita sa účtuje mesačne.
7. Mesačnou platbou za rezervovanú kapacitu pre koncových odberateľov pripojených na hladinu NN sa rozumie tarifa, ktorá je úmerná menovitej prúdovej hodnote hlavného ističa pred elektromerom a je nezávislá na množstve odobratej elektriny.
8. Pre Užívateľov, ktorí uzatvoria Zmluvu o distribúcii v priebehu kalendárneho roka, platia osobitné pravidlá pri dojednávaní rezervovanej kapacity.
9. Pri zmenách typu rezervovanej kapacity, t.j. ročnej, štvrťročnej a mesačnej počas kalendárneho roka platia nasledovné pravidlá:
 - a) Odberateľ môže počas kalendárneho roka zmluvne zmeniť typ rezervovanej kapacity z ročnej na štvrťročnú, z ročnej na mesačnú a zo štvrťročnej na mesačnú rezervovanú kapacitu.
 - b) Odberateľovi počas kalendárneho roka nie sú dovolené zmeny typu rezervovanej kapacity zo štvrťročnej na ročnú, z mesačnej na ročnú a z mesačnej na štvrťročnú rezervovanú kapacitu.
10. Ročnú rezervovanú kapacitu je možné v priebehu kalendárneho roka zvýšiť, pokiaľ to umožňujú kapacitné možnosti distribučného zariadenia prevádzkovaného PDS, pričom platba

- za zvýšenie rezervovanej kapacity je účtovaná začiatkom kalendárneho mesiaca, pre ktorý bolo zvýšenie rezervovanej kapacity uplatnené.
11. Ročnú rezervovanú kapacitu je možné znížiť až po ukončení kalendárneho roka, pokiaľ sa zmluvné strany nedohodnú inak.
 12. Štvrťročnú rezervovanú kapacitu je možné zvýšiť alebo znížiť až od nasledujúceho kalendárneho štvrťroku.
 13. Rezervovaná kapacita je podstatnou náležitosťou Zmluvy o distribúcii a jej zmenu je možné vykonať iba písomným dodatkom k Zmluve o distribúcii, resp. novou Zmluvou o distribúcii. Zmena rezervovanej kapacity je platná až po jej obojstrannom písomnom potvrdení.
 14. Návrh na zmenu ročnej, štvrťročnej a mesačnej rezervovanej kapacity predkladá Užívateľ PDS najneskôr do 10. kalendárneho dňa prebiehajúceho mesiaca na nasledujúce obdobie.
 15. Tarify za rezervovanú kapacitu v EUR/MW sú ceny za maximálnu hodnotu $\frac{1}{4}$ hodinového elektrického výkonu, ktorú si zmluvne dojednal Užívateľ s PDS a ktorú môže odobrať v jednom odbernom mieste zo zariadenia PDS.
 16. Užívateľ pripojený priamym vývodom z trafostanice vo vlastníctve ŽSR, ktorého zároveň prúdová hodnota jeho hlavného ističa je vyššia ako 80A a má priznanú tarifu za distribúciu VN, platí mesačne za rezervovaný transformačný výkon poplatok schválený ÚRSO za každý rezervovaný kVA.
 17. Rezervovaný transformačný výkon (MVA), je zdanlivý výkon prepočítaný zo zmluvne dojednanej hodnoty rezervovanej kapacity (rezervovaného výkonu v MW) cez predpísaný účinník (činný výkon podelený účinníkom $\cos \varphi = 0,95$).
 18. V prípade, ak je odberné miesto Užívateľa pripojené z viacerých napäťových hladín, sú tarify za rezervovaný výkon uplatňované za každú napäťovú hladinu samostatne.
 19. U koncových odberateľov z NN sa každá zmena menovitej prúdovej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom považuje za zmenu sadzby a je dôvodom pre zmenu Zmluvy o distribúcii.
 20. Pokiaľ na odbernom mieste dôjde k prekročeniu rezervovanej kapacity, alebo maximálnej rezervovanej kapacity nad zmluvne dohodnutú hodnotu, uhradí odberateľ PDS tarifu za prekročenie rezervovanej kapacity schválenú ÚRSO za každý MW najvyššieho prekročenia nad zmluvne dohodnutú hodnotu. Pre určenie hodnoty prekročenia rezervovanej kapacity sa použije najvyššia hodnota nameraného $\frac{1}{4}$ hodinového činného elektrického výkonu v danom mesiaci. Pokiaľ nie je rezervovaný výkon v danom mesiaci dohodnutý, je základom pre stanovenie tarify za prekročenie rezervovanej kapacity považovaná celá najvyššia hodnota nameraného $\frac{1}{4}$ hodinového výkonu.

VIII. Meranie distribúcie elektriny a odpočty

1. Distribúciu elektriny zo zariadenia distribučnej sústavy alebo z elektrickej prípojky meria PDS a účtuje Užívateľovi podľa údajov určeného meradla. Akýkoľvek zásah do určeného meradla a jeho obvodov inou osobou ako osobou poverenou PDS je zakázaný. Parametre meradla pre dané miesto pripojenia, v mieste pripojenia koncového odberateľa alebo prevádzkovateľa inej DS, zodpovedajú technickým špecifikáciám uvedeným v TP. Distribúcia elektriny môže byť Užívateľovi účtovaná aj na základe kvalifikovaného výpočtu nemeranej spotreby elektriny. Nemeraná spotreba sa týka odberu elektriny pre účely televíznych vykryvačov, telefónnych koncentrátorov a automatov, svetelné označenia, spoločné antény a pod. alebo v prípade, že náklady spojené s úpravou elektroinštalácie pre potreby zariadenia samostatného merania odberu elektriny značne prevyšujú náklady za distribuované množstvo elektriny – berie sa do úvahy charakter odberu elektriny.

Rozhodnutie o vyhodnocovaní množstva distribuovanej elektriny na základe kvalifikovaného výpočtu nemeranej spotreby elektriny je výlučne v kompetencii PDS.

V prípade nefunkčnosti meracej súpravy na HDV, bude spotreba určená náhradným spôsobom nasledovne :

- V princípe pre každú dopravnú hranu bude vypočítaná hodnota mernej spotreby, ktorá je založená na skutočných meraniach na daných radoch HDV. Jedná sa o mernú spotrebu vzťahnutú na danú dopravnú hranu - úsek, ktorá je nezávislá od hmotnosti, ale je závislá od radu HDV, skupiny druhov vlakov, mesiaca, rozbehu/dobeihu a trakcie. Takto určené merné spotreby budú zverejnené na internete.
 - Výpočet činnej spotreby elektriny pre vlak bude vypočítaný ako súčin mernej spotreby pre danú dopravnú hranu a hmotnosti vlaku (HDV + vozne). Následné sa takto vypočítané spotreby dopravných hrán sčítajú za všetky dopravné hrany a pre HDV s nefunkčným meraním.
 - Pre výpočet kVArh dodávky jalovej elektriny do DS ŽSR bude stanovený koeficient, ktorým sa vynásobí merná spotreba pre činnú energiu pre danú dopravnú hranu * hmotnosť vlaku (HDV + vozne), následné sa takto vypočítané spotreby dopravných hrán sčítajú za všetky dopravné hrany a pre HDV s nefunkčným meraním.
 - Pri vyhodnocovaní množstva dodanej elektriny a množstva distribuovanej elektriny náhradným spôsobom budú použité hrubotonokilometre (hrtkm) z informačného systému PIS ŽSR v zmysle predpisu ŽSR SR 1012 a hrtkm sú vrátane hmotnosti HDV.
 - V prípade neúplnosti nameraných údajov pri HDV k termínu fakturačného obdobia bude spotreba fakturovaná za obdobie, za ktoré má PDS k dispozícii namerané údaje. Obdobie za ktoré namerané údaje nie sú k dispozícii, bude za dané fakturačné obdobie do fakturované k vyúčtovacej faktúre formou dobropis/táarchopis po dozbere chýbajúcich dát. Spotreba za obdobie od posledného zozbieraného údaje (uvedeného na vyúčtovacej faktúre) do posledného dňa fakturačného obdobia bude stanovená z dát z dozberu na základe informácii z informačného systému PIS stanovená k poslednému dňu k fakturačného obdobia.
- Meranie, stanovenie spotreby náhradným spôsobom a dozber dát elektriny vykonáva PDS.
2. Meracie zariadenia pre meranie distribúcie elektriny sú v majetku PDS. Výkon správy zabezpečujú pracovníci PDS. V prípade, že užívateľ dodá meracie zariadenie o uznaní tohto meradla ako fakturačného bude uzatvorená zmluva o postupe pri zabezpečovaní merania spotreby elektriny v zmysle §269 odst.2 Obch.Z. a ustanovení zákona o energetike v znení neskorších predpisov.
 3. Užívateľ je povinný starať sa o určené meradlo tak, aby nedošlo k jeho poškodeniu alebo krádeži. Užívateľ oznámi všetky zistené závady bezodkladne PDS, najneskôr však do troch dní po zistení.
 4. PDS zaistí jednotlivé časti určeného meradla a odberného elektrického zariadenia, ktoré súvisia s meraním, alebo ktorými prechádza nameraná elektrina proti neoprávnenej manipulácii zaplombovaním.
 5. PDS zabezpečuje na meracom zariadení údržbu a pravidelné overovania správnosti merania podľa všeobecne záväzných legislatívnych predpisov.
 6. PDS určí frekvenciu odpočtov, spôsob merania, druh meracieho zariadenia a jeho umiestnenie, a to v závislosti od množstva distribúcie elektriny v odbernom mieste. Pri zmene

- rezervovanej kapacity je PDS oprávnená požadovať od Užívateľa zmenu parametrov meracích transformátorov na hodnotu zodpovedajúcu tejto rezervovanej kapacite.
7. V prípade pripojenia výrobcu alebo koncového odberateľa z vysokého z VN alebo VVN, je prílohou Zmluvy o distribúcii schéma merania. Schéma merania definuje meracie a odberné alebo odovzdávacie miesta medzi zariadením užívateľa DS a PDS a obsahuje schematicky naznačené prvky: transformátory, generátory, zbernice, vývody a spôsob merania. Jej súčasťou sú vzorce odovzdávacieho miesta. Užívateľ je povinný pred pripojením predložiť PDS protokoly z úradného overenia prístrojových transformátorov a v prípade dĺžky meracích okruhov nad 50 m protokoly o meraní úbytkov napätia na prístrojových transformátoroch prúdu a záťaže sek. okruhov meracích transformátoroch prúdu. Pre zriadenie merania na HDV platia Technické podmienky obchodného merania na HDV, ktoré sú zverejnené na internetových stránkach www.zsr.sk.
 8. Akékoľvek zmeny v meracích schémach, alebo vzorcoch odovzdávacích miest, sa môžu uskutočniť výhradne so súhlasom zainteresovaných strán. Vo vzorcoch odovzdávacieho miesta sú zohľadnené aj vplyvy strát na výkonových a blokových transformátoroch.
 9. Ak je odberné alebo odovzdávacie miesto vybavené meradlom s priebehovým odpočtom, potom bude distribúcia elektriny meraná v kWh s meracou periódou 15 minút a za obdobie každej hodiny bude vypočítaná hodinová hodnota kWh ako stredná hodnota z hodnôt nameraných v príslušných jednotlivých meracích periódach. Množstvá meranej elektriny sa vyjadrujú v kWh a elektrický výkon a rezervovaná kapacita v kW.
 10. V prípade, že distribúcia elektriny je meraná na sekundárnej strane transformátora, pripočítajú sa k celkovým nameraným mesačným hodnotám elektriny transformačné straty činnnej energie a jalovej energie v transformátore podľa platného rozhodnutia ÚRSO.
 11. Pre účely výpočtu elektrického účinníka sa použijú výsledky merania činnnej a jalovej energie v rovnakých časových úsekoch pre odberné miesto. Elektrický účinník sa vyhodnocuje pre každé odberné miesto zvlášť.
 12. PDS je oprávnený v zmysle všeobecne záväzných legislatívnych predpisov vybaviť odberné miesto technickým zariadením regulujúcim veľkosť odberu. V takom prípade budú v Zmluve o distribúcii dohodnuté podmienky regulácie odberu elektriny.
 13. Pracovníci Užívateľa sú povinní umožniť bez zdržania pracovníkom PDS rýchly výkon správy meracieho zariadenia na území svojej organizácie a to aj na HDV, a to nepretržite, v ľubovoľnú hodinu, aj v čase mimo riadnej pracovnej doby. Ak príslušná organizácia neumožní rýchle odstránenie závad, preberá plnú zodpovednosť za všetky škody spôsobené spomaľovaním servisného zásahu. Uvedené škody pôjdu na jej ťarchu.
 14. Užívateľ je povinný v prípade neprístupnosti určeného meradla premiestniť za podmienok určených PDS určené meradlo na verejne prístupné miesto.
 15. Náklady na vybudovanie (úpravu) meracieho bodu hradí Užívateľ.
 16. U koncových odberateľov pripojených na NN je hlavný istič pred elektromerom súčasťou odberného zariadenia odberateľa a je výlučne v jeho vlastníctve, ak nie je dohodnuté inak.
 17. Užívateľ je povinný poskytovať PDS potrebnú súčinnosť a technické údaje podľa všeobecne záväzných legislatívnych predpisov pri zhromažďovaní a odovzdávaní nameraných údajov. V zvláštnych dojednaniach v Zmluve o distribúcii je možné dohodnúť bližšie podrobnosti ohľadom odovzdávania nameraných údajov a spôsobu a formy súčinnosti Užívateľa pri zhromažďovaní a odovzdávaní týchto údajov.
 18. Žiadosť o preskúšanie správnosti merania určeného meradla nezbavuje Užívateľa povinnosti zaplatiť v určenej lehote preddavky alebo vyúčtovanie za distribuovanú elektrinu.

19. Ak má PDS pochybnosti o správnosti nameraných údajov určeného meradla alebo zistí závalu na meracom zariadení, je oprávnený vykonať jeho preskúšanie a zistené závady odstrániť. Odstránením závady sa rozumie aj výmena meracieho zariadenia.
20. Ak PDS zistí pri preskúšaní meracieho zariadenia, že udáva hodnotu, ktorá sa odchyľuje od skutočnej hodnoty viac, než pripúšťa technická norma, uhradí zvýhodnená zmluvná strana čiastku odpovedajúcu rozdielu medzi zistenou chybou elektromera v akreditovanom metrologickom laboratóriu a krajnou tolerančnou hodnotou vyplývajúcou z triedy presnosti určeného meradla a to odo dňa, kedy závala vznikla. Ak sa to nedá zistiť tak odo dňa predchádzajúceho odpočtu. Náklady spojené s výmenou a preskúšaním meracieho zariadenia hradí v tomto prípade PDS.
21. Ak na určenom meradle (mimo elektrickej trakcie) vznikne taká porucha, že nemožno určiť množstvo distribuovanej elektriny, príslušná hodnota sa určí podľa výšky spotreby v predchádzajúcom porovnateľnom období, v ktorom bola spotreba meraná správne. Ak množstvo distribuovanej elektriny nie je možné takto určiť, resp. ak došlo preukázateľne k výkonovým zmenám na odbernom zariadení, určí sa množstvo distribuovanej elektriny dodatočne podľa výšky spotreby v nasledujúcom období alebo dohodou medzi PDS a Užívateľom.
22. Ak PDS nie je umožnený prístup k určenému meradlu (mimo elektrickej trakcie) na účely odpočtu distribuovanej elektriny, distribúcia elektriny sa vyúčtuje podľa minulého porovnateľného obdobia alebo podľa hodnôt dohodnutých na príslušné obdobie.
23. PDS pri výmene určeného meradla písomne potvrdí Užívateľovi odpočty starého a nového určeného meradla. Ak sa Užívateľ nezúčastní na výmene určeného meradla, PDS písomne potvrdí Užívateľovi odpočty starého a nového určeného meradla a uskladní vymenené určené meradlo najmenej na 14 dní pre možnosť kontroly Užívateľom. PDS je povinný oznámiť výmenu určeného meradla v zmysle zákona o energetike.
24. Užívateľ je oprávnený pre vlastnú potrebu a na vlastné náklady, na základe predchádzajúceho súhlasu PDS a na základe podmienok stanovených PDS, osadiť vlastné kontrolné meracie zariadenie, toto meracie zariadenie musí byť zreteľne označené.
25. Kontrolné zariadenie Užívateľa môže byť osadené len počas trvania Zmluvy o distribúcii pre dané odberné miesto. Po ukončení Rámcovej zmluvy je Užívateľ povinný kontrolné meracie zariadenie na vlastné náklady odstrániť.
26. Pravidelným odpočtom sa rozumie odpočet stavu číselníka meracieho zariadenia PDS, vykonaný v termíne a spôsobom stanoveným Dodávateľom a PDS, na základe ktorého sa vykoná pravidelné vyúčtovanie platieb súvisiacich s distribúciou elektriny za fakturačné obdobie.
27. Mimoriadny odpočet sa vykonáva mimo intervalu pravidelného odpočtu na základe požiadavky Dodávateľa a účtuje sa samostatne.
28. Ďalšie podmienky merania distribúcie elektriny budú vykonávané podľa Zákona a ostatných platných všeobecne záväzných legislatívnych predpisov.

IX. Cena a platobné podmienky

1. Cena za distribúciu elektriny je určená platným cenovým rozhodnutím ÚRSO, je tvorená najmä cenou za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny, vrátane ceny za prenos elektriny a straty pri prenose, tarifami za systémové služby a za prevádzkovanie systému, ako aj ďalšími cenami a cenovými podmienkami uvedenými v platnom a účinnom cenovom rozhodnutí ÚRSO. V prípade zmeny cenového rozhodnutia ÚRSO, alebo zavedenia nových

- poplatkov, PDS má právo požadovať od Užívateľa ich zaplatenie a Užívateľ sa zaväzuje ich zaplatiť a to odo dňa ich platnosti. PDS má právo požadovať od Užívateľa aj zaplatenie zvýšených nákladov, ktoré budú mať vplyv na cenu, ktoré budú zavedené rozhodnutiami štátnych orgánov SR a ktoré PDS nebude môcť ovplyvniť.
2. Podkladom pre fakturáciu sú namerané množstvá činnej elektrickej práce dopravené cez distribučnú sústavu do odberného miesta Užívateľa, veľkosť rezervovanej kapacity, resp. u koncových odberateľov pripojených na napäťovú úroveň NN sadzba zodpovedajúca rezervovanej kapacite, dojednaná v Zmluve o distribúcii alebo iným spôsobom stanovené hodnoty, ktoré sú spoplatnené v súlade s platným cenovým rozhodnutím ÚRSO. Platba za distribúciu elektriny zahŕňa aj tarifu za odber jalovej energie mimo dohodnutú hodnotu induktívneho účinníka, prípadne iné položky, ktoré sú v súlade s platným cenovým rozhodnutím ÚRSO.
 3. PDS určí podľa predpokladanej výšky množstva distribuovanej elektriny Užívateľovi:
 - platiť preddavky na základe dohody o splátkovom kalendári uvedené v Zmluve o distribúcii.
 - platiť faktúru za opakovanú dodávku služby v dohodnutom termíne (mesačne, štvrťročne, polročne, ročne). Faktúra za opakovanú dodávku bude vystavená, jedenkrát mesačne, najneskôr posledný deň k prislúchajúcemu obdobiu zmysle daňových zákonov. Výška faktúry za opakovanú dodávku služby je vypočítaná na základe dohodnutého množstva uvedeného v zmluve alebo predchádzajúceho porovnateľného obdobia vo výške 90% predpokladaného množstva ak sa zmluvné strany nedohodnú inak.
 4. Vyúčtovanie distribúcie elektriny (preddavkových platieb) bude uskutočňované formou vyúčtovacích faktúr. PDS vystaví vyúčtovaciu faktúru vždy do 30. kalendárneho dňa nasledujúceho mesiaca po ukončení obdobia, za ktoré sa faktúra vystavuje a bude vychádzať z údajov nameraných (pri mesačnom, ročnom, resp. polročnom odpočtovom cykle) na jednotlivých odberných miestach za obdobie, za ktoré sa faktúra vystavuje. Nedoplatok uhradí Užívateľ v dohodnutom termíne splatnosti. Preplatok vráti PDS Užívateľovi spôsobom dohodnutým v zmluve resp. v lehote splatnosti alebo je oprávnený ho započítať s pohľadávkami vzniknutými pred fakturáciou preplatku. Preplatok nie je možné použiť ako preddavok na budúce dodanie tovaru a služieb.
 5. Ak Užívateľ nemá dohodnutú Dohodu o preddavkoch v Zmluve o distribúcii a ani faktúry za opakovanú dodávku služby, vyúčtovanie distribúcie elektriny bude uskutočňované formou vyúčtovacích faktúr. PDS vystaví vyúčtovaciu faktúru vždy do 10. kalendárneho dňa nasledujúceho mesiaca po ukončení obdobia, za ktoré sa faktúra vystavuje. v zmysle platných daňových predpisov.
 6. Termín splatnosti faktúr je 14 dní odo dňa ich vystavenia. Pri omeškaní platenia faktúr za opakované dodanie služieb, platieb podľa splátkového kalendára alebo vyúčtovacích faktúr za distribúciu elektriny a prenos je PDS oprávnený účtovať Užívateľovi úrok z omeškania vo výške stanovenej Obchodným zákonníkom za každý aj začatý deň omeškania splatnej platby. Termín splatnosti úroku z omeškania je 14 dní od jeho vystavenia. Reklamácia fakturovanej čiastky nie je dôvodom na nezaplatenie faktúry.
 7. V prípade neuhradenia preddavkovej platby resp. vyúčtovacej faktúry v termíne splatnosti zasiela PDS užívateľovi upomienku, s výzvou na úhradu dlžnej čiastky s upozornením, že v prípade neuhradenia v stanovenom termíne dôjde k prerušeniu distribúcie elektriny.
 8. Všetky platby za distribúciu elektriny sa vykonávajú spôsobom uvedeným v zmluve.

9. V bankovom styku sú zmluvné strany povinné používať variabilný symbol uvedený na príslušnej faktúre.
10. Pokiaľ Užívateľ poukáže platbu s nesprávnym variabilným alebo konštantným symbolom alebo ju poukáže s iným bankovým spojením PDS, než je uvedené na faktúre, je PDS oprávnený mu platbu vrátiť ako neumiestnenú a účtovať mu úrok z omeškania za oneskorené platenie od dátumu vrátenia neumiestnenej platby až do obdržania správne poukázanej platby. PDS vráti platbu len po vyčerpaní všetkých možností priradenia platby.
11. Všetky ceny sú bez DPH. K uvedeným cenám bude pripočítavaná DPH podľa platných legislatívnych predpisov.

X. Reklamácie

1. Reklamácie Užívateľa DS voči PDS budú riešené spôsobom uvedeným v Reklamačnom poriadku v súlade s kapitolou č. 10 čl. 10.1 PP,
2. PDS je povinný reklamáciu prešetriť a výsledok šetrenia oznámi Užívateľovi elektriny do 30 kalendárnych dní odo dňa nasledujúceho po dni prijatia reklamácie.

XI. Obmedzenie, prerušenie distribúcie elektriny

1. PDS má právo obmedziť alebo prerušiť distribúciu elektriny bez nároku na náhradu škody, s výnimkou prípadov, keď škoda vznikla zavinením PDS, v nevyhnutnom rozsahu a na nevyhnutnú dobu:
 - a) pri vykonávaní plánovaných rekonštrukcií, opráv, údržby a revízií energetických zariadení,
 - b) pri stavoch núdze alebo pri činnostiach zamedzujúcich ich vzniku,
 - c) pri bezprostrednom ohrození života a zdravia osôb a majetku, alebo pri likvidácii príčin týchto stavov,
 - d) pri poruchách na zariadeniach sústavy a počas ich odstraňovania,
 - e) pri neoprávnenom odbere elektriny,
 - f) pri odbere elektriny zariadením, ktoré ohrozuje život a zdravie osôb a majetok,
 - g) pri odbere elektriny zariadeniami, ktoré ovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávok elektriny a ak Užívateľ nezabezpečil obmedzenie týchto vplyvov dostupnými technickými prostriedkami,
 - h) pri dodávke elektriny zariadeniami, ktoré ovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávky elektriny a ak výrobca elektriny nezabezpečil obmedzenie týchto vplyvov dostupnými technickými prostriedkami,
 - i) pri zabránení prístupu k meraciemu zariadeniu odberateľom elektriny alebo výrobcom elektriny,
 - j) ak je Užívateľ v omeškaní s akýmikoľvek platbami podľa Zmluvy o distribúcii a tieto neuhradí ani v dodatočnej lehote, ktorú PDS určí Užívateľovi s upozornením, že distribúcia elektriny bude prerušená alebo obmedzená.
 - k) v ostatných prípadoch uvedených v platných legislatívnych predpisoch
2. Pri obmedzení alebo pri prerušení distribúcie elektriny z dôvodov uvedených v čl. XI. bod 1 písm. a) týchto OP, PDS oznámi Užívateľovi začiatok a skončenie tohto obmedzenia alebo prerušenia v lehote 15 dní a spôsobom určeným v Zákone o energetike.

3. Užívateľ je povinný umožniť PDS vykonanie konečného odpočtu odberného miesta, odobratie meracích zariadení, prípadne realizáciu ďalších opatrení súvisiacich s ukončením odberu a súčasné odpojenie odberného elektrického zariadenia od zariadení PDS. Ak Užívateľ neumožní vykonanie konečného odpočtu a odobratie meracích zariadení na odbernom mieste, Užívateľ uhradí PDS cenu za odobranú elektrinu až do ukončenia odberu na odbernom mieste, alebo do prihlásenia nového odberateľa.
4. Ak vznikla škoda pri obmedzení alebo pri prerušení dodávky energie z dôvodov uvedených v čl. XI. bod 1 písm. a) týchto OP, môže si Užívateľ uplatňovať náhradu škody a ušlého zisku len vtedy, ak PDS nesplnil oznamovaciu povinnosť podľa čl. XI. bod 2 týchto OP.
5. Obmedzovanie a prerušenie distribúcie z dôvodu podľa čl. XI. bod 1. písm. b) týchto OP sa riadi Havarijným plánom PDS.
6. PDS pri zistení prerušenia distribúcie elektriny z dôvodu poruchy v distribučnej sústave bezodkladne zabezpečí jej odstránenie.
7. V prípade prerušenia distribúcie elektriny z dôvodu poruchy, Užívateľ dotknutého odberného alebo odovzdávacieho miesta informuje PDS prostredníctvom autorizovanej osoby poverenej PDS v zmysle Zmluvy o distribúcii.
8. Automatické informovanie o udalostiach a poruchové hlásenia sa Užívateľovi štandardne neposkytujú. Prípadná požiadavka zo strany Užívateľa na takéto informácie bude riešená v prílohe Zmluvy o distribúcii.
9. Užívateľ DS môže požiadať PDS o informácie ohľadom príčin poruchy a predpokladanom obnovení distribúcie elektriny prostredníctvom autorizovanej osoby poverenej PDS v zmysle Zmluvy o distribúcii a PDS vyjadrenie poskytne. Žiadosť o písomné vyjadrenie PDS musí byť podaná písomnou formou do sídla PDS a PDS sa k žiadosti vyjadrí do 2 týždňov.
10. V prípade, že dôjde k odpojeniu Užívateľa z viny na jeho strane, je Užívateľ povinný uhradiť PDS náklady spojené s jeho opätovným pripojením.

XII. Neoprávnený odber elektriny

1. Neoprávnený odber v súlade s § 46 Zákona o energetike je aj odber elektriny :
 - a) bez uzavretej alebo v rozpore s uzavretou zmluvou o pripojení do sústavy, alebo zmluvou o dodávke elektriny, zmluvou o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, alebo zmluvou o zúčtovaní odchýlok, alebo zmluvou o prenesení zodpovednosti za odchýlku,
 - b) bez určeného meradla alebo s určeným meradlom, ktoré v dôsledku neoprávneného zásahu nezaznamenáva alebo nesprávne zaznamenáva odber elektriny,
 - c) meraný meracím zariadením, ktoré nebolo namontované PDS, alebo na ktorom bolo porušené zabezpečenie proti neoprávnenej manipulácii.
2. Pri neoprávnenom odbere elektriny je Užívateľ povinný uhradiť PDS vzniknutú škodu v zmysle § 46 ods. 2 Zákona o energetike. Spôsob výpočtu škody spôsobenej neoprávneným odberom elektriny sa vykoná podľa vyhlášky Ministerstva hospodárstva SR č. 154/2005 Z. z. ktorou sa ustanovuje spôsob výpočtu škody spôsobenej neoprávneným odberom elektriny v znení neskorších predpisov.

XIII. Predchádzanie škodám a vylúčenie zodpovednosti

1. Zmluvné strany sa zaväzujú informovať sa včas a presne o všetkých zmenách skutočností uvedených v Zmluve o distribúcii, poskytovať si všetky informácie, ktoré by mohli mať vplyv na jej plnenie, a poskytnúť si plnú súčinnosť pre predchádzaní hroziacim škodám a odstraňovaní ich následkov.
2. V prípade, ak niektorá zmluvná strana bola informovaná, alebo podľa všetkých logických okolností pri dodržaní zodpovedajúcej dôslednosti mala disponovať informáciou o skutočnostiach, ktoré znemožnili plnenie v rozsahu Zmluvy o distribúcii, a o týchto skutočnostiach neinformovala spôsobom podľa čl. XI. Bodu 2 týchto OP druhú zmluvnú stranu, alebo bola požiadaná o poskytnutie súčinnosti, a túto súčinnosť neposkytla, nesie plnú zodpovednosť za škody, ktoré nesplnením povinností podľa čl. XIII. Bodu 1 týchto OP vznikli.
3. 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 Obch. Z, alebo za podmienok vyplývajúcich z platných legislatívnych predpisov.
4. Za okolnosti vylučujúce zodpovednosť je považovaná prekážka, ktorá nastala po uzavretí Zmluvy o distribúcii nezávisle na vôli jednej zo zmluvných strán a bráni jej v plnení povinností, ak sa nedá 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 možné a budú hľadať iné alternatívne prostriedky pre plnenie zmluvy, ktorým nebránia okolnosti vylučujúce zodpovednosť.

XIV. Ochrana dát

1. Všetky údaje a informácie obchodného charakteru, ktoré vyplývajú z uzatvorenej Zmluvy o distribúcii alebo pri činnostiach zabezpečujúcich naplnenie Zmluvy o distribúcii, budú považovať zmluvné strany za Obchodné tajomstvo.
2. Užívateľ a PDS sa zaväzujú, že tieto dôverné informácie budú chrániť a utajovať pred tretími osobami, s výnimkou poskytovania údajov na základe platných legislatívnych predpisov.
3. V prípade nedodržania povinnosti ochrany dát, zmluvná strana, ktorá túto povinnosť nesplnila je povinná nahradiť druhej zmluvnej strane všetky škody v zmysle Obch.Z.

XV. Riešenie sporov

V prípade riešenia sporov postupuje PDS a Užívateľ nasledovným spôsobom:

1. PDS a Užívateľ budú postupovať tak, aby sporná situácia bola objektívne vysvetlená a pre tento účel si poskytnú nevyhnutnú súčinnosť.
2. Zmluvná strana, ktorá uplatňuje nárok, je povinná písomne vyzvať druhú zmluvnú stranu k riešeniu sporu, pričom spor podrobne popíše a uvedie odkaz na ustanovenia právneho predpisu, PP alebo Zmluvy o distribúcii a predloží kópie dôkazných prostriedkov, o ktoré

svoj nárok opiera. Ak je nárok oceníteľný peniazmi, uvedie tiež čiastku, na ktorú svoj nárok hodnotí.

3. Výzva sa doručuje druhej zmluvnej strane osobne, alebo doporučeným listom na adresu splnomocnenca pre zmluvné vzťahy.
4. Splnomocnenci oboch zmluvných strán pre komunikáciu sa stretnú v dohodnutom termíne a mieste. Ak nedôjde k dohode o termíne a mieste konania schôdzky, splnomocnenci oboch zmluvných strán sa stretnú v 7. pracovný deň od doručenia výzvy o 10:00 h v sídle zmluvnej strany vyzvanej na rokovanie.
5. Pri schôdzke splnomocnencov oboch zmluvných strán sa prerokuje predmet výzvy a z rokovania bude spísaný zápis s návrhom riešenia. Ak dôjde k zhode o návrhu riešenia spornej veci v plnom rozsahu, je zápis splnomocnencami oboch zmluvných strán podpísaný a predložený k následnému odsúhlaseniu a vyjadreniu osobám, ktoré obe zmluvné strany pre tento prípad určia. Ak dôjde k zhode o návrhu riešenia iba v časti spornej otázky, potom sa v zápise presne rozdelí a popíše časť, pri ktorej došlo k zhode o návrhu riešenia, a časť, ktorá ostáva spornou.
6. Štatutárne orgány PDS a Užívateľa, alebo ich poverení zástupcovia, sú povinní sa k návrhu riešenia sporných otázok vyjadriť najneskôr do 20-tich pracovných dní od dátumu spísania zápisu a svoje písomné vyjadrenie k návrhu doručiť druhej zmluvnej strane na adresu jej sídla, resp. adresy.
7. Ak nedôjde do 60 dní od doručenia výzvy k inej dohode, môže sa zmluvná strana, ktorá na tom má záujem, obrátiť so sťažnosťou na príslušný správny orgán, prípadne so žalobou na príslušný súd. Počas doby trvania sporu sú obe zmluvné strany povinné postupovať podľa Zmluvy o pripojení.

XVI. Ukončenie zmluvy

1. Doba platnosti zmluvy je uvedená v Zmluve o distribúcii.
2. Užívateľ je oprávnený Zmluvu o distribúcii vypovedať písomnou výpoveďou s udaním dôvodov a výpovednou lehotou 2 mesiace, pokiaľ sa zmluvné strany nedohodnú inak. Výpovedná lehota začína plynúť od prvého dňa nasledujúceho mesiaca odo dňa doručenia výpovede.
3. Užívateľ je povinný umožniť PDS ku dňu ukončenia platnosti Zmluvy o distribúcii odobratie meracieho zariadenia a vykonanie prípadných ďalších opatrení súvisiacich s distribúciou elektriny. Ku dňu odobratia meracích zariadení v odberných miestach Užívateľa skončí účinnosť Zmluvy o distribúcii. Ak Užívateľ neumožní odobratie meracieho zariadenia, trvá Zmluva o distribúcii až do okamihu odobratia meracieho zariadenia v náhradnom termíne, ktorý zmluvné strany dohodnú.
4. Zmluvné strany sú oprávnené od Zmluvy o distribúcii odstúpiť v prípade podstatného porušenia Zmluvy o distribúcii alebo týchto OP druhou zmluvnou stranou. Podstatné porušenie povinnosti podľa Zmluvy o distribúcii alebo OP zo strany Užívateľa sa považuje najmä:
 - a) nezaplatenie akejkoľvek platby podľa Zmluvy o distribúcii, týchto OP alebo platného rozhodnutia ÚRSO ani po písomnej výzve na zaplatenie,
 - b) omeškania so zaplatením zmluvných pokút, úrokov z omeškania a náhrad v stanovených termínoch a to po písomnej výzve PDS,
 - c) neumožnenie prístupu k meraciemu zariadeniu za účelom vykonania kontroly, odpočtu, údržby alebo výmeny, a to ani po výzve PDS,

- d) poškodenie meracieho zariadenia zo strany Užívateľa alebo poškodenie alebo odcudzenie meracieho zariadenia treťou osobou a neoznámenie tejto skutočnosti Užívateľom bez zbytočného odkladu PDS,
 - e) v prípade, ak nedôjde k začatiu distribúcie elektriny podľa Zmluvy o distribúcii z dôvodu nečinnosti trvajúcej viacej ako 14 dní od účinnosti Zmluvy o distribúcii alebo zmarenia zo strany Užívateľa,
 - f) začatie konkurzného alebo vyrovnacieho konania na majetok Užívateľa,
 - g) neuzavretá alebo neúčinná zmluva o pripojení do sústavy s PDS s rešpektovaním čl. II. Bod 9 týchto OP,
 - h) v prípade výrobcu elektriny a prevádzkovateľa LDS neuzavretá alebo neúčinná zmluva o výmene dát s PDS.
5. Za podstatné porušenie Zmluvy o distribúcii zo strany PDS sa považuje :
- a) bezdôvodné obmedzenie alebo prerušenie distribúcie elektriny,
 - b) bezdôvodné neposkytovanie distribúcie elektriny,
 - c) začatie konkurzného konania na majetok PDS.
6. Odstúpenie od Zmluvy o distribúcii musí byť odôvodnené a vykonané písomne a doručené druhej zmluvnej strane. Odstúpenie od zmluvy je účinné okamihom doručenia druhej zmluvnej strane.

XVII. Záverečné ustanovenia

1. V prípade, ak sa niektoré ustanovenia týchto OP alebo Zmluvy o distribúcii dostanú do rozporu so Zákonom o energetike, Zákonom o regulácii, alebo s iným legislatívnym právnym predpisom alebo s rozhodnutím príslušných štátnych orgánov Slovenskej republiky, nebude to mať vplyv na platnosť ostatných ustanovení týchto OP a Zmluvy o distribúcii. Zmluvné strany sa v takom prípade zaväzujú dodatkom k Zmluve o distribúcii upraviť Zmluvu o distribúcii v súlade s takýmito zmenami vyplývajúcimi o zmeny zákonov alebo všeobecne záväzných legislatívnych predpisov tak, aby bol zachovaný pôvodný zámer a účel uzavretia zmluvy.
2. Ak niektoré ustanovenia Zmluvy o distribúcii budú prekonané novou právnou úpravou, zmluvné strany sa zaväzujú nahradiť dotknuté ustanovenia zmluvy ustanoveniami novými, určenými právnou úpravou, resp. zmenou tak aby bol zachovaný účel zmluvy.
3. Tieto Obchodné podmienky zabezpečujú jednotný a nediskriminačný prístup PDS ku všetkým účastníkom trhu.
4. Všetky činnosti vyplývajúce zo Zmluvy o distribúcii musia byť vykonané písomne, pokiaľ zmluvné strany nedohodnú inú formu.
5. Písomnosti sa považujú za doručené ak boli odoslané na adresu druhej zmluvnej strany uvedenú v Zmluve o distribúcii a
 - a) boli adresátom prevzaté, alebo
 - b) boli vrátené odosielateľovi ako nedoručiteľné a adresát svojím konaním alebo opomenutím zmaril doručenie písomnosti, v takomto prípade sa písomnosť považuje za doručení uplynutím tretieho dňa odo dňa jej odoslania. Účinky doručenia nastanú aj vtedy, ak adresát doručenie písomnosti odmietol.
6. Právny vzťah založený Zmluvou o distribúcii sa riadi Obchodným zákonníkom, Zákonom o energetike, Zákonom o regulácii, príslušnými nariadeniami vlády SR, vyhláškami

Ministerstva hospodárstva SR, výnosmi a rozhodnutiami ÚRSO a tiež ostatnými všeobecne záväznými legislatívnymi predpismi.

7. Údaje poskytnuté Užívateľom v súvislosti so Zmluvou o distribúcii PDS uloží za účelom spracovania dát, s čím Užívateľ podpisom Zmluvy o distribúcii vyjadruje svoj súhlas.
8. V zmysle § 7 ods. 4 písm. b) zákona č. 428/2002 Z. z. o ochrane osobných údajov v znení neskorších predpisov je Užívateľ uzrozumený s nevyhnutným spracúvaním jeho osobných údajov v zmluvnom vzťahu v rozsahu uvedenom v Zmluve o distribúcii. Uvedený rozsah osobných údajov je presná identifikácia Užívateľa, aby Zmluva o distribúcii ako právny úkon bol adresný, zrozumiteľný a určiteľný. Užívateľ dáva podpisom Zmluvy o distribúcii súhlas PDS na poskytnutie jeho osobných údajov uvedených v Zmluve o distribúcii na spracúvanie aj iným subjektom, s ktorými uzatvorí PDS písomnú zmluvu o spracúvaní osobných údajov.
9. Zmluvné strany berú na vedomie, že zmluva bude zverejnená v zmysle zákona č.211/2000 Z.z. o slobodnom prístupe k informáciám a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov a účinnosť nadobudne dňom po dni jej zverejnenia.
10. Obchodné podmienky nadobúdajú platnosti a účinnosti dňom schválenia ÚRSO a tým sa stávajú záväznými pre všetkých dotknutých účastníkov trhu s elektrinou.

PRÍLOHA č. 3
k Prevádzkovému poriadku DS ZSR

**OBCHODNÉ PODMIENKY
K RÁMCOVEJ DISTRIBUČNEJ ZMLUVE**

I. Úvodné ustanovenia

1. Železnice Slovenskej republiky, IČO 31 36 45 01, so sídlom na Klemensovej č. 8, 813 61 Bratislava, (ďalej len „PDS“) je držiteľom povolenia č. 2005E0116 na dodávku a distribúciu elektriny na časti vymedzeného územia.
2. PDS vydáva tieto Obchodné podmienky pre rámcovú distribučnú zmluvu (ďalej len „OP“) podľa § 273 Obchodného zákonníka (ďalej len „Obch. Z.“) v súlade s ustanoveniami zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov, v znení neskorších predpisov (ďalej len „Zákon o energetike“), zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „Zákon o regulácii“) a súvisiacimi legislatívnymi predpismi.
3. V prípade, že výrobca elektriny aj odoberá elektrinu zo sústavy, má pre účely týchto Obchodných podmienok aj postavenie odberateľa elektriny a má v primeranom rozsahu práva a povinnosti odberateľa elektriny.

II. Všeobecné ustanovenia

1. Tieto OP dopĺňajú právne vzťahy upravené medzi PDS a dodávateľom elektriny alebo obchodníkom s elektrinou (ďalej len „Dodávateľ“) rámcovou distribučnou zmluvou (ďalej len „**Rámcová zmluva**“) a sú jej nedeliteľnou súčasťou.
Rámcová zmluva vymedzuje záväzok PDS zabezpečiť distribúciu do odberných miest Dodávateľa a záväzok Dodávateľa zaplatiť za distribúciu a ostatné služby súvisiace s distribúciou elektriny podľa Rámcovej zmluvy a podľa rozhodnutia URSO.
2. Tieto OP upravujú vzťahy, povinnosti a postupy na základe Rámcovej zmluvy, uzatvorenej medzi PDS a Dodávateľom, ktorý na základe zmluvy, ktorá v sebe zahŕňa súčasne dodávku elektriny ako aj prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny (ďalej iba „zmluva o združenej dodávke“), dodáva elektrinu pre odberné miesta, ktoré sú pripojené do distribučnej sústavy ŽSR (ďalej „odberné miesta Dodávateľa“ alebo „OMD“).
3. Pre účely Rámcovej zmluvy a týchto OP predstavuje pojem Odberateľ subjekt, ktorému Dodávateľ na základe uzavretej zmluvy o združenej dodávke zabezpečuje distribúciu elektriny do jeho odberného miesta, pripojeného do distribučnej sústavy ŽSR.
4. V prípade, že odberateľ elektriny, zásobovaný dodávateľom elektriny na vymedzenom území PDS, uzatvára samostatnú zmluvu o distribúcii, 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, bude vo vzťahu k týmto odberateľom uplatňovaný odo dňa účinnosti zmluvy o združenej dodávke bez toho, aby sa uzatváral dodatok ku RDZ.

5. V prípade, že v momente uzatvárania RDZ dodávateľ elektriny nezasobuje žiadne odberné miesto na vymedzenom území PDS, a počas platnosti RDZ mu budú v zmysle článku VI., bodu 5. tejto prílohy 3 priradené odberné miesta, pre ktoré bude mať uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke, budú pre dané odberné miesta platiť články tejto prílohy bez toho, aby sa uzatváral dodatok ku RDZ.
6. RDZ musí byť uzatvorená ešte pred iniciovaním akýchkoľvek ďalších procesov, ktoré sú popísané v prílohe číslo 8. Prevádzkového poriadku.
7. 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.
8. Odberné miesta Dodávateľa musia byť jednoznačne identifikované v Rámcovej zmluve podľa podmienok definovaných v Rámcovej zmluve a OP.
9. Rámcová zmluva medzi PDS a Dodávateľom sa uzatvára na základe kompletnej žiadosti o uzatvorenie Rámcovej zmluvy (ďalej len „Žiadosť“), ktorá obsahuje náležitosti uvedené v čl. II. bodu 11 a jej prílohy uvedené v čl. II. bodu 12 týchto OP. Podmienkou uzatvorenia Rámcovej zmluvy je pozitívne vyhodnotenie Dodávateľa z pohľadu kreditného rizika podľa podmienok uvedených v článku V. týchto OP, ktoré PDS realizuje na základe údajov podľa čl. II. bodu 11 a bodu 12 OP, ako aj vlastných informácií.
10. Náležitosti Žiadosti sú:
 - a) meno právnickej, alebo fyzickej osoby,
 - b) IČO a IČ DPH, alebo rodné číslo (dátum narodenia),
 - c) sídlo právnickej, alebo adresa fyzickej osoby,
 - d) osoba splnomocnená konať za žiadateľa,
 - e) bankové spojenie (banka, číslo účtu, kód banky),
 - f) údaje pre vyhodnotenie kreditného rizika,
 - g) predpokladaný objem distribúcie do odberných miest,
 - h) identifikačné číslo.
11. Prílohy Žiadosti sú:
 - a) výpis z Obchodného registra nie starší ako 3 mesiace,
 - b) doklad oprávňujúci k obchodu s elektrinou alebo k dodávke elektriny,
 - c) doklady potvrdzujúce údaje pre vyhodnotenie kreditného rizika,
 - d) zoznam, kontaktné adresy a čísla odberných miest odberateľov, s ktorými žiadateľ uzatvoril zmluvu o združenej dodávke vrátane určenia zodpovednosti za odchýlku.
 - e) pre odberné miesta odberateľov Správy o revízii elektrotechnických zariadení, ktoré vydala fyzická, resp. právnická osoba s odbornou spôsobilosťou podľa zákona č. 124/2006 Z.z. o bezpečnosti a ochrane zdravia pri práci a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov a v zmysle zákona NR SR č.513/2009 Z.z. o dráhach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov a vyhlášky MDVaRR SR č.205/2010 Z.z. o určených technických zariadeniach a určených činnostiach a činnostiach na určených technických zariadeniach odbornej spôsobilosti v elektrotechnike na dráhach (nepožaduje sa v prípade elektrickej trakcie),
12. PDS preverí žiadosť a v prípade, že žiadateľ splnil podmienky podľa týchto OP, PDS bezodkladne písomne potvrdí žiadateľovi deň účinnosti Rámcovej zmluvy.

13. Ďalšie podmienky priradenia odberných miest Dodávateľa do režimu Rámcovej zmluvy sú nasledovné:
 - a) rámcová zmluva medzi PDS a Dodávateľom je platná a účinná,
 - b) dodávateľ spĺňa podmienky podľa čl. V. týchto OP,
 - c) PDS neeviduje žiadne pohľadávky po lehote splatnosti voči Dodávateľovi v režime Rámcovej zmluvy,
 - d) PDS neeviduje žiadne pohľadávky po lehote splatnosti voči odberateľovi, s ktorým Dodávateľ uzatvára zmluvu o združenej dodávke,
 - e) pre dotknuté odberné miesta existuje platná zmluva o pripojení do sústavy,
 - f) Dodávateľ získal Odberateľov súhlas na spracúvanie osobných údajov pre potreby PDS.
14. Popis procesu zmeny dodávateľa elektriny je obsiahnutý v tomto PP, ktorý schvaľuje ÚRSO.
15. V rámci procesu zmeny dodávateľa prichádza k potvrdeniu ohľadom platnosti a účinnosti zmluvy o združenej dodávke pre dané odberné miesto medzi Odberateľom elektriny a Dodávateľom.
16. Registrácia odberných miest Dodávateľa je vedená PDS, ktorý na jej základe bude fakturovať Dodávateľovi platbu za distribúciu elektriny a ostatné regulované položky určené ÚRSO pre odberné miesta, na ktoré sa vzťahuje Rámcová zmluva.
17. V prípade, že PDS v rámci procesu zmeny dodávateľa elektriny (Kapitola 8 alebo Príloha č. 8 tohto PP) zistí, že Dodávateľ požaduje priradenie Odberateľa do svojej bilančnej skupiny alebo má záujem dodávať Odberateľovi bez vlastnej zodpovednosti za odchýlku a súčasne nemá uzatvorenú platnú Rámcovú zmluvu alebo Odberateľ nemá na svoje odberné miesta uzavretú zmluvu o distribúcii vlastným menom, je táto skutočnosť prekážkou riadneho dokončenia procesu zmeny dodávateľa elektriny.

III.Práva a povinnosti PDS

1. PDS zabezpečuje pre OMD prístup do sústavy a distribúciu elektriny v kvalite podľa platných STN a platných všeobecne záväzných legislatívnych predpisov a 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.
3. PDS zabezpečuje pre OMD nasledovné ďalšie služby súvisiace s prístupom do sústavy a distribúciou elektriny:

Názov	Popis
Výmena určeného meradla	Výmena určeného meradla a pomocného prístroja na základe požiadavky Dodávateľa z dôvodu premiestnenia prístroja, zmeny sadzby, zmeny maximálnej rezervovanej kapacity, zmeny prípojnej hodnoty napätia (neuplatňuje sa pokiaľ podlieha procesu pripojenia)
Odpojenie odberného zariadenia	Na základe žiadosti Dodávateľa
Preskúšanie určeného meradla	Výmena určeného meradla a jeho preskúšanie akreditovaným metrologickým pracoviskom
Opätovné pripojenie odberného zariadenia	Pripojenie OMD v prípadoch, keď k odpojeniu OMD došlo v zmysle žiadosti Dodávateľa alebo PDS pri porušení podmienok dodávky

	a/alebo distribúcie elektriny na strane Odberateľa, t.j. neplatenie Odberateľa Dodávateľovi za dodávku a distribúciu elektriny vrátane preddavkových platieb, nevyhovujúci technický stav zariadenia na OMD, neumožnenie prístupu k určenému meradlu, neoprávnené odbery a pod.
Opäťovná montáž určeného meradla	Montáž určeného meradla v prípadoch, keď k odpojeniu OMD došlo na žiadosť Dodávateľa alebo PDS, z dôvodu porušenia podmienok dodávky a distribúcie elektriny na strane Odberateľa a to najmä pre neplatenie ceny za distribúciu elektriny alebo pri neoprávnenom odbere
Servis určeného meradla	Kontrola určeného meradla na žiadosť Dodávateľa, obnovenie prevádzkovej plomby, tarifné zmeny vyžadujúce si úpravu časových pásiem alebo výmenu pomocného prístroja, pripojenie ovládacích a riadiacich impulzov z určeného meradla
Parametrizácia určeného meradla	Zmeny tarifných, sezónnych a časových pásiem vyžadujúcich si novú parametrizáciu elektronických Elektromerov a pomocného prístroja na žiadosť Dodávateľa
Mimoriadny odpočet	Odpočet mimo riadneho fakturačného cyklu
Kontrolné meranie	Kontrolné meranie na potvrdenie správnosti priradeného typového diagramu odberu
Nadštandardné služby	Poskytnutie služby v skrátenej lehote alebo mimo obvyklý pracovný čas (podľa cenníka služieb)
Pripojenie krátkodobého odberu	Pripojenie krátkodobých a dočasných odberov
Ostatné služby	Ostatné služby na základe individuálnej kalkulácie, ktoré zohľadňujú skutočnú dobu trvania pracovného výkonu

4. 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“).
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.
6. 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.

IV.Práva a povinnosti Dodávateľa

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. Dodávateľ sa zaväzuje riadne a včas uhradiť cenu podľa čl. IX. OP za poskytnuté služby uvedené v čl. III. OP.
4. Dodávateľ je povinný upovedomiť svojich Odberateľov, že akékoľvek zmeny týkajúce sa pripojenia odberných miest Odberateľa je nutné riešiť s PDS v rámci zmien zmluvy o pripojení do sústavy.
5. Dodávateľ sa zaväzuje zabezpečiť, že ním zásobovaní odberatelia elektriny na svojich OMD budú dodržiavať PP a TP, zverejnené na internetovej stránke www.zsr.sk, najmä:
 - a) dodržiavať dohodnutú rezervovanú kapacitu a podmienky pripojenia stanovené zmluvou o pripojení do sústavy a príslušnými legislatívnymi predpismi,
 - b) udržiavať svoje odberné zariadenie v stave, ktorý zodpovedá príslušným technickým normám a platným legislatívnym predpisom,
 - c) 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.
 - d) odpájať zariadenia, ktoré svojou činnosťou poškodzujú kvalitatívne parametre siete na žiadosť PDS,
 - e) umožňovať prístup PDS, resp. autorizovanej osoby poverenej PDS k OMD,
 - f) konzultovať s PDS pripojenie spotrebičov, u ktorých je predpoklad ovplyvnenia distribučnej sústavy,
 - g) postupovať v prípade hroziaceho alebo existujúceho stavu núdze podľa príslušných legislatívnych predpisov a poskytnúť súčinnosť PDS.
6. Dodávateľ sa zaväzuje spĺňať podmienky podľa čl. V. týchto OP.
7. Dodávateľ sa zaväzuje nahlasovať PDS predpokladaný ročný objem distribúcie na jednotlivé OMD podľa napätových hladín, na základe výzvy PDS.
8. 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.

V. Hodnotenie kreditného rizika

1. PDS je oprávnený požadovať od dodávateľa elektriny finančnú zábezpeku. PDS vykonáva hodnotenie kreditného rizika každého dodávateľa, ktorý požiada 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.
 - 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, článku V. týchto OP 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) článku V. týchto OP.
 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) článku V. 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 článku XVII, tejto prílohy III. 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 neoznámí 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.

VI. Identifikácia a špecifikácia odberných miest Dodávateľa

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.
4. Nedeliteľnou súčasťou rámcovej zmluvy je Príloha č. 1, ktorá obsahuje zoznam OMD a jednotlivé listy vyhotovené samostatne pre každé jednotlivé odberné miesto v čase podpisu Rámcovej zmluvy. List s jednotlivým OMD sa identifikuje číslom odberného miesta v nadpise listu, s ktorým sa Dodávateľ oboznámil a podpisom Rámcovej zmluvy potvrdzuje jeho správnosť.
5. Dodávateľ priebežne informuje PDS o všetkých zmenách, ktoré majú vplyv na identifikáciu a špecifikáciu OMD, t.j. o
 - a) vzniku OMD,
 - b) zániku OMD,
 - c) každej zmene technických parametrov OMD (najmä vo vzťahu k rezervovanej kapacite),

- d) zmene Odberateľa alebo jeho kontaktných údajov na OMD,
 - e) zmene tarify alebo sadzby za distribúciu elektriny na OMD
6. Dodávateľ predkladá požiadavky na zmeny zoznamu OMD na odsúhlasenie a spracovanie PDS.
7. PDS bude priebežne aktualizovať zoznam OMD vo svojom informačnom systéme na základe požiadaviek Dodávateľa, pričom:
- a) v prípade požiadavky Dodávateľa na priradenie nového OMD v dôsledku požiadavky na zmenu Odberateľa na existujúcom OMD, Dodávateľ je povinný preukázať, že je oprávnený uzatvárať zmluvu o distribúcii na odberné miesta odberateľa (napr. platne uzavretá zmluva o združenej dodávke pre dotknuté odberné miesta medzi Dodávateľom a Odberateľom, plná moc a pod.).
 - b) v prípade požiadavky Dodávateľa na priradenie nového OMD v dôsledku procesu zmeny dodávateľa, PDS priradí odberné miesto do zoznamu OMD s platnosťou od rozhodujúceho dňa, kedy sa potvrdí zmena Dodávateľa v zmysle procesu zmeny dodávateľa podľa platného PP,
 - c) v prípade požiadavky Dodávateľa na zmenu technickej špecifikácie OMD, zmena je podmienená súhlasom PDS v zmysle PP.
 - d) v prípade požiadavky Dodávateľa na zmenu tarify alebo sadzby za distribúciu elektriny, zmena je podmienená súladom s podmienkami určenia ceny za distribúciu pre dané odberné miesto, ktoré sú stanovené v PP a v platných a účinných cenových rozhodnutiach ÚRSO.
8. V prípade, ak nie sú splnené podmienky podľa čl. VI. bodu 5 týchto OP, PDS predmetnú požiadavku zamietne a o tejto skutočnosti Dodávateľa bezodkladne informuje spôsobom podľa čl. VI. bodu 4 týchto OP. Pri potvrdení Dodávateľovej požiadavky PDS postupuje podľa čl. VII. bodu 2. PDS sa vyjadrí spravidla do 25 kalendárnych dní po prijatí požiadavky podľa čl. VI. bodu 5 týchto OP do informačného systému PDS.
9. V prípade vzniku nového OMD, PDS priradí do zoznamu OMD nový list OMD. V prípade zániku OMD, PDS vyradí zo zoznamu OMD list predmetného OMD. V prípade zmeny odberateľa na OMD alebo technickej špecifikácie OMD, PDS vystaví nový list OMD, pričom od dátumu platnosti a účinnosti nového listu OMD automaticky zaniká platnosť pôvodného listu Prílohy č. 1 Rámcovej zmluvy s rovnakým identifikačným číslom.
10. Pri znížení počtu odberných miest Dodávateľa vystaví PDS nový zoznam OMD a rozhodujúcim dňom v zmysle procesu zmeny dodávateľa podľa platného PP zaniká platnosť príslušného listu Prílohy č. 1.
11. Pri zmene zoznamu OMD nie je nutné uzatvárať dodatok k Rámcovej zmluve.
12. Dodávateľ a PDS sa zaväzujú k aktualizáciám Prílohy č. 1, ktoré tak budú udržiavať aktuálny reálny stav odberných miest v režime Rámcovej zmluvy každoročne k 1. januáru.
13. Počet odberných miest uvedený na zozname aktuálne priradených OMD sa musí zhodovať s počtom samostatných listov Prílohy č. 1 k dátumu, na ktorý sa aktualizácia vzťahuje.
14. V rámci procesu priradzovania OMD do zoznamu odberných miest Dodávateľa podľa čl. VI. týchto OP prichádza zároveň k určeniu intervalu pravidelných odpočtov pre dané odberné miesta a v prípade potreby k priradeniu zodpovedajúcich typových diagramov odberu podľa tohto PP.
15. V prípade, ak Odberateľ má s PDS uzatvorenú samostatnú zmluvu o distribúcii a počas jej platnosti dôjde k uzavretiu zmluvy o združenej dodávke s Dodávateľom, tieto OP budú vo vzťahu k dotknutým odberným miestam Odberateľa uplatňované po ukončení zmluvy o distribúcii a priradení odberného miesta Odberateľa do zoznamu OMD.

VII. Meranie distribúcie elektriny a odpočty

1. Distribúciu elektriny zo zariadenia distribučnej sústavy alebo z elektrickej prípojky meria PDS a účtuje Dodávateľovi podľa údajov určeného meradla. Akýkoľvek zásah do určeného meradla a jeho obvodov inou osobou ako osobou poverenou PDS je zakázaný. Parametre meradla pre dané miesto pripojenia, ako aj umiestnenie vo výrobníach, alebo v mieste pripojenia koncového odberateľa, alebo prevádzkovateľa inej DS, zodpovedajú technickým špecifikáciám uvedeným v TP.

V prípade nefunkčnosti meracej súpravy na HDV, bude spotreba určená náhradným spôsobom nasledovne :

- V princípe pre každú dopravnú hranu bude vypočítaná hodnota mernej spotreby, ktorá je založená na skutočných meraniach na daných radoch HDV. Jedná sa o mernú spotrebu vztiahnutú na danú dopravnú hranu - úsek, ktorá je nezávislá od hmotnosti, ale je závislá od radu HDV, skupiny druhov vlakov, mesiaca, rozbehu/dobehu a trakcie. Takto určené merné spotreby budú zverejnené na internete.
- Výpočet činnej spotreby elektriny pre vlak bude vypočítaný ako súčin mernej spotreby pre danú dopravnú hranu a hmotnosti vlaku (HDV + vozne). Následné sa takto vypočítané spotreby dopravných hrán sčítajú za všetky dopravné hrany a pre HDV s nefunkčným meraním.
- Pre výpočet kVA_{rh} dodávky jalovej elektriny do distribučnej sústavy ŽSR bude stanovený koeficient, ktorým sa vynásobí merná spotreba pre činnú energiu pre danú dopravnú hranu * hmotnosť vlaku (HDV + vozne), následné sa takto vypočítané spotreby dopravných hrán sčítajú za všetky dopravné hrany a pre HDV s nefunkčným meraním.
- Pri vyhodnocovaní množstva dodanej elektriny a množstva distribuovanej elektriny náhradným spôsobom budú použité hrubotonokilometre (hrtkm) z informačného systému PIS ŽSR v zmysle predpisu ŽSR SR 1012 a hrtkm sú vrátane hmotnosti HDV.
- V prípade neúplnosti nameraných údajov pri HDV k termínu fakturačného obdobia bude spotreba fakturovaná za obdobie, za ktoré má PDS k dispozícii namerané údaje. Obdobie za ktoré namerané údaje nie sú k dispozícii, bude za dané fakturačné obdobie dofakturované k vyúčtovacej faktúre formou dobropis/ťarchopis po dozbere chýbajúcich dát. Spotreba za obdobie od posledného zozbieraného údaje (uvedeného na vyúčtovacej faktúre) do posledného dňa fakturačného obdobia bude stanovená z dát z dozberu na základe informácii z informačného systému PIS stanovená k poslednému dňu k fakturačného obdobia.

Meranie, stanovenie spotreby náhradným spôsobom a dozber dát elektriny vykonáva PDS.

2. Meracie zariadenia pre meranie distribúcie elektriny sú v majetku PDS. Výkon správy zabezpečujú pracovníci PDS alebo poverená osoba.
3. Dodávateľ je povinný zabezpečiť, že sa Odberateľ bude starať sa o určené meradlo tak, aby nedošlo k jeho poškodeniu alebo krádeži. Odberateľ alebo Dodávateľ oznámi všetky zistené závady bezodkladne PDS, najneskôr však do troch dní po zistení.

4. PDS zaistí jednotlivé časti určeného meradla a odberného elektrického zariadenia, ktoré súvisia s meraním, alebo ktorými prechádza nameraná elektrina proti neoprávnenej manipulácii zaplombovaním.
5. PDS zabezpečuje na meracom zariadení údržbu a pravidelné overovania správnosti merania podľa všeobecne záväzných legislatívnych predpisov.
6. PDS určí frekvenciu odpočtov, spôsob merania, druh meracieho zariadenia a jeho umiestnenie, a to v závislosti od množstva odobratej elektriny v odbernom mieste. Pri zmene rezervovanej kapacity pod 20% z maximálnej rezervovanej kapacity je PDS oprávnený požadovať od odberateľa zmenu parametrov meracích transformátorov na hodnotu zodpovedajúcu tejto rezervovanej kapacite. Výnimku majú sezónne odbery kde rezervovaná kapacita môže byť maximálne 5% z maximálnej rezervovanej kapacity.
7. V prípade pripojenia výrobcu alebo koncového odberateľa z vysokého napätia alebo veľmi vysokého napätia je Dodávateľ povinný zabezpečiť, že prílohou zmluvy o združenej dodávky bude meracia schéma. Meracia schéma definuje meracie a odberné alebo odovzdávacie miesta medzi zariadením užívateľa DS a PDS a obsahuje schematicky naznačené prvky: transformátory, generátory, zbernice, vývody a spôsob merania. Jej súčasťou sú vzorce odovzdávacieho miesta. Užívateľ DS je povinný pred pripojením predložiť PDS protokoly z úradného overenia prístrojových transformátorov a v prípade dĺžky meracích okruhov nad 50 m protokoly o meraní úbytkov napätia na prístrojových transformátoroch prúdu a záťaže sek. okruhov meracích transformátoroch prúdu.
8. Akékoľvek zmeny v meracích schémach, alebo vzorcoch odovzdávacích miest, sa môžu uskutočniť výhradne so súhlasom zainteresovaných strán. Vo vzorcoch odovzdávacieho miesta sú zohľadnené aj vplyvy strát na výkonových a blokových transformátoroch.
9. Ak je odberné alebo odovzdávacie miesto vybavené meradlom s priebehovým odpočtom, potom bude distribúcia elektriny meraná v kW s meracou periódou 15 minút a za obdobie každej hodiny bude vypočítaná hodinová hodnota kW ako stredná hodnota z hodnôt nameraných v príslušných jednotlivých meracích periódach. Množstvá meranej elektriny sa vyjadrujú v kWh a rezervovaná kapacita v kW.
10. V prípade, že distribúcia elektriny je meraná na sekundárnej strane transformátora, pripočítajú sa k celkovým nameraným mesačným hodnotám elektriny transformačné straty činnejšej energie a jalovej energie v transformátore podľa platného rozhodnutia ÚRSO.
11. Pre účely výpočtu elektrického účinníka sa použijú výsledky merania činnejšej a jalovej energie v rovnakých časových úsekoch pre odberné miesto. Elektrický účinník sa vyhodnocuje pre každé odberné miesto zvlášť.
12. PDS je oprávnený v zmysle všeobecne záväzných legislatívnych predpisov vybaviť odberné miesto technickým zariadením regulujúcim veľkosť odberu. V takom prípade budú podmienky regulácie odberu elektriny prerokované s Dodávateľom a Odberateľom.
13. Dodávateľ je povinný zabezpečiť, že pracovníci Odberateľa umožnia bez zdržania pracovníkom PDS rýchly výkon správy meracieho zariadenia na území svojej organizácie, a to nepretržite, v ľubovoľnú hodinu, aj v čase mimo riadnej pracovnej doby. Ak príslušná organizácia neumožní rýchle odstránenie závad, preberá plnú zodpovednosť za všetky škody spôsobené spomaľovaním servisného zásahu. Uvedené škody pôjdu na jej ťarchu.
14. Pracovníci PDS musia spĺňať všetky podmienky, ktoré sú kladené Odberateľom na vstup a musia rešpektovať miestne prevádzkové a bezpečnostné predpisy.
15. Dodávateľ je povinný zabezpečiť, že Odberateľ v prípade neprístupnosti určeného meradla premiestni za podmienok určených PDS určené meradlo. PDS má právo požadovať od

Dodávateľa pri nových pripojeniach alebo pri pripojeniach ktoré sú v zmysle tohto Prevádzkového poriadku chápané ako nové pripojenia alebo pri rekonštrukcii elektrických rozvodov odberného miesta, 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.

16. Náklady na vybudovanie (úpravu) meracieho bodu hradí Odberateľ alebo Dodávateľ.
17. U koncových odberateľov pripojených na NN je hlavný istič pred elektromerom súčasťou odberného zariadenia odberateľa a je výlučne v jeho vlastníctve.
18. Odberateľ a Dodávateľ sú povinní poskytovať PDS potrebnú súčinnosť a technické údaje podľa všeobecne záväzných právnych predpisov pri zhromažďovaní a odovzdávaní nameraných údajov.
19. Ak má Dodávateľ pochybnosti o správnosti merania údajov určeným meradlom, alebo zistí na určenom meradle chybu, písomne požiada PDS o jeho preskúšanie. PDS je povinný do 30 dní od doručenia žiadosti zabezpečiť preskúšanie meradla. Ak výsledok preskúšania potvrdí, že určené meradlo z metrologického hľadiska vyhovuje požiadavkám na určené meradlá, uhradza všetky náklady spojené s preskúšaním a s výmenou meradla Dodávateľ.
20. Žiadosť o preskúšanie správnosti merania určeného meradla nezbavuje Dodávateľa povinnosti zaplatiť v určenej lehote preddavky alebo vyúčtovanie za distribuovanú elektrinu.
21. Ak má PDS pochybnosti o správnosti údajov určeného meradla alebo zistí závalu na meracom zariadení, je oprávnený vykonať jeho preskúšanie a zistené závady odstrániť. Odstránením závady sa rozumie aj výmena meracieho zariadenia.
22. Ak PDS zistí pri preskúšaní meracieho zariadenia, že udáva hodnotu, ktorá sa odchyľuje od skutočnej hodnoty viac, než pripúšťa technická norma, uhradí zvýhodnená zmluvná strana čiastku odpovedajúcu rozdielu medzi zistenou chybou elektromera v akreditovanom metrologickom stredisku a krajnou tolerančnou hodnotou vyplývajúcou z triedy presnosti určeného meradla a to od dňa, kedy závala vznikla. Ak sa to nedá zistiť tak od dňa predchádzajúceho odpočtu. Náklady spojené s výmenou a preskúšaním meracieho zariadenia hradí v tomto prípade PDS.
23. Ak na určenom meradle vznikne taká porucha, že nemožno určiť množstvo distribuovanej elektriny, príslušná hodnota sa určí podľa výšky spotreby v predchádzajúcom porovnateľnom období (v rovnakých mesiacoch pred rokom z dôvodu porovnateľných poveternostných a teplotných podmienok), v ktorom bola spotreba meraná správne. Ak množstvo distribuovanej elektriny nie je možné takto určiť, resp. ak došlo preukázateľne k výkonovým zmenám na odbernom zariadení, určí sa množstvo distribuovanej elektriny dodatočne podľa výšky spotreby v nasledujúcom období alebo dohodou medzi PDS a Dodávateľom.
24. Ak PDS nie je umožnený prístup k určenému meradlu na účely odpočtu distribuovanej elektriny, distribúcia elektriny sa vyúčtuje podľa minulého porovnateľného obdobia alebo podľa hodnôt dohodnutých na príslušné obdobie.
25. PDS pri výmene určeného meradla si vyhradzuje vo vopred oznámený deň výmeny právo výmeny a odpočtu určeného meradla bez účasti odberateľa alebo dodávateľa s tým, že výmenu meradla písomne potvrdí Dodávateľovi a Odberateľovi, s ktorým má Dodávateľ združenú zmluvu o dodávke, t.j. odpočty starého meradla spolu s koncovým stavom počítadla a začiatčným stavom nového určeného meradla. Ak sa na výmene určeného meradla nezúčastní Odberateľ alebo dodávateľ, PDS okrem písomného potvrdenia aj

uskladní vymenené určené meradlo najmenej na 14 dní pre možnosť kontroly Dodávateľom a Odberateľom.

26. Pravidelným odpočtom sa rozumie odpočet stavu číselníka meracieho zariadenia PDS, vykonaný v termíne a spôsobom stanoveným Dodávateľom a PDS, na základe ktorého sa vykoná pravidelné vyúčtovanie platieb súvisiacich s distribúciou elektriny za fakturačné obdobie.
27. Mimoriadny odpočet sa vykonáva mimo intervalu pravidelného odpočtu na základe požiadavky Dodávateľa, a účtuje sa samostatne.
28. Dodávateľ je oprávnený pre vlastnú potrebu a na vlastné náklady, na základe predchádzajúceho súhlasu PDS a na základe podmienok stanovených PDS, osadiť vlastné kontrolné meracie zariadenie, toto meracie zariadenie musí byť zreteľne označené.
29. Kontrolné zariadenie Dodávateľa môže byť osadené len počas trvania Rámcovej zmluvy pre dané odberné miesto. Po ukončení Rámcovej zmluvy je Dodávateľ povinný kontrolné meracie zariadenie na vlastné náklady odstrániť.
30. Ďalšie podmienky merania distribúcie elektriny budú vykonávané podľa Zákona o energetike a ostatných platných všeobecne záväzných právnych predpisov.

VIII. Cena a platobné podmienky

A. Distribúcia elektriny

1. Cena za plnenie podľa čl. III. Bodu 1 týchto OP (ďalej „cena za distribúciu elektriny“) je určená platným cenovým rozhodnutím ÚRSO a ku dňu vydania týchto OP je tvorená najmä cenou za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny, vrátane ceny za prenos elektriny a straty pri prenose, tarifami za systémové služby a za prevádzkovanie systému, ako aj ďalšími cenami a cenovými podmienkami uvedenými v platnom a účinnom cenovom rozhodnutí ÚRSO. V prípade zmeny cenového rozhodnutia ÚRSO, alebo zavedenia nových poplatkov, PDS má právo požadovať od Dodávateľa ich zaplatenie a Dodávateľ sa zaväzuje ich zaplatiť a to odo dňa ich platnosti. PDS má právo požadovať od Dodávateľa aj zaplatenie zvýšených nákladov, ktoré budú mať vplyv na cenu, ktoré budú zavedené rozhodnutiami štátnych orgánov SR a ktoré PDS nebude môcť ovplyvniť.
2. Podkladom pre fakturáciu sú namerané množstvá činnej elektrickej práce dopravené cez distribučnú sústavu do odberného miesta Dodávateľa, veľkosť rezervovanej kapacity, resp. u koncových odberateľov pripojených na hladinu NN sadzba zodpovedajúca rezervovanej kapacite, dojednaná v Rámcovej zmluve alebo iným spôsobom stanovené hodnoty, ktoré sú spoplatnené v súlade s platným cenovým rozhodnutím ÚRSO. Platba za distribúciu elektriny zahŕňa aj tarifu za odber jalovej energie mimo dohodnutú hodnotu indukčného účinníka, prípadne iné položky, ktoré sú v súlade s platným cenovým rozhodnutím ÚRSO.
3. PDS určí podľa predpokladanej výšky množstva distribuovanej elektriny Užívateľovi:
 - platiť preddávky na základe dohody o splátkovom kalendári uvedené v Rámcovej distribučnej zmluve vo výške 90 % z predpokladanej mesačnej platby za mesiac, v ktorom prebieha dodávka služieb PDS Dodávateľovi elektriny.
 - platiť faktúru za opakovanú dodávku služby v dohodnutom termíne (mesačne, štvrťročne, polročne, ročne). Faktúra za opakovanú dodávku bude vystavená jedenkrát mesačne, najneskôr posledný deň k prislúchajúcemu obdobiu zmysle daňových zákonov. Výška faktúry za opakovanú dodávku služby je vypočítaná na základe

- dohodnutého množstva uvedeného v zmluve alebo predchádzajúceho porovnateľného obdobia vo výške 90% predpokladaného množstva.
4. Vyúčtovanie distribúcie elektriny (preddavkových platieb) bude uskutočňované formou vyúčtovacích faktúr. PDS vystaví vyúčtovaciu faktúru vždy do 30. kalendárneho dňa nasledujúceho mesiaca po ukončení obdobia, za ktoré sa faktúra vystavuje a bude vychádzať z údajov nameraných (pri mesačnom, ročnom, resp. polročnom odpočtovom cykle) na jednotlivých odberných miestach za obdobie, za ktoré sa faktúra vystavuje. Nedoplatok uhradí Dodávateľ v dohodnutom termíne splatnosti. Preplatok vráti PDS Dodávateľovi bezhotovostným prevodom na jeho účet v lehote splatnosti, alebo je oprávnený ho započítať s pohľadávkami vzniknutými pred fakturáciou preplatku. Preplatok nie je možné použiť ako preddavok na budúce dodanie tovaru a služieb.
 5. Ak Dodávateľ nemá dohodnuté v Rámcovej zmluve preddavkové platby, vyúčtovanie distribúcie elektriny bude uskutočňované formou vyúčtovacích faktúr. PDS vystaví vyúčtovaciu faktúru vždy do 10. kalendárneho dňa nasledujúceho mesiaca po ukončení obdobia, za ktoré sa faktúra vystavuje.
 6. PDS vystavuje súhrnné faktúry podľa napäťových hladín v členení VN, napäťové hladiny ET, NN domácnosti a NN organizácie za obdobie kalendárneho mesiaca za distribúciu elektriny na základe podkladov vyúčtovaných pre jednotlivé OMD. Faktúra bude obsahovať všetky náležitosti podľa platného zákona o DPH a ostatné položky ktoré sú určené v zmysle platných právnych predpisov pričom musí byť primerane vystavená v členení:
 - a) tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny a strát pri distribúcii (ET, VN),
 - b) mesačná platba za rezervovaný výkon (ET, VN),
 - c) tarifa za prevádzkovanie systému (ET, VN, NN),
 - d) tarifa za systémové služby (ET, VN, NN),
 - e) platba za distribúciu elektriny vo VT (NN),
 - f) platba za distribúciu elektriny v NT (NN),
 - g) mesačná platba podľa prúdovej hodnoty ističa (NN)
 - h) mesačná platba za odberné miesto (NN)
 7. Termín splatnosti faktúr je 14 dní odo dňa ich vystavenia. Pri omeškaní platenia faktúr za opakované dodanie služieb, platieb podľa splátkového kalendára alebo vyúčtovacích faktúr za distribúciu elektriny a prenos je PDS oprávnený účtovať Dodávateľovi úrok z omeškania vo výške stanovenej Obchodným zákonníkom za každý aj začatý deň omeškania splatnej platby. Termín splatnosti úroku z omeškania je 14 dní od jeho vystavenia. Reklamácia fakturovanej čiastky nie je dôvodom na nezaplatenie faktúry.
 8. PDS má právo upraviť výšku preddavkových platieb v prípade, ak dôjde k zmene počtu alebo charakteru distribúcie do OMD. Pri zmene počtu OMD alebo zmene charakteru distribúcie do OMD, má Dodávateľ takisto právo požiadať PDS o zmenu výšky preddavkových platieb.
 9. V prípade neuhradenia dvoch po sebe nasledujúcich preddavkových platieb v termíne splatnosti má PDS právo zmeniť stanovený spôsob platenia preddavkových platieb na jednu splátku s termínom splatnosti na 5. kalendárny deň mesiaca, a to vo výške hodnoty celej preddavkovej platby na začiatku fakturačného obdobia.
 10. Ak kumulovaný počet dní oneskorenia úhrady vyúčtovacích faktúr vyplývajúcich z Rámcovej zmluvy za posledných 12 mesiacov plnenia Rámcovej zmluvy je väčší ako 25 alebo rovný 25, PDS je oprávnený zmeniť termín a výšku preddavkových platieb na jednu preddavkovú platbu vo výške 100% odhadu fakturácie elektriny pre príslušné fakturačné

obdobie, v ktorom prebieha dodávka služieb pre Dodávateľa. PDS písomne a emailom oznámi Dodávateľovi zmenu termínu a výšky zmenenej preddavkovej platby na mesiac, v ktorom prebieha dodávka služieb pre Dodávateľa do 26. dňa predchádzajúceho kalendárneho mesiaca.

11. Všetky platby za distribúciu elektriny sa vykonávajú bezhotovostne v peňažných ústavoch, pokiaľ sa Dodávateľ s PDS nedohodli inak. Spôsob úhrady je dohodnutý v Rámcovej zmluve.
12. V bankovom styku sú zmluvné strany povinné používať variabilný symbol uvedený na príslušnej faktúre, alebo variabilný symbol v dohode o splátkovom kalendári.
13. Pokiaľ Dodávateľ poukáže platbu s nesprávnym variabilným alebo konštantným symbolom alebo ju poukáže s iným bankovým spojením PDS, než je uvedené na faktúre, je PDS oprávnený mu platbu vrátiť ako neumiestnenú a účtovať mu úrok z omeškania za oneskorené platenie od dátumu vrátenia neumiestnenej platby až do obdržania správne poukázanej platby. PDS vráti platbu len po vyčerpaní všetkých možností priradenia platby.
14. Všetky ceny v Rámcovej zmluve sú bez DPH. K uvedeným cenám bude pripočítavaná DPH podľa platných právnych predpisov.

B. Ostatné služby súvisiace s distribúciou elektriny

1. Zabezpečenie výkonu ostatných služieb súvisiacich s distribúciou elektriny je za cenu určenú aktuálnym cenníkom služieb, ktorý zverejňuje PDS na svojej internetovej stránke www.zsr.sk
2. Fakturačné a platobné podmienky sú súčasťou jednotlivých štandardných zmlúv na plnenie podľa čl. III. Bodu 3 týchto OP.
3. Neuhradenie akýchkoľvek pohľadávok zo zmlúv na plnenie podľa čl. III. Bodu 3 týchto OP, predstavuje podstatné porušenie Rámcovej zmluvy, ktoré oprávňuje PDS odstúpiť od Rámcovej zmluvy spôsobom podľa OP.
4. PDS bezodkladne vyzve Dodávateľa na úhradu pohľadávky po lehote splatnosti, vrátane poplatkov za úrok z omeškania, ktorý počnúc dňom nasledujúcim po dátume splatnosti neuhradenej platby, bude PDS účtovať Dodávateľovi úrok z omeškania vo výške stanovenej Obchodným zákonníkom za každý deň omeškania. Užívateľ uhradí úrok z omeškania do 14 dní odo dňa obdržania vyúčtovania úroku z omeškania. Počnúc dňom nasledujúcim po dátume splatnosti neuhradenej platby bude každý deň omeškania započítaný do kumulatívneho počtu dní oneskorenia Dodávateľa v úhrade záväzkov vyplývajúcich z Rámcovej zmluvy voči PDS.
5. Neuhradenie platby ani po písomnej výzve PDS je považované za podstatné porušenie Rámcovej zmluvy.

IX. Reklamácie

Reklamácie Dodávateľa elektriny voči PDS budú riešené spôsobom uvedeným v platnom Reklamačnom poriadku, ktorý je súčasťou tohto PP.

PDS je povinný reklamáciu prešetriť a výsledok šetrenia oznámi Dodávateľovi elektriny do 30 kalendárnych dní odo dňa nasledujúceho po dni prijatia reklamácie.

X. Obmedzenie, prerušenie a ukončenie distribúcie do odberného miesta

1. PDS má právo obmedziť alebo prerušiť dodávku a distribúciu elektriny bez nároku na náhradu škody, s výnimkou prípadov, keď škoda vznikla zavinením PDS, v nevyhnutnom rozsahu a na nevyhnutnú dobu:
 - a) pri vykonávaní plánovaných rekonštrukcií, opráv, údržby a revízií energetických zariadení,
 - b) pri stavoch núdze alebo pri činnostiach zamedzujúcich ich vzniku,
 - c) pri bezprostrednom ohrození života a zdravia osôb a majetku, alebo pri likvidácii príčin týchto stavov,
 - d) pri poruchách na zariadeniach sústavy a počas ich odstraňovania,
 - e) v prípade zásahu vyššej moci,
 - f) pri neoprávnenom odbere elektriny,
 - g) pri odbere elektriny zariadením, ktoré ohrozuje život a zdravie osôb a majetok,
 - h) ak Dodávateľov odberateľ používa pri odbere elektriny zariadenie, ktoré ovplyvňuje kvalitu energie v neprospech ostatných odberateľov, a nevykonal v čase stanovenom PDS opatrenia na obmedzenie tohto vplyvu,
 - i) na žiadosť Dodávateľa pri neplnení zmluvne dohodnutých platobných podmienok jeho odberateľa,
 - j) ak PDS nie je umožnený prístup k určenému meradlu ani pri nasledujúcom odpočte, a to aj napriek predchádzajúcej písomnej výzve PDS na umožnenie takéhoto prístupu,
 - k) v ostatných prípadoch uvedených v platných právnych predpisoch
2. Pri obmedzení alebo pri prerušení distribúcie elektriny OMD z dôvodov uvedených v čl. X. Bodu 1 písm. a) týchto OP, PDS oznámi Odberateľovi a Dodávateľovi začiatok a skončenie tohto obmedzenia alebo prerušenia v lehote určenej Zákonom o energetike.
3. Odberateľ je povinný umožniť PDS vykonanie konečného odpočtu OMD, odobratie meracích zariadení, prípadne realizáciu ďalších opatrení súvisiacich s ukončením odberu a súčasné odpojenie odberného elektrického zariadenia od zariadení PDS. Ak Odberateľ neumožní vykonanie konečného odpočtu a odobratie meracích zariadení na OMD, Dodávateľ uhradí PDS cenu za odobranú elektrinu až do ukončenia odberu na odbernom mieste, alebo do prihlásenia nového odberateľa.
4. PDS preruší distribúciu elektriny pre jednotlivé OMD v zmysle čl. X. Bodu 1 písm. i) týchto OP na základe písomnej požiadavky Dodávateľa, ktorú Dodávateľ doručí do sídla PDS najmenej 2 pracovné dni pred požadovaným časom prerušenia distribúcie. Distribúcia elektriny pre dotknuté odberné miesta Dodávateľa bude obnovená bezodkladne po obdržaní žiadosti o opätovné pripojenie OMD cez definované rozhranie informačného systému PDS. PDS nezodpovedá za škody, ktoré vzniknú z dôvodu odpojenia OMD na žiadosť Dodávateľa.
5. Ak vznikla škoda pri obmedzení alebo pri prerušení dodávky energie z dôvodov uvedených v čl. X. Bodu 1. písm. a) týchto OP, môže si Dodávateľ uplatňovať náhradu škody a ušlého zisku len vtedy, ak PDS nesplnil oznamovaciu povinnosť podľa čl. X. Bodu 2. týchto OP.
6. Obmedzovanie a prerušenie distribúcie z dôvodu podľa čl. X. Bodu 1. písm. b) týchto OP sa riadi Havarijným plánom PDS.
7. PDS pri zistení prerušenia distribúcie elektriny z dôvodu poruchy v distribučnej sústave bezodkladne zabezpečí jej odstránenie.

8. V prípade prerušenia distribúcie elektriny z dôvodu poruchy, Dodávateľ alebo odberatelia na dotknutých OMD informujú PDS prostredníctvom autorizovanej osoby poverenej PDS v zmysle Rámcovej zmluvy.
9. Dodávateľ môže telefonicky požiadať PDS o informácie ohľadom príčin poruchy a predpokladanom obnovení distribúcie a dodávky elektriny na OMD prostredníctvom autorizovanej osoby poverenej PDS v zmysle Rámcovej zmluvy a PDS vyjadrenie bezodkladne poskytne. Žiadosť o písomné vyjadrenie PDS musí byť podaná písomnou formou do sídla PDS a PDS sa k žiadosti vyjadrí do 2 týždňov.
10. V prípade, že dôjde k odpojeniu Odberateľa z viny na jeho strane, je Odberateľ povinný uhradiť PDS náklady spojené s jeho opätovným pripojením. Ak k opätovnému pripojeniu dôjde po viac ako dvoch rokoch od odpojenia, je Odberateľ pred opätovným pripojením povinný podať u PDS žiadosť o pripojenie podľa čl. II. Prílohy č. 1 tohto PP a zaplatiť poplatok za pripojenie do výšky maximálnej rezervovanej kapacity.

XI. Neoprávnený odber elektriny

1. Za neoprávnený odber elektriny sa okrem neoprávneného odberu elektriny podľa § 46 Zákona o energetike považuje pre účely Rámcovej zmluvy odber elektriny na základe zmluvy o združenej dodávke elektriny medzi Dodávateľom a Odberateľom na časti vymedzeného územia PDS:
 - a) bez zaradenia do zoznamu OMD,
 - b) v rozpore s technickou špecifikáciou OMD uvedenou v zozname OMD v informačnom systéme PDS,
 - c) pri odbere z tej časti elektroenergetického zariadenia PDS, ktorou prechádza nemeraná elektrina,
 - d) bez určeného meradla PDS, alebo s určeným meradlom PDS, ktoré v dôsledku neoprávneného zásahu nezaznamenáva alebo nesprávne zaznamenáva odber elektriny,
 - e) ktorý je meraný určeným meradlom PDS, na ktorom bolo porušené zabezpečenie proti neoprávnenej manipulácii (plomba PDS, overovacie plomby).
2. Ak je na odbernom mieste, ktoré zasahuje Dodávateľ na základe zmluvy o združenej dodávke na vymedzenom území PDS, zistený neoprávnený odber elektriny, PDS má právo pre dotknuté odberné miesto distribúciu elektriny obmedziť alebo prerušiť v nevyhnutnom rozsahu a na nevyhnutnú dobu. Distribúcia pre dotknuté odberné miesto bude opätovne obnovená, keď Dodávateľ zabezpečí odstránenie príčin neoprávneného odberu elektriny a uhradí faktúry za neoprávnený odber elektriny. Neuhradenie faktúry za neoprávnený odber podľa čl. XI bodu 1. OP predstavuje vážne porušenie Rámcovej zmluvy, ktoré oprávňuje PDS odstúpiť od Rámcovej zmluvy spôsobom podľa týchto OP.
3. Pri stanovení množstva neoprávnene odobratej elektriny a výpočte škody spôsobenej neoprávneným odberom elektriny sa postupuje podľa platných právnych predpisov (vyhláška MH SR č.292/2012 Z. z. ktorou sa ustanovuje spôsob výpočtu škody spôsobenej neoprávneným odberom elektriny).

XII. Predchádzanie škodám a vylúčenie zodpovednosti

1. Zmluvné strany sa zaväzujú informovať sa včas a presne o všetkých zmenách skutočností uvedených v tejto Rámcovej zmluve, poskytovať si všetky informácie, ktoré by mohli mať vplyv na jej plnenie, a poskytnúť si plnú súčinnosť pri predchádzaní hroziacim škodám

a odstraňovaní ich následkov. Ak niektoré ustanovenia Zmluvy budú prekonané novou právnou úpravou, zmluvné strany sa zaväzujú nahradiť dotknuté ustanovenia v Zmluve ustanoveniami novými, určenými právnou úpravou, resp. zmenou tak, aby bol zachovaný zmysel a účel Zmluvy. V prípade neplatnosti alebo neúčinnosti niektorého ustanovenia Zmluvy nebudú dotknuté jej ostatné ustanovenia. Neúčinné, neplatné alebo ustanovenia, ktoré nie sú vykonateľné sa zmluvné strany zaväzujú nahradiť platným, účinným a vykonateľným ustanovením podľa zmyslu a účelu Zmluvy.

2. V prípade, ak niektorá zmluvná strana bola informovaná, alebo podľa všetkých logických okolností pri dodržaní zodpovedajúcej dôslednosti mala disponovať informáciou o skutočnostiach, ktoré znemožnili plnenie v rozsahu tejto Rámcovej zmluvy, a o týchto skutočnostiach neinformovala druhú zmluvnú stranu, alebo bola požiadaná o poskytnutie súčinnosti, a túto súčinnosť neposkytla, nesie plnú zodpovednosť za škody, ktoré nesplnením povinností podľa čl. XII. Bodu 1 týchto OP vznikli.
3. Zmluvné strany sú zbavené zodpovednosti za čiastočné alebo úplné neplnenie povinností vyplývajúcich z Rámcovej zmluvy, a to v prípadoch, keď toto neplnenie bolo výsledkom okolností vylučujúcich zodpovednosť v zmysle § 374 Obch. Z, alebo za podmienok vyplývajúcich z platných právnych predpisov.
4. Za okolnosti vylučujúce zodpovednosť je považovaná prekážka, ktorá nastala po uzavretí Rámcovej zmluvy nezávisle na vôli jednej zo zmluvných strán a bráni jej v plnení povinností, ak sa nedá 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 možné a budú hľadať iné alternatívne prostriedky pre plnenie zmluvy, ktorým nebránia okolnosti vylučujúce zodpovednosť.

XIII. Ochrana dát

1. Všetky údaje a informácie obchodného charakteru, ktoré vyplývajú z uzatvorenej Rámcovej zmluvy alebo pri činnostiach zabezpečujúcich naplnenie Rámcovej zmluvy, budú považovať zmluvné strany za dôverné.
2. Dodávateľ a PDS sa zaväzujú, že tieto dôverné informácie budú chrániť a utajovať pred tretími osobami, s výnimkou poskytovania údajov na základe platných legislatívnych predpisov.
3. V prípade nedodržania povinnosti ochrany dát, zmluvná strana, ktorá túto povinnosť nesplnila je povinná nahradiť druhej zmluvnej strane všetky škody v zmysle Obchodného zákonníka.

XIV. Riešenie sporov

1. PDS a Dodávateľ budú postupovať tak, aby sporná situácia bola objektívne vysvetlená a pre tento účel si poskytnú nevyhnutnú súčinnosť,
2. Zmluvná strana, ktorá uplatňuje nárok, je povinná písomne vyzvať druhú zmluvnú stranu k riešeniu sporu, pričom spor podrobne popíše a uvedie odkaz na ustanovenia právneho

predpisu, PP alebo vzájomnej Rámcovej zmluvy a predloží kópie dôkazných prostriedkov, o ktoré svoj nárok opiera. Ak je nárok oceniteľný peniazmi, uvedie tiež čiastku, na ktorú svoj nárok hodnotí,

3. Výzva sa doručuje druhej zmluvnej strane osobne, alebo doporučeným listom na adresu splnomocnenca pre zmluvné vzťahy,
4. Splnomocnenci oboch zmluvných strán pre komunikáciu sa stretnú v dohodnutom termíne a mieste. Ak nedôjde k dohode o termíne a mieste konania schôdzky, splnomocnenci oboch zmluvných strán sa stretnú v 7. pracovný deň od doručenia výzvy o 10:00 h v sídle zmluvnej strany vyzvanej na rokovanie,
5. Pri schôdzke splnomocnencov oboch zmluvných strán sa prerokuje predmet výzvy a z rokovania bude spísaný zápis s návrhom riešenia. Ak dôjde k zhode o návrhu riešenia spornej veci v plnom rozsahu, je zápis splnomocnencami oboch zmluvných strán podpísaný a predložený k následnému odsúhlaseniu a vyjadreniu osobám, ktoré obe zmluvné strany pre tento prípad určia. Ak dôjde k zhode o návrhu riešenia iba v časti spornej otázky, potom sa v zápise presne rozdelí a popíše časť, pri ktorej došlo k zhode o návrhu riešenia, a časť, ktorá ostáva spornou,
6. Štatutárne orgány PDS a Dodávateľa, alebo ich poverení zástupcovia, sú povinní vyjadriť sa k návrhu riešenia sporných otázok najneskôr do 20-tich pracovných dní od dátumu spísania zápisu, a svoje písomné vyjadrenie k návrhu doručiť druhej zmluvnej strane,
7. Ak nedôjde do 60 dní od doručenia výzvy k inej dohode, môže sa zmluvná strana, ktorá na tom má záujem, obrátiť so sťažnosťou na príslušný správny orgán, prípadne so žalobou na príslušný súd. Počas doby trvania sporu sú obe zmluvné strany povinné postupovať podľa Rámcovej zmluvy.

XV. Ukončenie zmluvy

1. Platnosť Rámcovej zmluvy sa končí :
 - a) ukončením doby platnosti v prípade Rámcovej zmluvy na dobu určitú,
 - b) vypovedaním Rámcovej zmluvy dodávateľom bez udania dôvodu s výpovednou lehotou 2 mesiace, ktorá začína plynúť prvým dňom kalendárneho mesiaca nasledujúceho po mesiaci v ktorom bola výpoveď Rámcovej zmluvy druhej zmluvnej strane doručená,
 - c) odstúpením od Rámcovej zmluvy z dôvodu podstatného porušenia Rámcovej zmluvy.
2. Pri ukončení Rámcovej zmluvy v zmysle čl. XV. bodu 1 písm. a) týchto OP, PDS písomne upozorní Dodávateľa 60 kalendárnych dní pred ukončením doby platnosti Rámcovej zmluvy na ukončenie platnosti Rámcovej zmluvy.
3. Dodávateľ má možnosť do 14 kalendárnych dní od písomného upozornenia PDS podľa čl. XV. bodu 2 týchto OP požiadať o predĺženie doby platnosti Rámcovej zmluvy. V prípade, ak Dodávateľ nepožiada PDS o predĺženie doby platnosti Rámcovej zmluvy, má povinnosť na vlastné náklady písomne upozorniť Odberateľov s odbernými miestami, na ktoré sa vzťahuje Rámcová zmluva, na ukončenie doby jej platnosti, na následky chýbajúceho zmluvného vzťahu s PDS a na skutočnosť, že pokiaľ si nezabezpečia distribúciu elektriny prostredníctvom iného dodávateľa elektriny, môžu uzatvoriť zmluvu o distribúcii elektriny priamo s PDS s účinnosťou odo dňa nasledujúceho po dni skončenia účinnosti Rámcovej zmluvy za podmienky splnenia povinností vyplývajúcich zo Zákona o energetike, PP a ostatných príslušných platných právnych predpisov, najmenej 75 dní pred termínom ukončenia doby platnosti Rámcovej zmluvy.

4. Zmluvné strany pokračujú v plnení svojich práv a povinností podľa Rámcovej zmluvy a týchto OP, avšak posledných 60 kalendárnych dní pred ukončením doby platnosti Rámcovej zmluvy PDS neakceptuje požiadavky Dodávateľa na zaradenie nových odberných miest do zoznamu OMD. PDS uskutoční konečný odpočet na odberných miestach Dodávateľa a spracuje aktualizované znenie Prílohy č. 1 Rámcovej zmluvy k poslednému dňu platnosti Rámcovej zmluvy. PDS spracuje konečné vyúčtovanie a zašle konečnú vyúčtovaciu faktúru Dodávateľovi štandardným spôsobom podľa čl. VIII. časť A a časť B.
5. Ukončenie Rámcovej zmluvy v zmysle čl. XV. Bodu 1 písm. b) týchto OP je možné vždy k poslednému dňu kalendárneho mesiaca a vypovedať Rámcovú zmluvu môže Dodávateľ zaslaním písomnej výpovede doručenej PDS najmenej 3 mesiace pred plánovaným dátumom ukončenia Rámcovej zmluvy.
6. Dodávateľ, ktorý Rámcovú zmluvu vypovedal, má povinnosť na vlastné náklady písomne upozorniť Odberateľov s odbernými miestami, na ktoré sa vzťahuje Rámcová zmluva, na ukončenie doby jej platnosti, na následky chýbajúceho zmluvného vzťahu s PDS a na skutočnosť, že pokiaľ si nezabezpečia distribúciu elektriny prostredníctvom iného dodávateľa elektriny, môžu uzatvoriť zmluvu o distribúcii elektriny priamo s PDS s účinnosťou odo dňa nasledujúceho po dni skončenia účinnosti Rámcovej zmluvy za podmienky splnenia povinností vyplývajúcich zo Zákona o energetike, PP a ostatných príslušných platných právnych predpisov, najmenej 60 dní pred termínom ukončenia doby platnosti Rámcovej zmluvy. Pri ukončovaní Rámcovej zmluvy zmluvné strany ďalej postupujú podľa čl. XV. Bodu 4 týchto OP.
7. Nesplnenie informačnej povinnosti podľa čl. XV. Bodu 3 a XV. Bodu 6 týchto OP zo strany Dodávateľa je považované za podstatné porušenie Rámcovej zmluvy, ako aj nesplnenie iných povinností Dodávateľa, ktoré predstavuje podľa týchto OP podstatné porušenie Rámcovej zmluvy, oprávňuje PDS odstúpiť od Rámcovej zmluvy podľa čl. XV Bodu 1 písm. c) týchto OP.
8. Ukončenie Rámcovej zmluvy v zmysle čl. XIV. Bodu 1 písm. c) týchto OP, vykoná PDS zaslaním písomného oznámenia o odstúpení od Rámcovej zmluvy Dodávateľovi s uvedením dôvodu odstúpenia od Rámcovej zmluvy podľa týchto OP. Odstúpenie nadobúda účinnosť 5. deň, 24:00, od dátumu odoslania, pokiaľ PDS v oznámení o odstúpení neuvedie neskorší termín nadobudnutia účinnosti odstúpenia.
9. PDS zároveň po oznámení o odstúpení od Rámcovej zmluvy písomne upozorní Odberateľov s odbernými miestami, na ktoré sa vzťahuje Rámcová zmluva, na ukončenie doby jej platnosti, na následky chýbajúceho zmluvného vzťahu s PDS a na skutočnosť, že si musia zmluvne zabezpečiť dodávku elektriny a distribúciu elektriny s účinnosťou odo dňa nasledujúceho po dni skončenia účinnosti Rámcovej zmluvy za podmienky splnenia povinností vyplývajúcich zo Zákona o energetike, PP a ostatných príslušných platných právnych predpisov. Tieto náklady spojené s písomným vyrozumením odberateľov zaúčtuje PDS ako svoju pohľadávku voči Dodávateľovi.
10. V prípade, že PDS odstúpil od Rámcovej zmluvy, PDS do ukončenia Rámcovej zmluvy pokračuje v plnení svojich práv a povinností podľa Rámcovej zmluvy a týchto OP, avšak neakceptuje požiadavky Dodávateľa na zaradenie nových odberných miest do zoznamu OMD. PDS uskutoční konečný odpočet na odberných miestach Dodávateľa a spracuje aktualizované znenie Prílohy č. 1 Rámcovej zmluvy k poslednému dňu platnosti Rámcovej zmluvy. PDS spracuje konečné vyúčtovanie a zašle konečnú vyúčtovaciu faktúru Dodávateľovi štandardným spôsobom podľa čl. VIII. časť A a časť B. Do konečnej vyúčtovacej faktúry PDS zahrnie aj všetky známe nároky na náhradu škody spôsobenej

podstatným porušením Rámcovej zmluvy zo strany Dodávateľa, ktoré boli vyčíslené k termínu ukončenia Rámcovej zmluvy. Dodávateľ ďalej zodpovedá za všetky škody, ktoré boli spôsobené podstatným porušením Rámcovej zmluvy zo strany Dodávateľa a ktoré boli vyčíslené do 60 dní od ukončenia Rámcovej zmluvy.

XVI. Záverečné ustanovenia

1. V prípade, ak sa niektoré ustanovenia týchto OP alebo Rámcovej zmluvy dostanú do rozporu so Zákonom o energetike, s iným právnym predpisom alebo rozhodnutím príslušných štátnych orgánov Slovenskej republiky, nebude to mať vplyv na platnosť ostatných ustanovení OP a Rámcovej zmluvy. Zmluvné strany sa v takom prípade zaväzujú dodatkom k Rámcovej zmluve upraviť Rámcovú zmluvu v súlade s takýmito zmenami vyplývajúcimi zo zmeny zákonov alebo všeobecne záväzných právnych predpisov tak, aby bol zachovaný pôvodný zámer a účel uzavretia zmluvy.
2. Ak niektoré ustanovenia týchto OP alebo Rámcovej zmluvy budú prekonané novou právnou úpravou, zmluvné strany sa zaväzujú nahradiť dotknuté ustanovenia zmluvy ustanoveniami novými, určenými právnou úpravou, resp. zmenou tak aby bol zachovaný účel zmluvy.
3. Tieto Obchodné podmienky zabezpečujú jednotný a nediskriminačný prístup PDS ku všetkým dodávateľom elektriny alebo obchodníkom 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 PP.
4. Všetky úkony vyplývajúce z Rámcovej zmluvy musia byť vykonané písomne, pokiaľ zmluvné strany nedohodnú inú formu.
5. Všetky úkony vyplývajúce z Rámcovej zmluvy musia byť vykonané písomne, pokiaľ Rámcová zmluva alebo OP neurčujú iný spôsob. Písomnosti sa považujú za doručené ak boli odoslané na adresu druhej zmluvnej strany uvedenú v Rámcovej zmluve (alebo dohodnutú ako kontaktnú adresu medzi PDS a Dodávateľom) a
 - a) boli adresátom prevzaté, alebo
 - b) boli vrátené odosielateľovi ako nedoručiteľné a adresát svojím konaním alebo opomenutím zmaril doručenie písomnosti, v takomto prípade sa písomnosť považuje za doručenie uplynutím tretieho dňa odo dňa jej odoslania. Účinky doručenia nastanú aj vtedy, ak adresát doručenie písomnosti odmietol.Pre doručovanie písomných listových zásielok sa vzťahuje platný poštový poriadok. Zmluvné strany sa dohodli, že budú považovať za doručené aj nedoručiteľné zásielky podľa platného poštového poriadku.
6. Právny vzťah založený Rámcovou zmluvou sa riadi Obchodným zákonníkom, zákonom o energetike, zákonom o regulácii v sieťových odvetviach, príslušnými nariadeniami vlády SR, vyhláškami Ministerstva hospodárstva SR, výnosmi a rozhodnutiami ÚRSO a tiež ostatnými všeobecne záväznými právnymi predpismi.
7. Údaje poskytnuté Užívateľom v súvislosti s Rámcovou zmluvou PDS uloží za účelom spracovania dát, s čím Užívateľ podpisom Rámcovej zmluvy vyjadruje svoj súhlas.
8. V zmysle § 7 ods. 4 písm. b) zákona č. 428/2002 Z .z. o ochrane osobných údajov v znení neskorších predpisov je Užívateľ uzrozumený s nevyhnutným spracúvaním jeho osobných údajov v zmluvnom vzťahu v rozsahu uvedenom v Rámcovej zmluve. Uvedený rozsah osobných údajov je presná identifikácia Užívateľa aby Rámcová zmluva ako právny úkon bol adresný, zrozumiteľný a určiteľný. Užívateľ dáva podpisom Rámcovej zmluvy súhlas

PDS na poskytnutie jeho osobných údajov uvedených v Rámcovej zmluve na spracúvanie aj iným subjektom, s ktorými uzatvorí PDS písomnú zmluvu o spracúvaní osobných údajov.

9. Zmluvné strany berú na vedomie, že zmluva je povinne zverejňovanou zmluvou v zmysle zákona č.211/2000 Z.z. o slobodnom prístupe k informáciám a zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov a nadobúda účinnosť dňom nasledujúcim po dni jej zverejnenia.
10. Obchodné podmienky nadobúdajú platnosti a účinnosti dňom schválenia ÚRSO a tým sa stávajú záväznými pre všetkých dotknutých účastníkov trhu s elektrinou.

OBCHODNÉ PODMIENKY
K ZMLUVE O ZDRUŽENEJ DODÁVKE TYP TNO
PRE ODBERATEĽA NA ELEKTRICKEJ TRAKCII, KTORÉHO HDV NIE SÚ VYBAVENÉ
URČENÝM MERADLOM

I. Úvodné ustanovenia

1. Tieto obchodné podmienky platia do 31.12.2013
2. Železnice Slovenskej republiky, IČO 31 36 45 01, so sídlom na Klemensovej č. 8, 813 61 Bratislava, (ďalej len „PDS“) je držiteľom povolenia č. 2005E0116 na dodávku a distribúciu elektriny na časti vymedzeného územia.
3. PDS vydáva tieto Obchodné podmienky pre zmluvu o združenej dodávke pre odberateľa na elektrickej trakkii, ktorého HDV nie sú vybavené určeným meradlom (ďalej len „OP“) podľa § 273 Obchodného zákonníka (ďalej len „Obch. Z.“) v súlade s ustanoveniami zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov, v znení neskorších predpisov (ďalej len „Zákon o energetike“), zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov, v znení neskorších predpisov (ďalej len „Zákon o regulácii“) a súvisiacimi právnymi predpismi.

II. Všeobecné ustanovenia

1. OP dopĺňajú právne vzťahy upravené medzi PDS a užívateľom distribučnej sústavy (ďalej len „Užívateľ“) zmluvou o združenej dodávke elektriny Typ TNO pre odberateľa na elektrickej trakkii, ktorého HDV nie sú vybavené určeným meradlom (ďalej len „**Zmluva o združenej dodávke Typ TNO**“) a sú jej nedeliteľnou súčasťou.
2. Pojmy a definície používané v týchto OP sú používané a vykladané v súlade so Zákonom o energetike, Zákonom o regulácii a s ostatnými právnymi predpismi vydanými na ich základe.
3. OP upravujú vzťahy, povinnosti a postupy na základe Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO, uzatvorenej medzi PDS a Užívateľom a postup pre uzatváranie Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO.
4. Distribúcia elektriny a s tým súvisiace služby sú zabezpečované na základe § 26 Zákona o energetike.
5. Dodávka a distribúcia elektriny je splnená prechodom elektriny z distribučnej sústavy PDS do odberného zariadenia Užívateľa, t.j. v prípade hnacích dráhových vozidiel závislej trakcie sa prechod elektriny uskutočňuje na rozhraní trolejový drôt -zberač prúdu dráhového vozidla.
6. Zmluvu o združenej dodávke Typ TNO uzatvára v súlade s § 2 písm. k) nariadenia vlády SR v znení zákona č. 309/2009 Z. z. a nariadení vlády SR č. 211/2010 Z.z. a č. 440/2011 Z. z. , ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou v znení neskorších predpisov (ďalej len „Pravidlá trhu“) Užívateľ s PDS pre jednotlivé napäťové úrovne, z ktorých má záujem odoberať elektrinu.
7. Pre každú napäťovú úroveň na elektrickej trakkii existuje v rovnakom čase iba jedna Zmluva o združenej dodávke Typ TNO uzavretá medzi PDS a Užívateľom

8. Zmluva o združenej dodávke Typ TNO medzi PDS a Užívateľom sa uzatvára na základe kompletnej žiadosti o uzatvorenie Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO (ďalej len „Žiadosť“), ktorá obsahuje náležitosti uvedené v čl. II. bode 11 a prílohy uvedené v čl. II. bode 12 týchto OP.
9. Náležitosti žiadosti sú uvedené vo vzorovom tlačive PDS uvedeného na internetovej stránke PDS.
10. Prílohy Žiadosti pre užívateľov ktorí odoberali elektrinu z elektrickej trakcie v predchádzajúcom zmluvnom období :
 - a) Kópiu platnej zmluvy o prístupe na železničnú dopravnú cestu.
 - b) Objednávku množstva elektriny pre požadované zmluvné obdobie, rozčlenenú podľa jednotlivých mesiacov a napäťových úrovní,
11. Prílohy Žiadosti pre užívateľov ktorí neodoberali elektrinu z elektrickej trakcie v predchádzajúcom zmluvnom období :
 - a) Výpis z Obchodného registra nie starší ako 3 mesiace, v prípade zahraničných dopravcov ekvivalent tohto dokumentu vydaný v krajine sídla dopravcu (úradný preklad v slovenskom jazyku).
 - b) Kópiu platnej zmluvy o prístupe na železničnú dopravnú cestu.
 - c) Objednávku množstva elektriny pre požadované zmluvné obdobie, rozčlenená podľa jednotlivých mesiacov a napäťových úrovní,
12. Žiadosť o uzatvorenie Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO pre užívateľa, ktorý odoberal elektrinu z elektrickej trakcie v predchádzajúcom zmluvnom období, musí byť PDS doručená najmenej 90 dní pred začatím nového zmluvného obdobia. Pri nedodržaní uvedeného termínu bude považované za objednané množstvo 0 kWh a bude záväzným pre vyhodnotenie odberu užívateľa pre celé nasledujúce zmluvné obdobie.
13. Žiadosť o uzatvorenie Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO pre užívateľa, ktorý neodoberal elektrinu z elektrickej trakcie v predchádzajúcom zmluvnom období, musí byť PDS doručená najmenej 30 dní pred začatím odberu.

III. Práva a povinnosti užívateľa DS

1. Užívateľ má právo na dodávku a distribúciu elektriny prostredníctvom DS ŽSR do svojich odberných zariadení na príslušnej napäťovej úrovni Súčasťou distribúcie elektriny je aj prenos elektriny prenosovou sústavou SR.
2. Užívateľ sa zaväzuje zaplatiť PDS za dodávku cenu dohodou a distribúciu odobratého množstva elektriny a s tým súvisiace služby cenu v súlade s tarifami určenými príslušnými platnými rozhodnutiami Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len ÚRSO). Priznanie distribučnej tarify podľa hladiny, z ktorej Užívateľ odoberá elektrinu, sa riadi napäťovou hladinou
3. Užívateľ je povinný udržiavať odberné elektrické zariadenie v stave, ktorý zodpovedá Technickým podmienkam ŽSR (ďalej len TP) a platným STN.
4. Užívateľ je povinný dodržiavať pokyny obchodnoenergetického dispečingu PDS a prijať také technické opatrenia, ktoré zabránia možnosti negatívnym spôsobom ovplyvniť kvalitu distribúcie elektriny.
5. Zmluvné strany sa zaväzujú postupovať v prípade hroziaceho alebo existujúceho stavu núdze podľa príslušných právnych predpisov.

IV. Práva a povinnosti PDS

1. PDS sa zaväzuje zabezpečiť Užívateľovi dodávku a distribúciu elektriny do odberného zariadenia Užívateľa na príslušnej napäťovej úrovni.
2. PDS podľa Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO poskytuje zabezpečenie dodávky a distribúcie elektriny za podmienok uvedených v týchto OP.
3. PDS zabezpečí pre Užívateľa systémové a podporné služby za podmienok stanovených podľa všeobecne záväzných právnych predpisov.
4. PDS zaistí distribúciu elektriny prostredníctvom distribučnej sústavy na vymedzenom území uvedenom v povolení distribúcie elektriny pre ŽSR v kvalite podľa platných STN a všeobecne záväzných právnych predpisov.

V. Určenie množstva elektriny pre distribúciu

1. Dodávku a distribúciu elektriny do odberných zariadení Užívateľa na príslušnej napäťovej úrovni vyhodnocuje PDS v zmysle tohto PP.
2. Pri vyhodnocovaní množstva dodanej elektriny a množstva distribuovanej elektriny sú použité Merné spotreby podľa tohto PP.
3. Pri vyhodnocovaní množstva dodanej elektriny a množstva distribuovanej elektriny sú použité hrubotonokilometre (hrtkm) príp. vlakokilometre (vlkm) z informačného systému PIS ŽSR v zmysle predpisu ŽSR SR 1012 a hrtkm sú vrátane hmotnosti HDV.

Spôsob vyhodnotenia odberu HDV závislej trakcie v prechodnom období

Spotreba elektriny HDV sa bude určovať pomerným rozpočítavaním podľa postupu uvedeného ďalej. Pre účely tohto postupu sa rozumie:

- trakčnou napäťovou úrovňou – príslušná napäťová úroveň, ku ktorej sú pripojené HDV,
- vymedzenou časťou distribučnej sústavy (DS) – časť DS ŽSR napájaná z odovzdávacích miest medzi DS ŽSR a nadradenými DS, z ktorých sa napája aj príslušná trakčná napäťová úroveň.

Celková spotreba elektriny HDV všetkých dopravcov na príslušnej trakčnej napäťovej úrovni sa vypočíta podľa vzorca:

$$S_{nem} = \frac{M_t - o - S_o}{1 + p}$$

kde je:

- S_{nem} spotreba všetkých HDV všetkých dopravcov na príslušnej trakčnej napäťovej úrovni za fakturačné obdobie v kWh,
- M_t súčet údajov z merania meraných odovzdávacích miest medzi DS ŽSR a nadradenými DS, z ktorých je napájaná vymedzená časť DS za fakturačné obdobie v kWh,
- o spotreba všetkých ostatných odberov okrem HDV napájaných z vymedzenej časti DS za fakturačné obdobie v kWh,

p percento strát pre príslušnú napäťovú úroveň k výstupu z distribučnej sústavy ŽSR je určená nasledovne:

- Napäťová úroveň 25 kV percento strát je vo výške..... 5,33%
- Napäťová úroveň 22 kV percento strát je vo výške..... 3,22%
- Napäťová úroveň 3 kV percento strát je vo výške..... 17,94%
- Napäťová úroveň 1,5kV percento strát je vo výške..... 9,43%
- Napäťová úroveň 0,6kV percento strát je vo výške..... 16,81%
- Napäťová úroveň 0,4kV percento strát je vo výške..... 8,93%“

S_o sú straty ostatných odberateľov (okrem HDV) na napäťových úrovniach patriacich do vymedzenej časti DS vypočítané nasledovne:

$S_o = \sum (S_{mo_y} * p_{(y)})$, kde S_{mo_y} je meraná spotreba ostatných odberateľov na y – tej napäťovej úrovni, $p_{(y)}$ percento strát na y – tej napäťovej úrovni uvedené v platnom a účinnom rozhodnutí ÚRSO/100.

Spotreba HDV jednotlivých dopravcov na príslušnej trakčnej napäťovej úrovni sa určí podľa vzorca:

$$S_{nem_i} = \frac{\sum_{j=1}^m (w_{HR_j} \cdot hrtkm_{ji}) + \sum_{j=1}^o (w_{POS_j} \cdot hod_{ji})}{\sum_{i=1}^x \left(\sum_{j=1}^m (w_{HR_j} \cdot hrtkm_{ji}) + \sum_{j=1}^o (w_{POS_j} \cdot hod_{ji}) \right)} \cdot S_{nem}$$

kde je:

S_{nem_i} spotreba HDV i-teho dopravcu na príslušnej trakčnej napäťovej úrovni za fakturačné obdobie v kWh,

w_{HR_j} merná spotreba v kWh/tis.hrtkm j-tej skupiny druhov vlakov,

w_{POS_j} merná spotreba na posun v kWh/hod. j-teho druhu dopravy,

$hrtkm_{ji}$ výkon i-teho dopravcu v tisícoch hrtkm v j-tej skupine druhov vlakov realizovaný vozidlami závislej trakcie odvodený od celkovej hmotnosti vlaku,

hod_{ji} výkon i-teho dopravcu v hodinách posunu v j-tom druhu dopravy realizovaný vozidlami závislej trakcie,

m počet skupín druhov vlakov,

o počet druhov dopravy,

x počet dopravcov s HDV na príslušnej trakčnej napäťovej úrovni s výkonmi realizovanými vozidlami závislej trakcie.

Skupiny druhov vlakov tvorí množina druhov vlakov, ktoré sú zavedené v informačnom systéme ŽSR, a u ktorých sa pre účely rozpočítavania spotreby elektriny bude uvažovať rovnaká hodnota mernej spotreby.

Druhmi dopravy je osobná doprava a nákladná doprava.

Merné spotreby skupín druhov vlakov používané pri rozdeľovaní spotreby elektriny sú v nasledujúcej tabuľke:

trakčná napät'ová úroveň	skupina druhov vlakov	jednotka	merná spotreba			
			december až február	marec až máj	jún až august	september až november
Jednosmerná sústava (DC)	osobné vlaky	kWh/tis.hrtkm	41,7	35,6	33,0	37,2
	ostatné vlaky osobnej dopravy	kWh/tis.hrtkm	28,8	25,0	22,1	24,7
	vlaky nákladnej dopravy	kWh/tis.hrtkm	15,9	15,9	15,9	15,9
	rušňové vlaky	kWh/tis.hrtkm	31,6	31,6	31,6	31,6
Striedavá sústava (AC)	osobné vlaky	kWh/tis.hrtkm	40,2	34,8	31,8	36,2
	ostatné vlaky osobnej dopravy	kWh/tis.hrtkm	31,7	24,5	21,2	26,9
	vlaky nákladnej dopravy	kWh/tis.hrtkm	14,8	14,8	14,8	14,8
	rušňové vlaky	kWh/tis.hrtkm	33,2	33,2	33,2	33,2

Merné spotreby posunu pre jednotlivé druhy dopravy používané pri rozdeľovaní spotreby elektriny sú v nasledujúcej tabuľke:

trakčná napät'ová úroveň	druh dopravy	jednotka	merná spotreba			
			december až február	marec až máj	jún až august	september až november
Jednosmerná sústava (DC)	osobná doprava	kWh/hod	74	74	74	74
	nákladná doprava	kWh/hod	82	82	82	82
Striedavá sústava (AC)	osobná doprava	kWh/hod	85	85	85	85
	nákladná doprava	kWh/hod	94	94	94	94

Vzťah medzi skupinami druhov vlakov a druhmi vlakov zavedenými v informačnom systéme prevádzkovateľa DS – PIS udáva tabuľka č. XI-1.

V prípade vzniku nového druhu vlaku, PDS tento operatívne priradí k skupine druhov vlakov na základe charakteru jazdy vlaku z hľadiska spotreby elektriny.

tabuľka č. XI-1.

P.č.	Skupina druhov vlakov	Druhy vlakov	ČK	P.č.	Skupina druhov vlakov	Druhy vlakov	ČK
1	Ostatné vlaky osobnej dopravy	SC	19	17	Rušňové vlaky	Rv	58
2		EC	1	18		RvOs	59
3		EX	2	19		Rvsluz	12
4		REX	20	20		Rvsk	63
5		R	3	21		Rvvyl	65
6		Zr	4	22	Vlaky nákladnej dopravy	Nex	50
7		SV1	7	23		Zn	51
8		SV EC, IC	8	24		Vn	52
9		IC	16	25		Pn	53
10		EN	14	26		Mn	54
11		SV vyluka	13	27		Pv	55
12	Osobné vlaky	Os	5	28		Rn	60
13		ER	15	29		Vlec	56
14		Mimos	6	30		P	57
15		Osluz	9	31		NDSv	64
16		OsOs	10	32		NDsluž	61
				33		OsND	62

VI. Špecifikácie dodávok elektriny

1. Užívateľ má nárok na úpravu objednaného množstva písomnou formou najneskôr do 14. kalendárneho dňa mesiaca pred začiatkom nasledujúceho štvrťroka a to v rozmedzí +5 % až – 5 % z predloženej objednávky v príslušnom štvrťroku,. V prípade ak požadovaná úprava bude presahovať uvedený interval môže PDS takúto žiadosť zamietnuť.
2. Užívateľ sa zaväzuje odobrať dohodnutý objem elektriny pre daný štvrťrok uvedený v objednávke alebo upravený podľa vyššie uvedeného bodu tohto článku v tolerancii – 2 % až + 3 %.
3. Pri skutočne odobratom množstve elektriny v danom štvrťroku pod 98 % zmluvne dohodnutého množstva, PDS vyúčtuje rozdiel medzi skutočne odobratým množstvom elektriny a povolenou toleranciou 98 %, v prírážke za nedočerpanie množstva určenej PDS v zmluve.
4. Pri skutočne odobratom množstve elektriny v danom štvrťroku nad 103% zmluvne dohodnutého množstva, PDS vyúčtuje rozdiel medzi skutočne odobratým množstvom elektriny a povolenou toleranciou 103% za každú prekročenú MWh v cene, ktorá je zložená z ceny za silovú elektrinu a prírážky za prekročenie množstva určenej PDS v zmluve.

VII. Cenové a platobné podmienky

1. PDS účtuje tarify za distribúciu v súlade s platným rozhodnutím ÚRSO.
2. V prípade zmeny rozhodnutia ÚRSO počas platnosti zmluvy bude PDS fakturovať odberateľom elektriny novú tarifu odo dňa účinnosti rozhodnutia ÚRSO, ktorým došlo k úprave tarify. Tarifu za distribúciu elektriny uverejňuje PDS na svojej internetovej stránke.
3. Cenu za dodávku elektriny bude PDS účtovať v zmysle zákona č.18/1996 Z. z. o cenách v znení neskorších predpisov.
4. Vyúčtovacia faktúra za odobraté množstvo elektriny a distribúciu bude vystavená do posledného dňa nasledujúceho mesiaca po ukončení kalendárneho mesiaca. Splatnosť faktúry je 14 dní odo dňa vystavenia.
5. PDS má právo vystavovať faktúry za opakované odbery elektriny (preddavky) vrátane spotrebnej dane v zmysle Zákona č.609/2007 Z. z. o spotrebnej dani z elektriny, uhlia a zemného plynu a o zmene a doplnení zákona č. 98/2004 Z. z. o spotrebnej dani z minerálneho oleja v znení neskorších predpisov a DPH resp. preddavkové platby (splátky) v dohodnutých výškach a termínoch uvedených v zmluve. Výška faktúry za opakované odbery elektriny je stanovená na základe spotreby predchádzajúceho porovnateľného obdobia, respektíve na základe objednaného množstva. V prípade že si užívateľ neobjedná množstvo elektriny pre zmluvné obdobie v príslušnom termíne a elektrinu odoberá, je PDS oprávnený vystaviť faktúry za opakované odbery vo výške 100 % skutočne odobratého množstva z predchádzajúceho porovnateľného obdobia. Takýto odber môže PDS považovať za neoprávnený odber v súlade s § 46 zákona. Faktúra za opakovaný odber elektriny bude vystavená, jedenkrát mesačne, najneskôr posledný deň k prislúchajúcemu obdobiu zmysle daňových zákonov.
6. K cenám je účtovaná DPH podľa zákona č.222/2004 Z. z. o dani z pridanej hodnoty v znení neskorších predpisov a spotrebná daň (SD) podľa Zákona č. 609/2007 Z. z. o spotrebnej dani z elektriny, uhlia a zemného plynu a o zmene a doplnení zákona č. 98/2004 Z. z. o spotrebnej dani z minerálneho oleja v znení neskorších predpisov.

7. Pri oprávnenej reklamácií faktúry je PDS povinný faktúru opraviť. PDS reklamáciu prešetrí a výsledok šetrenia oznámi Odberateľovi v lehote 30 dní od obdržania reklamácie. Reklamácia nemá odkladný účinok na úhradu faktúry. Ak je reklamácia oprávnená, vystaví PDS dobropis, resp. ťarchopis, na základe ktorého zmluvná strana zrealizuje úhradu v lehote splatnosti 14 dní od ich vystavenia.
8. V prípade, ak Odberateľ riadne neuhradí PDS akúkoľvek dlžnú čiastku v deň splatnosti, PDS sú oprávnené účtovať úrok z omeškania za obdobie od dňa splatnosti až do dňa úplného splatenia dlžnej čiastky v zmysle Obchodného zákonníka. Úrok z omeškania sa ráta z dlžnej čiastky za každý aj začatý deň omeškania.
9. Ak vzniknú chyby pri fakturácii spôsobené uvedením nesprávnej ceny, chybou v kalkulácii a podobne, majú Odberateľ alebo PDS nárok na vyrovnanie nesprávne fakturovaných čiastok formou dobropisu alebo ťarchopisu.
10. Faktúry sa uhrádzajú podľa dátumu splatnosti uvedenom na faktúre alebo dohodnutom v splátkovom kalendári. Zaplatením sa rozumie pripísanie celej fakturovanej čiastky na účet PDS, uvedený na faktúre.
11. Ak pripadne deň splatnosti platby na deň pracovného voľna alebo na deň pracovného pokoja, je dňom splatnosti najbližší nasledujúci pracovný deň.
12. V prípade omeškania s úhradou dohodnutých platieb je PDS oprávnený účtovať odberateľovi elektriny úrok z omeškania vo výške určenej v zmysle príslušných ustanovení Obchodného zákonníka.
13. Spôsob platby je dohodnutý v zmluve. V bankovom styku budú používané variabilné symboly uvedené na príslušnej faktúre, alebo variabilné symboly v dohode o splátkovom kalendári.
14. V prípade, že je užívateľ elektriny v omeškaní so zmluvne dohodnutou platbou, PDS má povinnosť zaslať mu upomienku s výzvou na zaplatenie. V prípade neuhradenia dlžnej sumy v lehote uvedenej v upomienke je PDS oprávnený v zmysle Zákona o energetike obmedziť alebo prerušiť distribúciu do odberných miest odberateľa elektriny.

VIII. Reklamácie

1. Reklamácie Užívateľa elektriny voči PDS budú riešené spôsobom uvedeným v platnom Reklamačnom poriadku, ktorý je súčasťou PP.
2. PDS je povinný reklamáciu prešetriť a výsledok šetrenia oznámi Užívateľovi elektriny do 30 kalendárnych dní odo dňa nasledujúceho po dni prijatia reklamácie.

IX. Obmedzenie, prerušenie distribúcie elektriny

1. PDS má právo obmedziť alebo prerušiť distribúciu elektriny bez nároku na náhradu škody, s výnimkou prípadov, keď škoda vznikla zavinením PDS, v nevyhnutnom rozsahu a na nevyhnutnú dobu:
 - a) pri vykonávaní plánovaných rekonštrukcií, opráv, údržby a revízií energetických zariadení,
 - b) pri stavoch núdze alebo pri činnostiach zamedzujúcich ich vzniku,
 - c) pri bezprostrednom ohrození života a zdravia osôb a majetku, alebo pri likvidácii príčin týchto stavov,
 - d) pri poruchách na zariadeniach sústavy a počas ich odstraňovania,
 - e) pri neoprávnenom odbere elektriny,

- f) pri odbere elektriny zariadením, ktoré ohrozuje život a zdravie osôb a majetok,
 - g) pri odbere elektriny zariadeniami, ktoré ovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávok elektriny a ak Užívateľ nezabezpečil obmedzenie týchto vplyvov dostupnými technickými prostriedkami,
 - h) pri dodávke elektriny zariadeniami, ktoré ovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávky elektriny a ak výrobca elektriny nezabezpečil obmedzenie týchto vplyvov dostupnými technickými prostriedkami,
 - i) pri zabránení prístupu k meraciemu zariadeniu odberateľom elektriny alebo výrobcom elektriny,
 - j) v prípade neuhradenia dlžnej sumy ani v lehote uvedenej v upomienke.
 - k) v ostatných prípadoch uvedených v platných právnych predpisoch
2. Pri obmedzení alebo pri prerušení distribúcie elektriny z dôvodov uvedených v čl. IX. bod 1 písm. a) OP, PDS oznámi Užívateľovi začiatok a skončenie tohto obmedzenia alebo prerušenia v zmysle § 31 Zákona o energetike. Oznamovacia povinnosť voči Užívateľovi o prerušení alebo obmedzení distribúcie môže byť splnená odoslaním písomného oznamu Užívateľovi na adresu určenú v zmluve na odosielanie zásielok, resp. určenú po vzájomnej dohode, alebo iným miestne obvyklým spôsobom.
 3. Ak vznikla škoda pri obmedzení alebo pri prerušení dodávky elektriny z dôvodov uvedených v čl. IX. bod 1 písm. a) týchto OP, môže si Užívateľ uplatňovať náhradu škody a ušlého zisku len vtedy, ak PDS nesplnil oznamovaciu povinnosť podľa čl. IX. bod 2 týchto OP.
 4. PDS pri zistení prerušenia distribúcie elektriny z dôvodu poruchy v distribučnej sústave bezodkladne zabezpečí jej odstránenie.
 5. V prípade prerušenia distribúcie elektriny z dôvodu poruchy, Užívateľ odberného zariadenia informuje PDS.
 6. Automatické informovanie o udalostiach a poruchové hlásenia sa Užívateľovi štandardne neposkytujú.
 7. Užívateľ môže písomne požiadať PDS o informácie ohľadom príčin poruchy a predpokladanom obnovení distribúcie elektriny prostredníctvom autorizovanej osoby poverenej PDS v zmysle Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO a PDS vyjadrenie bezodkladne poskytne. Žiadosť o písomné vyjadrenie PDS musí byť podaná písomnou formou do sídla PDS a PDS sa k žiadosti vyjadrí.

X. Neoprávnený odber elektriny

1. Neoprávneným odberom je aj odber elektriny bez uzavretej alebo v rozpore s uzavretou Zmluvou o združenej dodávke Typ TNO.
2. Pri neoprávnenom odbere elektriny je Užívateľ povinný uhradiť PDS vzniknutú škodu v zmysle § 46 Zákona o energetike. Spôsob výpočtu škody spôsobenej neoprávneným odberom elektriny sa vykoná podľa vyhlášky Ministerstva hospodárstva SR č. 292/2012 Z. z. v znení neskorších predpisov.

XI. Predchádzanie škodám a vylúčenie zodpovednosti

1. Zmluvné strany sa zaväzujú informovať sa včas a presne o všetkých zmenách skutočností uvedených v Zmluve o združenej dodávke Typ TNO, poskytovať si všetky informácie, ktoré by mohli mať vplyv na jej plnenie, a poskytnúť si plnú súčinnosť pre predchádzaní hroziacim škodám a odstraňovaní ich následkov.

2. V prípade, ak niektorá zmluvná strana bola informovaná, alebo podľa všetkých logických okolností pri dodržaní zodpovedajúcej dôslednosti mala disponovať informáciou o skutočnostiach, ktoré znemožnili plnenie v rozsahu Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO, a o týchto skutočnostiach neinformovala spôsobom podľa čl. IX. bodu 2 týchto OP druhú zmluvnú stranu, alebo bola požiadaná o poskytnutie súčinnosti, a túto súčinnosť neposkytla, nesie plnú zodpovednosť za škody, ktoré nesplnením povinností podľa čl. X. Bodu 1 OP vznikli.
3. Zmluvné strany sú zbavené zodpovednosti za čiastočné alebo úplné neplnenie povinností vyplývajúcich zo Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO 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 o združenej dodávke Typ TNO 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.

XII. Riešenie sporov

V prípade riešenia sporov postupuje PDS a Užívateľ nasledovným spôsobom:

1. PDS a Užívateľ budú postupovať tak, aby sporná situácia bola objektívne vysvetlená a pre tento účel si poskytnú nevyhnutnú súčinnosť.
2. Zmluvná strana, ktorá uplatňuje nárok, je povinná písomne vyzvať druhú zmluvnú stranu k riešeniu sporu, pričom spor podrobne popíše a uvedie odkaz na ustanovenia právneho predpisu, PP alebo Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO a predloží kópie dôkazných prostriedkov, o ktoré svoj nárok opiera. Ak je nárok oceneľný peniazmi, uvedie tiež čiastku, na ktorú svoj nárok hodnotí.
3. Výzva sa doručuje druhej zmluvnej strane osobne, alebo doporučeným listom na adresu splnomocnenca pre zmluvné vzťahy.
4. Splnomocnenci oboch zmluvných strán pre komunikáciu sa stretnú v dohodnutom termíne a mieste. Ak nedôjde k dohode o termíne a mieste konania schôdzky, splnomocnenci oboch zmluvných strán sa stretnú v 7. pracovný deň od doručenia výzvy o 10:00 h v sídle zmluvnej strany vyzvanej na rokovanie.
5. Pri schôdzke splnomocnencov oboch zmluvných strán sa prerokuje predmet výzvy a z rokovania bude spísaný zápis s návrhom riešenia. Ak dôjde k zhode o návrhu riešenia spornej veci v plnom rozsahu, je zápis splnomocnencami oboch zmluvných strán podpísaný a predložený k následnému odsúhlaseniu a vyjadreniu osobám, ktoré obe zmluvné strany pre tento prípad určia. Ak dôjde k zhode o návrhu riešenia iba v časti spornej otázky, potom sa v zápise presne rozdelí a popíše časť, pri ktorej došlo k zhode o návrhu riešenia, a časť, ktorá ostáva spornou.

6. Štatutárne orgány PDS a Užívateľ, alebo ich poverení zástupcovia, sú povinní sa k návrhu riešenia sporných otázok vyjadriť najneskôr do 30-tich pracovných dní od dátumu spísania zápisu a svoje písomné vyjadrenie k návrhu doručiť druhej zmluvnej strane na adresu jej sídla, resp. adresy.
7. Ak nedôjde do 60 dní od doručenia výzvy k inej dohode, môže sa zmluvná strana, ktorá na tom má záujem, obrátiť so sťažnosťou na príslušný správny orgán, prípadne so žalobou na príslušný súd. Počas doby trvania sporu sú obe zmluvné strany povinné postupovať podľa Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO.

XIII. Ukončenie zmluvy

1. Doba platnosti zmluvy je uvedená v Zmluve o združenej dodávke Typ TNO. Ak je zmluva uzatvorená na dobu určitú, zaniká uplynutím lehoty, na ktorú bola uzatvorená.
2. Užívateľ je oprávnený Zmluvu o združenej dodávke Typ TNO uzavretú na neurčitý čas vypovedať písomnou formou s udaním dôvodov a výpovednou lehotou 1 mesiac, ktorá začína plynúť od prvého dňa nasledujúceho mesiaca odo dňa doručenia výpovede.
3. Zmluvné strany sú oprávnené od Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO odstúpiť v prípade podstatného porušenia Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO alebo OP druhou zmluvnou stranou. Podstatné porušenie povinností podľa Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO alebo OP zo strany Užívateľa sa považuje najmä:
 - a) nezaplatenie akejkoľvek platby podľa Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO, OP alebo platného rozhodnutia ÚRSO ani po písomnej výzve na zaplatenie,
 - b) omeškania so zaplatením zmluvných pokút, úrokov z omeškania a náhrad v stanovených termínoch a to po písomnej výzve PDS,
 - c) v prípade, ak nedôjde k začatiu dodávky a distribúcie elektriny podľa Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO z dôvodu nečinnosti trvajúcej viacej ako 14 dní od účinnosti Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO alebo zmarenia zo strany Užívateľa,
 - d) začatie konkurzného alebo vyrovnacieho konania na majetok Užívateľa,
4. Za podstatné porušenie Zmluvy o združenej dodávke zo strany PDS sa považuje :
 - a) bezdôvodné obmedzenie alebo prerušenie dodávky a distribúcie elektriny,
 - b) bezdôvodné neposkytovanie dodávky a distribúcie elektriny,
 - c) začatie konkurzného konania na majetok PDS.
5. Odstúpenie od Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO v zmysle bodu 3 a 4. tohto článku, musí byť odôvodnené a vykonané písomne a doručené druhej zmluvnej strane. Odstúpenie od zmluvy je účinné okamihom doručenia druhej zmluvnej strane. Ukončenie odberu oznámi odberateľ elektriny PDS najneskôr 10 dní vopred.

XIV. Záverečné ustanovenia

1. V prípade, ak sa niektoré ustanovenia OP alebo Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO dostanú do rozporu so Zákom, s iným právnym predpisom alebo rozhodnutím príslušných štátnych orgánov Slovenskej republiky, nebude to mať vplyv na platnosť ostatných ustanovení OP a Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO. Zmluvné strany v takom prípade zaväzujú dodatkom k Zmluve o združenej dodávke TNO upraviť Zmluvu o združenej dodávke Typ TNO v súlade s takýmito zmenami vyplývajúcimi so zmeny zákonov alebo

všeobecne záväzných právnych predpisov tak, aby bol zachovaný pôvodný zámer a účel uzavretia zmluvy.

2. Ak niektoré ustanovenia Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO budú prekonané novou právnou úpravou, zmluvné strany sa zaväzujú nahradiť dotknuté ustanovenia zmluvy ustanoveniami novými, určenými právnou úpravou, resp. zmenou tak aby bol zachovaný účel zmluvy.
3. Tieto Obchodné podmienky zabezpečujú jednotný a nediskriminačný prístup PDS ku všetkým účastníkom trhu. Odchýliť sa od týchto OP je možné iba na základe Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO a iba v tých ustanoveniach, ktorých zmena nebude odporovať obsahu a účelu tohto Prevádzkového poriadku.
4. Všetky úkony vyplývajúce zo Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO musia byť vykonané písomne, pokiaľ zmluvné strany nedohodnú inú formu.
5. Písomností sa považujú za doručené ak boli odoslané na adresu druhej zmluvnej strany uvedenú v Zmluve o združenej dodávke Typ TNO a
 - a) boli adresátom prevzaté, alebo
 - b) boli vrátené odosielateľovi ako nedoručiteľné a adresát svojím konaním alebo opomenutím zmaril doručenie písomnosti, v takomto prípade sa písomnosť považuje za doručenie uplynutím tretieho dňa odo dňa jej odoslania. Účinky doručenia nastanú aj vtedy, ak adresát doručenie písomnosti odmietol.
6. Právny vzťah založený Zmluvou o združenej dodávke Typ TNO sa riadi Obchodným zákonníkom, Zákonom o energetike, Zákonom o regulácii, príslušnými nariadeniami vlády SR, vyhláškami Ministerstva hospodárstva SR, výnosmi a rozhodnutiami ÚRSO a tiež ostatnými všeobecne záväznými právnymi predpismi.
7. Údaje poskytnuté Užívateľom v súvislosti so Zmluvou o združenej dodávke Typ TNO PDS uloží za účelom spracovania dát, s čím Užívateľ podpisom Zmluvy o združenej dodávke vyjadruje svoj súhlas.
8. V zmysle § 7 ods. 4 písm. b) zákona č. 428/2002 Z. z. o ochrane osobných údajov v znení neskorších predpisov je Užívateľ uzročený s nevyhnutným spracúvaním jeho osobných údajov v zmluvnom vzťahu v rozsahu uvedenom v Zmluve o združenej dodávke. Uvedený rozsah osobných údajov je presná identifikácia Užívateľa, aby Zmluva o združenej dodávke Typ TNO ako právny úkon bol adresný, zrozumiteľný a určiteľný. Užívateľ dáva podpisom Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO súhlas PDS na poskytnutie jeho osobných údajov uvedených v Zmluve o združenej dodávke na spracúvanie aj iným subjektom, s ktorými uzatvorí PDS písomnú zmluvu o spracúvaní osobných údajov.
9. Obchodné podmienky nadobúdajú platnosti a účinnosti dňom schválenia ÚRSO a tým sa stávajú záväznými pre všetkých dotknutých účastníkov trhu s elektrinou.

PRÍLOHA č. 4/B
k Prevádzkovému poriadku DS ZSR
OBCHODNÉ PODMIENKY K ZMLUVE O ZDRUŽENEJ DODÁVKE TYP TNO
PRE ODBERATEĽA NA ELEKTRICKEJ TRAKCII,
KTORÉHO HDV NIE SÚ VYBAVENÉ URČENÝM MERADLOM

I. Všeobecné ustanovenia

1. Obchodné podmienky platia **od 01.01.2014**

2. Obchodné podmienky pre Zmluvy o združenej dodávke elektriny pre firmy a organizácie (ďalej len „OP“) upravujú vzájomné práva a povinnosti medzi Dodávateľom a Odberateľom vznikajúce pri poskytovaní združenej dodávky elektriny, sú súčasťou Zmluvy o združenej dodávke elektriny (ďalej len „Zmluva“) a sú vydané v zmysle § 273 zákona č. 513/1991 Z. z. Obchodného zákonníka v znení neskorších predpisov a v súlade so zákonom č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „Zákon o energetike“), a s ostatnými súvisiacimi legislatívnymi predpismi a Prevádzkovým poriadkom prevádzkovateľa distribučnej sústavy.

3. Na účely OP sa používajú odborné pojmy a terminológia v súlade so Zákonom o energetike, s príslušnými výnosmi a rozhodnutiami Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „ÚRSO“) a s ostatnými súvisiacimi všeobecne záväznými legislatívnymi predpismi, ktoré sa vzťahujú na elektroenergetiku.

4. Na účely Zmluvy a OP sa ďalej rozumie:

- Dodávateľom elektriny — Železnice Slovenskej republiky, Bratislava (ďalej len „Dodávateľ“);
- Odberateľom elektriny — koncový odberateľ elektriny alebo obchodník s elektrinou (ďalej len „Odberateľ“);

- dodávkou elektriny — predaj elektriny;

- združenou dodávkou — dodávka elektriny a zabezpečenie distribúcie vrátane ostatných regulovaných zložiek;

- miestom dodávky — je miesto prechodu elektriny z distribučnej sústavy PDS do odberného zariadenia Užívateľa, t.j. v prípade hnacích dráhových vozidiel závislej trakcie sa prechod elektriny uskutočňuje na rozhraní trolejový drôt -zberač prúdu dráhového vozidla.

- prevádzkovateľom distribučnej sústavy — právnická osoba, ktorá má povolenie na distribúciu elektriny na časti vymedzeného územia (ďalej len „PDS“);

5. prevádzkovým poriadkom PDS — dokument schválený ÚRSO, podľa ktorého sa riadi zabezpečenie distribúcie elektriny a súvisiacich sieťových služieb do OM Odberateľa.

Prevádzkový poriadok PDS je záväzný pre všetkých účastníkov trhu s elektrinou;

- diagramom odberu — postupnosť hodnôt priemerných hodinových odberov v MWh s presnosťou na tri desatinné miesta za každú obchodnú hodinu. Prvá obchodná hodina začína o 00.00 hod. a končí o 01.00 hod. Posledná obchodná hodina začína o 23.00 hod. a končí o 00.00 hod. nasledujúceho dňa;

- maximálnou rezervovanou kapacitou — kapacita, ktorá je určená na základe max. výkonu hnacieho dráhového vozidla

- rezervovanou kapacitou — je hodnota zmluvne dohodnutej rezervovanej kapacity – elektroenergetickým zariadením — zariadenie, ktoré slúži na distribúciu, prepravu alebo dodávku elektriny;
- fakturačným obdobím — obdobie dohodnuté v Zmluve, za ktoré Dodávateľ vystaví faktúru za združenú dodávku elektriny;
- distribučnými službami — prenos elektriny, distribúcia elektriny, systémové služby a ostatné regulované položky;
- vyhodnotenie účinníka — z mesačne vypočítaných hodnôt jalovej induktívnej elektriny v kVArh a vypočítanej činnnej elektriny v kWh v rovnakom čase sa vypočíta príslušný

$$\operatorname{tg} \varphi = \frac{\text{kVArh}}{\text{kWh}} \text{ a k tomu pomeru zodpovedajúci účinník } (\cos \varphi).$$

- ak účinník, vypočítaný podľa nameraných hodnôt, nie je v záväzných medziach, platí sa tarifná prirážka podľa platného cenového rozhodnutia Úradu pre Prevádzkovateľa DS.
- výnimky z neutrálnej hodnoty účinníka povoľuje Prevádzkovateľ DS.

II. Dodacie podmienky

1. Dodávka elektriny je splnená prechodom elektriny z príslušnej distribučnej sústavy cez trolejový drôt - zberač prúdu dráhového vozidla do OM.
2. Práva a povinnosti Dodávateľa:
 - a) Dodávateľ zabezpečí Odberateľovi dodávku elektriny, ak je Odberateľ pripojený k distribučnej sústave PDS.
 - b) Dodávateľ sa zaväzuje dodať Odberateľovi elektrinu a zabezpečiť distribučné služby do OM Odberateľa do výšky maximálnej rezervovanej kapacity s výnimkou:
 - ak nastanú poruchy na elektroenergetických zariadeniach, ktoré znemožňujú Dodávateľov uskutočniť plnenia podľa Zmluvy; Dodávateľ v takomto prípade nezodpovedá Odberateľovi za škodu spôsobenú takouto poruchou;
 - ak tomu bránia okolnosti nezávislé od vôle Dodávateľa. Distribučné služby sa uskutočňujú v súlade s platnými všeobecne záväznými právnymi predpismi, prevádzkovým poriadkom PDS a v kvalite podľa technických podmienok prístupu a pripojenia do sústavy PDS.
 - c) Dodávateľ nezodpovedá za škodu, prípadne ušlý zisk pri prerušení distribúcie elektriny alebo znížení jej kvality z dôvodu poruchy na elektroenergetickom zariadení, alebo okolnosti nezávislých od vôle dodávateľa.
3. Práva a povinnosti Odberateľa:
 - a) Odberateľ je povinný mať s PDS uzavretú Zmluvu o pripojení do distribučnej sústavy podľa platných právnych predpisov.
 - b) Odberateľ sa zaväzuje dodržiavať podmienky pripojenia stanovené v Prevádzkovom poriadku PDS a v príslušných právnych predpisoch.
 - c) Odberateľ sa zaväzuje oznámiť Dodávateľovi zmenu údajov uvedených v Zmluve v lehote do 15 dní od zmeny príslušných skutočností. Nesplnenie tejto oznamovacej povinnosti je na ťarchu Odberateľa a považuje sa za podstatné porušenie Zmluvy.
 - d) Odberateľ je povinný uhradiť Dodávateľovi spolu s cenou za plnenia podľa Zmluvy aj ďalšie s predmetom Zmluvy súvisiace platby, resp. poplatky, ak svojím konaním, resp.

nekonaním spôsobil vznik skutočnosti a potrebu uskutočnenia ďalších úkonov (služieb) zo strany Dodávateľa a tieto sú spoplatňované podľa príslušného cenníka Dodávateľa alebo PDS (ďalej len „Poplatky“).

III. Určenie spotreby

1. Základným údajom na fakturovanie ceny za dodávku elektriny je údaj o množstve odobratej elektriny vypočítanej pre všetky vlaky na danej napäťovej úrovni prislúchajúcej k zmluve.
2. V princípe pre každú dopravnú hranu bude vypočítaná hodnota mernej spotreby, ktorá je založená na skutočných meraniach na daných radoch HDV.

Jedná sa o mernú spotrebu vzťahnutú na danú dopravnú hranu - úsek, ktorá je nezávislá od hmotnosti, ale je závislá od radu HDV, skupiny druhov vlakov, mesiaca, rozbehu/dobehu a trakcie. Takto určené merné spotreby budú zverejnené na internete.

$$S_{nem_v} = \sum_{v=1}^n \left(\sum_{h=1}^m [MSdh_x * hrt_x] \right)$$

S_{nem_v} činná spotreba nemeráných vlakov dopravcu

$MSdh_x$ merná spotreba dopravnej hrany, ktorá je nezávislá od hmotnosti, ale je závislá od radu HDV, skupiny druhov vlakov, mesiaca, rozbehu/dobehu a trakcie

hrt_x hmotnosť vlaku (HDV + vozne)

$$S_{nem_u} = \sum_{u=1}^n \left(\sum_{h=1}^m [k * MSdh_u * hrt_u] \right)$$

S_{nem_u} kVA_{rh} dodávka jalovej elektriny nemeráných vlakov dopravcu

k koeficient pomeru činnej spotreby a dodávky jalovej elektriny, pričom jeho výška bude určená na základe meraní a bude zverejnená na internetovej stránke PDS.

$MSdh_x$ merná spotreba dopravnej hrany, ktorá je nezávislá od hmotnosti, ale je závislá od radu HDV, skupiny druhov vlakov, mesiaca, rozbehu/dobehu a trakcie

hrt_x hmotnosť vlaku (HDV + vozne)

5. Z dôvodu nevybudovaného merania v HDV, bude vypočítaný koeficient, ktorý percentuálne zohľadní navýšenie spotreby nemeráných HDV. Tento koeficient bude zverejnený na internete.
6. Výpočet odobratej činnej elektriny a jalovej dodávky elektriny vykonáva PDS.
7. Pri vyhodnocovaní množstva dodanej elektriny a množstva distribuovanej elektriny sú použité hrubotonokilometre (hrtkm) z informačného systému PIS ŽSR v zmysle predpisu ŽSR SR 1012 a hrtkm sú vrátane hmotnosti HDV.

IV. Špecifikácie dodávok elektriny

1. Užívateľ má nárok na úpravu objednaného množstva písomnou formou najneskôr do 14. kalendárneho dňa mesiaca pred začiatkom nasledujúceho štvrťroka a to v rozmedzí +5% až -5% z predloženej objednávky v príslušnom štvrťroku. V prípade, ak požadovaná úprava bude presahovať uvedený interval, PDS takúto žiadosť nemusí prijať.
2. Užívateľ sa zaväzuje odobrať dohodnutý objem elektriny pre daný štvrťrok uvedený v objednávke alebo upravený podľa vyššie uvedeného bodu tohto článku v tolerancii – 2 % až + 3 %.
3. Pri skutočne odobratom množstve elektriny v danom štvrťroku pod 98 % zmluvne dohodnutého množstva, PDS vyúčtuje rozdiel medzi skutočne odobratým množstvom elektriny a povolenou toleranciou 98 %, v prirážke za nedočerpanie množstva určenej PDS v zmluve.
4. Pri skutočne odobratom množstve elektriny v danom štvrťroku nad 103% zmluvne dohodnutého množstva, PDS vyúčtuje rozdiel medzi skutočne odobratým množstvom elektriny a povolenou toleranciou 103% za každú prekročenú MWh v cene, ktorá je zložená z ceny za silovú elektrinu a prirážky za prekročenie množstva určenej PDS v zmluve.

V. Ceny a spôsob úhrady platieb

1. PDS účtuje tarify za distribúciu v súlade s platným rozhodnutím ÚRSO.
2. V prípade zmeny rozhodnutia ÚRSO počas platnosti zmluvy bude PDS fakturovať odberateľom elektriny novú tarifu odo dňa účinnosti rozhodnutia ÚRSO, ktorým došlo k úprave tarify. Tarifu za distribúciu elektriny uverejňuje PDS na svojej internetovej stránke.
3. Cenu za dodávku elektriny bude PDS účtovať v zmysle zákona č.18/1996 Z. z. o cenách v znení neskorších predpisov.
4. Vyúčtovacia faktúra za odobraté množstvo elektriny a distribúciu bude vystavená do posledného dňa nasledujúceho mesiaca po ukončení kalendárneho mesiaca. Splatnosť faktúry je 14 dní odo dňa vystavenia.
5. PDS má právo vystavovať faktúry za opakované odbery elektriny (preddavky) vrátane spotrebnej dane v zmysle Zákona č.609/2007 Z. z. o spotrebnej dani z elektriny, uhlia a zemného plynu a o zmene a doplnení zákona č. 98/2004 Z. z. o spotrebnej dani z minerálneho oleja v znení neskorších predpisov a DPH resp. preddavkové platby (splátky) v dohodnutých výškach a termínoch uvedených v zmluve. Výška faktúry za opakované odbery elektriny je stanovená na základe spotreby predchádzajúceho porovnateľného obdobia, respektíve na základe objednaného množstva. V prípade že si užívateľ neobjedná množstvo elektriny pre zmluvné obdobie v príslušnom termíne a elektrinu odoberá, je PDS oprávnený vystaviť faktúry za opakované odbery vo výške 100 % skutočne odobratého množstva z predchádzajúceho porovnateľného obdobia. Takýto odber môže PDS považovať za neoprávnený odber v súlade s § 46 zákona o energetike. Faktúra za opakovaný odber elektriny bude vystavená v príslušnom mesiaci dodávky.
6. K cenám je účtovaná DPH podľa zákona č.222/2004 Z. z. o dani z pridanej hodnoty v znení neskorších predpisov, spotrebná daň (SD) podľa Zákona č. 609/2007 Z. z. o spotrebnej dani z elektriny, uhlia a zemného plynu a o zmene a doplnení zákona č. 98/2004 Z. z. o spotrebnej dani z minerálneho oleja v znení neskorších predpisov a efektívna sadzba z dodanej elektriny v zmysle Nariadenia vlády č. 426/2010 Z.z. ktorým sa ustanovujú podrobnosti o výške odvodu z dodanej elektriny koncovým odberateľom a spôsobe jeho výberu pre Národný jadrový fond

na vyrad'ovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi.

7. Pri oprávnenej reklamácií faktúry je PDS povinný faktúru opraviť. PDS reklamáciu prešetrí a výsledok šetrenia oznámi Odberateľovi v lehote 30 dní od obdržania reklamácie. Reklamácia nemá odkladný účinok na úhradu faktúry. Ak je reklamácia oprávnená, vystaví PDS dobropis, resp. ťarchopis, na základe ktorého zmluvná strana zrealizuje úhradu v lehote splatnosti 14 dní od ich vystavenia.
8. V prípade, ak Odberateľ riadne neuhradí PDS akúkoľvek dlžnú čiastku v deň splatnosti, PDS je oprávnený účtovať úrok z omeškania za obdobie od dňa splatnosti až do dňa úplného splatenia dlžnej čiastky v zmysle Obchodného zákonníka. Úrok z omeškania sa ráta z dlžnej čiastky za každý aj začatý deň omeškania.
9. Ak vzniknú chyby pri fakturácii spôsobené uvedením nesprávnej ceny, chybou v kalkulácii a podobne, majú Odberateľ alebo PDS nárok na vyrovnanie nesprávne fakturovaných čiastok formou dobropisu alebo ťarchopisu.
10. Faktúry sa uhrádzajú podľa dátumu splatnosti uvedenom na faktúre alebo dohodnutom v splátkovom kalendári. Zaplatením sa rozumie pripísanie celej fakturovanej čiastky na účet uvedený na faktúre.
11. Ak pripadne deň splatnosti platby na deň pracovného voľna alebo na deň pracovného pokoja, je dňom splatnosti najbližší nasledujúci pracovný deň.
12. Spôsob platby je dohodnutý v zmluve. V bankovom styku budú používané variabilné symboly uvedené na príslušnej faktúre, alebo variabilné symboly v dohode o splátkovom kalendári.
13. V prípade, že je užívateľ elektriny v omeškaní so zmluvne dohodnutou platbou, PDS má povinnosť zaslať mu upomienku s výzvou na zaplatenie. V prípade neuhradenia dlžnej sumy v lehote uvedenej v upomienke je PDS oprávnený v zmysle zákona o energetike obmedziť alebo prerušiť distribúciu do odberných miest odberateľa elektriny.
14. Pokiaľ PDS vznikne v zmysle platných právnych predpisov povinnosť účtovať ďalšie poplatky a platby, budú tieto odberateľovi naúčtované.

VI. Neoprávnený odber elektriny

1. Ak sa Odberateľ dopustí neoprávneného odberu elektriny, ktorý je definovaný v § 46 Zákona o energetike, jeho konanie sa považuje za podstatné porušenie Zmluvy a Dodávateľ má právo:
 - a) prerušiť alebo obmedziť distribúciu elektriny do OM Odberateľa;
 - b) odstúpiť od Zmluvy.
2. Odberateľ je povinný uhradiť poškodenému subjektu škodu spôsobenú neoprávneným odberom elektriny a náklady s tým súvisiace. Ak Odberateľ neuhradí škodu spôsobenú neoprávneným odberom elektriny v určenej lehote splatnosti, bude sa takéto konanie Odberateľa považovať za podstatné porušenie Zmluvy a Dodávateľ má v takomto prípade právo od Zmluvy odstúpiť.

VII. Reklamácie

1. Ak sa stane chyba pri fakturácii, majú zmluvné strany nárok na vzájomné vyrovnanie rozdielu. Ak Odberateľ zistí chybu vo faktúre, bez zbytočného odkladu zašle Dodávateľovi reklamáciu

s uvedením reklamovaných skutočností s priložením podkladov potrebných na prešetrenie reklamácie. V prípade opodstatnenej reklamácie Dodávateľ vystaví opravnú faktúru. Ak chybu zistí Dodávateľ, bezodkladne vyhotoví opravnú faktúru. Reklamácia nemá odkladný účinok na splatnosť faktúry.

2. Odberateľ má právo reklamovať aj iné chyby, ku ktorým došlo pri plnení Zmluvy.
3. Dodávateľ reklamáciu prešetrí a výsledok prešetrenia písomne oznámi Odberateľovi v lehote 30 dní od doručenia reklamácie, pokiaľ zo zákona o energetike nevyplýva iná lehota. Pokiaľ si prešetrenie reklamácie vyžaduje súčinnosť tretej strany, môže Dodávateľ predĺžiť lehotu na vybavenie reklamácie o ďalších najviac 30 dní.
4. V prípade neopodstatnenej reklamácie je Dodávateľ oprávnený fakturovať Odberateľovi náklady súvisiace s jej prešetrením.
5. Reklamácia musí mať písomnú formu.

VIII. Predchádzanie škodám a vylúčenie zodpovednosti

1. Zmluvné strany sa zaväzujú informovať sa včas a presne o všetkých zmenách skutočností uvedených v Zmluve o združenej dodávke Typ TNO, poskytovať si všetky informácie, ktoré by mohli mať vplyv na jej plnenie, a poskytnúť si plnú súčinnosť pre predchádzanie hroziacim škodám a odstraňovaní ich následkov.
2. Zmluvné strany sú zbavené zodpovednosti za čiastočné alebo úplné neplnenie povinností vyplývajúcich zo Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO 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 o združenej dodávke Typ TNO nezávisle na vôli jednej zo zmluvných strán a bráni jej v plnení povinností, ak sa nedá rozumne predpokladať, že by túto prekážku, alebo jej následky odvrátila. Strana dotknutá okolnosťami vylučujúcimi jej zodpovednosť, je povinná o týchto okolnostiach bezodkladne písomne informovať druhú zmluvnú stranu a vyzvať ju k rokovaniu. Na požiadanie predloží zmluvná strana, odvolávajúca sa na okolnosti vylučujúce zodpovednosť, druhej zmluvnej strane dôveryhodný dôkaz o takejto skutočnosti. Pokiaľ sa zmluvné strany nedohodnú inak, pokračujú po vzniku okolností vylučujúcich zodpovednosť v plnení svojich záväzkov podľa tejto zmluvy, pokiaľ je to rozumne možné a budú hľadať iné alternatívne prostriedky pre plnenie zmluvy, ktorým nebránia okolnosti vylučujúce zodpovednosť.
4. Zmluvné strany sa zaväzujú postupovať v prípade hroziaceho alebo existujúceho stavu núdze podľa príslušných právnych predpisov.

IX. Ukončenie a zánik Zmluvy

1. Doba platnosti zmluvy je uvedená v Zmluve o združenej dodávke Typ TNO. Ak je zmluva uzatvorená na dobu určitú, zaniká uplynutím lehoty, na ktorú bola uzatvorená.
2. Zmluva môže byť vypovedaná, ak sa zmluvné strany nedohodnú inak, zo strany PDS, ak:

- a. odberateľ napriek opakovanému upozorneniu neplní svoje záväzky v súlade so záväznými Obchodnými podmienkami k zmluve o združenej dodávke elektriny typ TNO, ktoré sú zverejnené na internetovej stránke Úradu pre reguláciu sieťových odvetví a ŽSR,
 - b. odberateľ napriek opakovanému písomnému upozorneniu neplní ostatné povinnosti podľa tejto zmluvy,
 - c. odberateľ odmietne uzavrieť dodatok k tejto zmluve, vyplývajúci zo zmeny relevantnej legislatívy a rozhodnutí ÚRSO.
3. Zmluva môže byť vypovedaná, ak sa zmluvné strany nedohodnú inak, zo strany odberateľa, ak:
- a. Dodávateľ napriek opakovanému upozorneniu neplní svoje záväzky v súlade so záväznými Obchodnými podmienkami k zmluve o združenej dodávke elektriny typ TNO, ktoré sú zverejnené na internetovej stránke ŽSR,
 - b. Dodávateľ napriek opakovanému písomnému upozorneniu neplní povinnosti podľa tejto Zmluvy,
 - c. Dodávateľ odmietne uzavrieť dodatok k tejto zmluve, vyplývajúci zo zmeny platného právneho poriadku Slovenskej republiky a rozhodnutí ÚRSO.
- V prípade výpovede podľa bodov 2 a 3 tohto článku je výpovedná lehota pri zmluvách uzavretých na dobu neurčitú 1 mesiac a začína plynúť prvým dňom kalendárneho mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom bola písomná výpoveď doručená druhej zmluvnej strane.
- 4. Odberateľ je oprávnený Zmluvu o združenej dodávke Typ TNO uzavretú na dobu neurčitú vypovedať písomnou formou s udaním dôvodov a výpovednou lehotou 1 mesiac, ktorá začína plynúť od prvého dňa nasledujúceho mesiaca odo dňa doručenia výpovede.
 - 5. Zmluvné strany sú oprávnené od Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO odstúpiť v prípade podstatného porušenia Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO alebo OP druhou zmluvnou stranou. Podstatné porušenie povinnosti podľa Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO alebo OP zo strany Odberateľa sa považuje najmä:
 - a) nezaplatenie akejkoľvek platby podľa Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO, OP ani po písomnej výzve na zaplatenie,
 - b) omeškania so zaplatením zmluvných pokút, úrokov z omeškania a náhrad v stanovených termínoch a to po písomnej výzve PDS,
 - c) neplatná resp. neúčinná zmluva o prístupe k železničnej infraštruktúre.
 - 6. Za podstatné porušenie Zmluvy o združenej dodávke zo strany PDS sa považuje :
 - a) bezdôvodné obmedzenie alebo prerušenie dodávky a distribúcie elektriny,
 - b) bezdôvodné neposkytovanie dodávky a distribúcie elektriny,
 - 7. Ktorákoľvek zo zmluvných strán je oprávnená odstúpiť od zmluvy v prípade začatia konkurzného alebo vyrovnávacieho konania na majetok PDS alebo Odberateľa.
 - 8. Odstúpenie od Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO v zmysle bodu 5 a 6. tohto článku, musí byť odôvodnené a vykonané písomne a doručené druhej zmluvnej strane. Odstúpenie od zmluvy je účinné okamihom doručenia druhej zmluvnej strane. Ukončenie odberu oznámi odberateľ elektriny PDS najneskôr 10 dní vopred.

X. Záverečné ustanovenia

1. Zmluvné strany berú na vedomie, že zmluva bude zverejnená v zmysle zákona č.211/2000 Z.z. o slobodnom prístupe k informáciám a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov a účinnosť nadobudne dňom po dni jej zverejnenia.
2. Odberateľ súhlasí so spracovaním údajov uvedených v Zmluve v informačnom systéme Dodávateľa.
3. Podmienky odchyľujúce sa od týchto OP upravujú zmluvné strany v osobitných ustanoveniach Zmluvy.
4. Právne vzťahy zmluvných strán, ktoré nie sú upravené v Zmluve a v týchto OP, sa riadia právnymi predpismi Slovenskej republiky (ďalej len „predpisy SR“).
5. V prípade zmien právnych predpisov SR a Európskej únie upravujúcich oblasť energetiky a rozhodnutí orgánov štátnej správy SR, v dôsledku ktorých sa budú musieť vykonať zmeny práv a povinností zmluvných strán, ktoré im plynú zo Zmluvy, sa zmluvné strany dohodli, že upravujú svoje práva a povinnosti plynúce zo Zmluvy v súlade s prijatými zmenami.
6. Ku dňu skončenia Zmluvy zanikajú všetky práva a povinnosti zmluvných strán vyplývajúce zo Zmluvy s výnimkou tých záväzkov obsiahnutých v jej ustanoveniach, z povahy ktorých vyplýva, že majú trvať aj naďalej.
7. Povinnosťou dopravcov na železničnej infraštruktúre využívajúcich elektrickú trakciu na napäťovej úrovni 1,5 kV a 0,6 kV DS ŽSR je úprava odberného miesta na HDV pre montáž určeného meradla do 31.12.2014. Úprava musí zahŕňať on line meranie spotreby elektrickej energie HDV s vysielaním tejto spotreby cez GPRS systém zberu dát.
8. Zmluvné strany sa zaväzujú prijať všetky možné opatrenia na konkrétne riešenie akýchkoľvek nezhôd a sporov, ktoré môžu vzniknúť z plnenia Zmluvy alebo týchto OP alebo v súvislosti s nimi. Rozpory vzniknuté z neplnenia dohodnutých podmienok budú riešené pokusom o zmier zástupcami oboch strán. V prípade, že nedôjde k dohode, bude predmetný spor predložený na doriešenie príslušnému súdu SR. Týmto nie sú dotknuté ustanovenia týchto OP týkajúce sa ukončenia a zániku Zmluvy.
9. V prípade, že sú v Zmluve dojednania odlišné od ustanovení týchto OP, prednosť má úprava v Zmluve.
10. Zmena identifikačných údajov zmluvných strán zapisovaných do obchodného registra, ako aj čísla účtu, spôsobu platby, zmena útvaru zodpovedného za uzavretie a plnenie Zmluvy alebo zmena kontaktných osôb, sa nebudú považovať za zmeny vyžadujúce uzavretie dodatku k Zmluve. Zmluvná strana je povinná zmeny týchto údajov písomne oznámiť druhej zmluvnej strane bez zbytočného odkladu.
11. Dodávateľ je oprávnený meniť OP, prípadne ich nahradiť novými. Dodávateľ je povinný o ich zmene informovať Odberateľa prostredníctvom svojej internetovej stránky alebo iným vhodným spôsobom.
12. Platnosť týchto OP zaniká účinnosťou nových obchodných podmienok, ktoré nahradia tieto OP.
13. V prípade, ak sa niektoré ustanovenia týchto OP alebo Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO dostanú do rozporu so Zákonom o energetike, Zákonom o regulácii, alebo s iným právnym predpisom alebo rozhodnutím príslušných štátnych orgánov Slovenskej republiky, nebude to mať vplyv na platnosť ostatných ustanovení OP a Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO. Zmluvné strany sa v takom prípade zaväzujú dodatkom k Zmluve o združenej dodávke TNO upraviť Zmluvu o združenej dodávke Typ TNO v súlade s takýmito zmenami vyplývajúcimi so zmeny zákonov alebo všeobecne záväzných právnych predpisov tak, aby bol zachovaný pôvodný zámer a účel uzavretia zmluvy.

14. Ak niektoré ustanovenia Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO budú prekonané novou právnou úpravou, zmluvné strany sa zaväzujú nahradiť dotknuté ustanovenia zmluvy ustanoveniami novými, určenými právnou úpravou, resp. zmenou tak aby bol zachovaný účel zmluvy.
15. Všetky úkony vyplývajúce zo Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO musia byť vykonané písomne.
16. Písomností sa považujú za doručené ak boli odoslané na adresu druhej zmluvnej strany uvedenú v Zmluve o združenej dodávke Typ TNO a
 - a) boli adresátom prevzaté, alebo
 - b) boli vrátené odosielateľovi ako nedoručiteľné a adresát svojím konaním alebo opomenutím zmaril doručenie písomnosti, v takomto prípade sa písomnosť považuje za doručenú uplynutím tretieho dňa odo dňa jej odoslania. Účinky doručenia nastanú aj vtedy, ak adresát doručenie písomnosti odmietol.
17. Údaje poskytnuté Užívateľom v súvislosti so Zmluvou o združenej dodávke Typ TNO PDS uloží za účelom spracovania dát, s čím Užívateľ podpisom Zmluvy o združenej dodávke vyjadruje svoj súhlas.

PRÍLOHA č. 5
k Prevádzkovému poriadku DS ZSR

OBCHODNÉ PODMIENKY
K ZMLUVE O ZDRUŽENEJ DODÁVKE TYP TMO
PRE ODBERATEĽA NA ELEKTRICKEJ TRAKCII, KTORÉHO HDV SÚ VYBAVENÉ
URČENÝM MERADLOM

I. Všeobecné ustanovenia

1. Obchodné podmienky pre Zmluvy o združenej dodávke elektriny pre firmy a organizácie (ďalej len „OP“) upravujú vzájomné práva a povinnosti medzi Dodávateľom a Odberateľom vznikajúce pri poskytovaní združenej dodávky elektriny, sú súčasťou Zmluvy o združenej dodávke elektriny (ďalej len „Zmluva“) a sú vydané v zmysle § 273 zákona č. 513/1991 Z. z. Obchodného zákonníka v platnom znení a v súlade so zákonom č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „Zákon o energetike“), s ostatnými súvisiacimi právnymi predpismi a Prevádzkovým poriadkom prevádzkovateľa distribučnej sústavy.

2. Na účely týchto OP sa používajú odborné pojmy a terminológia v súlade so Zákonom o energetike, s príslušnými výnosmi a rozhodnutiami Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „ÚRSO“) a s ostatnými súvisiacimi všeobecne záväznými právnymi predpismi, ktoré sa vzťahujú na elektroenergetiku.

3. Na účely Zmluvy a OP sa ďalej rozumie:

- Dodávateľom elektriny — Železnice Slovenskej republiky, Bratislava (ďalej len „Dodávateľ“);
- Odberateľom elektriny — koncový odberateľ elektriny alebo obchodník s elektrinou (ďalej len „Odberateľ“);
- dodávkou elektriny — predaj elektriny;
- združenou dodávkou — dodávka elektriny a zabezpečenie distribúcie vrátane ostatných regulovaných zložiek;
- miestom dodávky — odberné miesto (ďalej len „OM“), je miesto odberu elektriny vybavené určeným meradlom.
- prevádzkovateľom distribučnej sústavy — právnická osoba, ktorá má povolenie na distribúciu elektriny na časti vymedzeného územia (ďalej len „PDS“);
- prevádzkovým poriadkom PDS — dokument schválený ÚRSO, podľa ktorého sa riadi zabezpečenie distribúcie elektriny a súvisiacich sieťových služieb do OM Odberateľa. Prevádzkový poriadok PDS je záväzný pre všetkých účastníkov trhu s elektrinou;
- diagramom odberu — postupnosť hodnôt priemerných hodinových odberov v MWh s presnosťou na tri desatinné miesta za každú obchodnú hodinu. Prvá obchodná hodina začína o 00.00 hod. a končí o 01.00 hod. Posledná obchodná hodina začína o 23.00 hod. a končí o 00.00 hod. nasledujúceho dňa;
- maximálnou rezervovanou kapacitou — je určená na základe max. výkonu hnacieho dráhového vozidla;
- rezervovanou kapacitou — hodnota dohodnutá v súlade s podmienkami príslušného PDS;
- elektroenergetickým zariadením — zariadenie, ktoré slúži na distribúciu, prepravu alebo dodávku elektriny;
- fakturačným obdobím — obdobie dohodnuté v Zmluve, za ktoré Dodávateľ vystaví faktúru za združenú dodávku elektriny;

- distribučnými službami — prenos elektriny, distribúcia elektriny, systémové služby a ostatné regulované položky;
- vyhodnotenie účinníka — z mesačne nameraných hodnôt jalovej induktívnej elektriny v kVArh a nameranej činnnej elektriny v kWh v rovnakom čase sa vypočíta príslušný

$$\operatorname{tg} \varphi = \frac{\text{kVArh}}{\text{kWh}} \text{ a k tomu pomeru zodpovedajúci účinník } (\cos \varphi).$$

- ak účinník, vypočítaný podľa nameraných hodnôt, nie je v záväzných medziach, platí sa tarifná prirážka podľa platného cenového rozhodnutia Úradu pre Prevádzkovateľa DS.
- výnimky z neutrálnej hodnoty účinníka povoľuje Prevádzkovateľ DS.

II. Dodacie podmienky

1. Dodávka elektriny je splnená prechodom elektriny z príslušnej distribučnej sústavy cez určené meradlo do OM.

2. Práva a povinnosti Dodávateľa:

- a) Dodávateľ zabezpečí Odberateľovi dodávku elektriny, ak je Odberateľ pripojený k distribučnej sústave PDS.
- b) Dodávateľ sa zaväzuje dodať Odberateľovi elektrinu a zabezpečiť distribučné služby do OM Odberateľa do výšky maximálnej rezervovanej kapacity s výnimkou:
 - ak nastanú poruchy na elektroenergetických zariadeniach, ktoré znemožňujú Dodávateľov uskutočniť plnenia podľa Zmluvy; Dodávateľ v takomto prípade nezodpovedá Odberateľovi za škodu spôsobenú takouto poruchou;
 - ak tomu bránia okolnosti nezávislé od vôle Dodávateľa. Distribučné služby sa uskutočňujú v súlade s platnými všeobecne záväznými právnymi predpismi, prevádzkovým poriadkom PDS a v kvalite podľa technických podmienok prístupu a pripojenia do sústavy PDS.
- c) Dodávateľ nezodpovedá za škodu, prípadne ušlý zisk pri prerušení distribúcie elektriny alebo znížení jej kvality z dôvodu poruchy na elektroenergetickom zariadení.

3. Práva a povinnosti Odberateľa:

- a) Odberateľ je povinný mať s PDS uzavretú Zmluvu o pripojení do distribučnej sústavy podľa platných právnych predpisov.
- b) Odberateľ sa zaväzuje dodržiavať podmienky pripojenia stanovené v Prevádzkovom poriadku PDS a v príslušných právnych predpisoch.
- c) Odberateľ sa zaväzuje, že po dobu trvania Zmluvy nebude mať viacerých dodávateľov na dodávku elektriny do OM uvedených v Zmluve. Nedodržanie tohto záväzku Odberateľa sa považuje za podstatné porušenie Zmluvy a v takomto prípade Odberateľ zodpovedá Dodávateľovi za škodu, ktorá Dodávateľovi vznikla v dôsledku porušenia tejto povinnosti.
- d) Odberateľ sa zaväzuje oznámiť Dodávateľovi zmenu údajov uvedených v Zmluve v lehote do 15 dní od zmeny príslušných skutočností. Nesplnenie tejto oznamovacej povinnosti je na ťarchu Odberateľa a považuje sa za podstatné porušenie Zmluvy.
- e) Odberateľ je povinný uhradiť Dodávateľovi spolu s cenou za plnenia podľa Zmluvy aj ďalšie s predmetom Zmluvy súvisiace platby, resp. poplatky, ak svojím konaním, resp. nekonaním spôsobil vznik skutočností a potrebu uskutočnenia ďalších úkonov (služieb) zo strany Dodávateľa a tieto sú spoplatňované podľa príslušného cenníka Dodávateľa alebo PDS (ďalej len „Poplatky“).

III. Určenie spotreby

1. Základným údajom na fakturovanie ceny za dodávku elektriny je údaj o množstve odobratej elektriny na určenom meradle.
2. V prípade nefunkčnosti meracej súpravy, bude spotreba určená náhradným spôsobom nasledovne :
 - V princípe pre každú dopravnú hranu bude vypočítaná hodnota mernej spotreby, ktorá je založená na skutočných meraniach na daných radoch HDV. Jedná sa o mernú spotrebu vzťahujúcu na danú dopravnú hranu - úsek, ktorá je nezávislá od hmotnosti, ale je závislá od radu HDV, skupiny druhov vlakov, mesiaca, rozbehu/dobehu a trakcie. Takto určené merné spotreby budú zverejnené na internete.
 - Výpočet činnej spotreby elektriny pre vlak bude vypočítaný ako súčin mernej spotreby pre danú dopravnú hranu a hmotnosti vlaku (HDV + vozne). Následne sa takto vypočítané spotreby dopravných hrán sčítajú za všetky dopravné hrany a pre HDV s nefunkčným meraním.
 - Pre výpočet kVA_{rh} dodávky jalovej elektriny do distribučnej sústavy ŽSR bude stanovený koeficient, ktorým sa vynásobí merná spotreba pre činnú energiu pre danú dopravnú hranu * hmotnosť vlaku (HDV + vozne), následne sa takto vypočítané spotreby dopravných hrán sčítajú za všetky dopravné hrany a pre HDV s nefunkčným meraním.
 - Pri vyhodnocovaní množstva dodanej elektriny a množstva distribuovanej elektriny náhradným spôsobom budú použité hrubotonokilometre (hrtkm) z informačného systému PIS ŽSR v zmysle predpisu ŽSR SR 1012 a hrtkm sú vrátane hmotnosti HDV.
3. V prípade neúplnosti nameraných údajov k termínu fakturačného obdobia bude spotreba fakturovaná za obdobie, za ktoré má PDS k dispozícii namerané údaje. Obdobie za ktoré namerané údaje nie sú k dispozícii, bude za dané fakturačné obdobie dofakturované k vyúčtovacej faktúre formou dobropis/t'archopis po dozbere chýbajúcich dát. Spotreba za obdobie od posledného zozbieraného údaje (uvedeného na vyúčtovacej faktúre) do posledného dňa fakturačného obdobia bude stanovená z dát z dozberu na základe informácii z informačného systému PIS stanovená k poslednému dňu k fakturačného obdobia.
4. Meranie, stanovenie spotreby náhradným spôsobom a dozber dát elektriny vykonáva PDS.

IV. Špecifikácie dodávok elektriny

1. Odberateľ má nárok na úpravu objednaného množstva písomnou formou najneskôr do 14. kalendárneho dňa mesiaca pred začiatkom nasledujúceho štvrťroka.
2. Odberateľ sa zaväzuje odobrať dohodnutý objem elektriny pre daný štvrťrok uvedený v objednávke alebo upravený podľa vyššie uvedeného bodu tohto článku v tolerancii - 2 % až + 3 %.
3. Pri skutočne odobratom množstve elektriny v danom štvrťroku pod 98 % zmluvne dohodnutého množstva, PDS vyúčtuje rozdiel medzi skutočne odobratým množstvom elektriny a povolenou toleranciou 98 %, v prirážke za nedočerpanie množstva určenej PDS v zmluve.
4. Pri skutočne odobratom množstve elektriny v danom štvrťroku nad 103% zmluvne dohodnutého množstva, PDS vyúčtuje rozdiel medzi skutočne odobratým množstvom elektriny a povolenou toleranciou 103% za každú prekročenú MWh v cene, ktorá je zložená z ceny za silovú elektrinu a prirážky za prekročenie množstva určenej PDS v zmluve.

V. Ceny a spôsob úhrady platieb

1. PDS účtuje tarify za distribúciu v súlade s platným rozhodnutím ÚRSO.
2. Z dôvodu nepripravenia odberného miesta pre montáž určeného meradla bude PDS účtovať prirážku k nákladom za distribúciu elektriny vo výške 10%.
3. V prípade zmeny rozhodnutia ÚRSO počas platnosti zmluvy bude PDS fakturovať odberateľom elektriny novú tarifu odo dňa účinnosti rozhodnutia ÚRSO, ktorým došlo k úprave tarify. Tarifu za distribúciu elektriny uverejňuje PDS na svojej internetovej stránke.
4. Cenu za dodávku elektriny bude PDS účtovať v zmysle zákona č.18/1996 Z. z. o cenách v znení neskorších predpisov.
5. Vyúčtovacia faktúra za odobraté množstvo elektriny a distribúciu bude vystavená do posledného dňa nasledujúceho mesiaca po ukončení kalendárneho mesiaca. Splatnosť faktúry je 14 dní odo dňa vystavenia.
6. PDS má právo vystavovať faktúry za opakované odbery elektriny (preddavky) vrátane spotrebnej dane v zmysle Zákona č.609/2007 Z. z. o spotrebnej dani z elektriny, uhlia a zemného plynu a o zmene a doplnení zákona č. 98/2004 Z. z. o spotrebnej dani z minerálneho oleja v znení neskorších predpisov a DPH resp. preddavkové platby (splátky) v dohodnutých výškach a termínoch uvedených v zmluve. Výška faktúry za opakované odbery elektriny je stanovená na základe spotreby predchádzajúceho porovnateľného obdobia, respektíve na základe objednaného množstva. V prípade že si užívateľ neobjedná množstvo elektriny pre zmluvné obdobie v príslušnom termíne a elektrinu odoberá, je PDS oprávnený vystaviť faktúry za opakované odbery vo výške 100 % skutočne odobratého množstva z predchádzajúceho porovnateľného obdobia. Takýto odber môže PDS považovať za neoprávnený odber v súlade s § 46 Zákona o energetike pokiaľ neobjednanie množstva elektriny je v rozpore s platnou zmluvou. Faktúra za opakovaný odber elektriny bude vystavená v príslušnom mesiaci dodávky.
7. K cenám je účtovaná DPH podľa zákona č.222/2004 Z. z. o dani z pridanej hodnoty v znení neskorších predpisov, spotrebná daň (SD) podľa Zákona č. 609/2007 Z. z. o spotrebnej dani z elektriny, uhlia a zemného plynu a o zmene a doplnení zákona č. 98/2004 Z. z. o spotrebnej dani z minerálneho oleja v znení neskorších predpisov a efektívna sadzba z dodanej elektriny v zmysle Nariadenia vlády č. 426/2010 Z.z..
8. Pri oprávnenej reklamacii faktúry je PDS povinný faktúru opraviť. PDS reklamáciu prešetrí a výsledok šetrenia oznámi Odberateľovi v lehote 30 dní od obdržania reklamácie. Reklamácia nemá odkladný účinok na úhradu faktúry. Ak je reklamácia oprávnená, vystaví PDS dobropis, resp. ťarchopis, na základe ktorého zmluvná strana zrealizuje úhradu v lehote splatnosti 14 dní od ich vystavenia.
9. V prípade, ak Odberateľ riadne neuhradí PDS akúkoľvek dlžnú čiastku v deň splatnosti, PDS sú oprávnené účtovať úrok z omeškania za obdobie od dňa splatnosti až do dňa úplného splatenia dlžnej čiastky v zmysle Obchodného zákonníka. Úrok z omeškania sa ráta z dlžnej čiastky za každý aj začatý deň omeškania.
10. Ak vzniknú chyby pri fakturácii spôsobené uvedením nesprávnej ceny, chybou v kalkulácii a podobne, majú Odberateľ alebo PDS nárok na vyrovnanie nesprávne fakturovaných čiastok formou dobropisu alebo ťarchopisu.
11. Faktúry sa uhrádzajú podľa dátumu splatnosti uvedenom na faktúre alebo dohodnutom v splátkovom kalendári. Zaplatením sa rozumie pripísanie celej fakturovanej čiastky na účet PDS, uvedený na faktúre.

12. Ak pripadne deň splatnosti platby na deň pracovného voľna alebo na deň pracovného pokoja, je dňom splatnosti najbližší nasledujúci pracovný deň.
13. V prípade omeškania s úhradou dohodnutých platieb je PDS oprávnený účtovať odberateľovi elektriny úrok z omeškania vo výške určenej v zmysle príslušných ustanovení Obchodného zákonníka.
14. Spôsob platby je dohodnutý v zmluve. V bankovom styku budú používané variabilné symboly uvedené na príslušnej faktúre, alebo variabilné symboly v dohode o splátkovom kalendári.
15. V prípade, že je užívateľ elektriny v omeškaní so zmluvne dohodnutou platbou, PDS má povinnosť zaslať mu upomienku s výzvou na zaplatenie. V prípade neuhradenia dlžnej sumy v lehote uvedenej v upomienke je PDS oprávnený v zmysle zákona o energetike obmedziť alebo prerušiť distribúciu do odberných miest odberateľa elektriny.
16. Pokiaľ PDS vznikne v zmysle platných právnych predpisov povinnosť účtovať ďalšie poplatky a platby, budú tieto odberateľovi naúčtované.

VI. Neoprávnený odber elektriny

1. Ak sa Odberateľ dopustí neoprávneného odberu elektriny, ktorý je definovaný v § 46 Zákona o energetike, jeho konanie sa považuje za podstatné porušenie Zmluvy a Dodávateľ má právo:
 - a) prerušiť alebo obmedziť distribúciu elektriny do OM Odberateľa;
 - b) odstúpiť od Zmluvy.
2. Odberateľ je povinný uhradiť poškodenému subjektu škodu spôsobenú neoprávneným odberom elektriny a náklady s tým súvisiace. Ak Odberateľ neuhradí škodu spôsobenú neoprávneným odberom elektriny v určenej lehote splatnosti, bude sa takéto konanie Odberateľa považovať za podstatné porušenie Zmluvy a Dodávateľ má v takomto prípade právo od Zmluvy odstúpiť.

VII. Reklamácie

1. Reklamácie Užívateľa elektriny voči PDS budú riešené spôsobom uvedeným v platnom Reklamačnom poriadku, ktorý je súčasťou tohto PP.
2. Ak sa stane chyba pri fakturácii, majú zmluvné strany nárok na vzájomné vyrovnanie rozdielu. Ak Odberateľ zistí chybu vo faktúre, bez zbytočného odkladu zašle Dodávateľovi reklamáciu s uvedením reklamovaných skutočností s priložením podkladov potrebných na prešetrenie reklamácie. V prípade opodstatnenej reklamácie Dodávateľ vystaví opravnú faktúru. Ak chybu zistí Dodávateľ, bezodkladne vyhotoví opravnú faktúru. Reklamácia nemá odkladný účinok na splatnosť faktúry.
3. Odberateľ má právo reklamovať aj iné chyby, ku ktorým došlo pri plnení Zmluvy.
4. Dodávateľ reklamáciu prešetrí a výsledok prešetrenia písomne oznámi Odberateľovi v lehote 30 dní od doručenia reklamácie. Pokiaľ si prešetrenie reklamácie vyžaduje súčinnosť tretej strany, môže Dodávateľ predĺžiť lehotu na vybavenie reklamácie o ďalších najviac 30 dní, v takomto prípade musí byť Odberateľ písomne informovaný.
5. V prípade neopodstatnenej reklamácie je Dodávateľ oprávnený fakturovať Odberateľovi náklady súvisiace s jej prešetrením.
6. Reklamácia musí mať písomnú formu.

VIII. Predchádzanie škodám a vylúčenie zodpovednosti

1. Zmluvné strany sa zaväzujú informovať sa včas a presne o všetkých zmenách skutočností uvedených v Zmluve o združenej dodávke Typ TMO, poskytovať si všetky informácie, ktoré by mohli mať vplyv na jej plnenie, a poskytnúť si plnú súčinnosť pre predchádzanie hroziacim škodám a odstraňovanie ich následkov.
2. Zmluvné strany sú zbavené zodpovednosti za čiastočné alebo úplné neplnenie povinností vyplývajúcich zo Zmluvy o združenej dodávke Typ TMO 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 o združenej dodávke Typ TMO nezávisle na vôli jednej zo zmluvných strán a bráni jej v plnení povinností, ak sa nedá rozumne predpokladať, že by túto prekážku, alebo jej následky odvrátila. Strana dotknutá okolnosťami vylučujúcimi jej zodpovednosť, je povinná o týchto okolnostiach bezodkladne písomne informovať druhú zmluvnú stranu a vyzvať ju k rokovaniu. Na požiadanie predloží zmluvná strana, odvolávajúca sa na okolnosti vylučujúce zodpovednosť, druhej zmluvnej strane dôveryhodný dôkaz o takejto skutočnosti. Pokiaľ sa zmluvné strany nedohodnú inak, pokračujú po vzniku okolností vylučujúcich zodpovednosť v plnení svojich záväzkov podľa tejto zmluvy, pokiaľ je to rozumne možné a budú hľadať iné alternatívne prostriedky pre plnenie zmluvy, ktorým nebránia okolnosti vylučujúce zodpovednosť.
4. Zmluvné strany sa zaväzujú postupovať tak, aby sporná situácia bola objektívne vysvetlená a v prípade hroziaceho alebo existujúceho stavu núdze podľa príslušných právnych predpisov.

IX. Ukončenie a zánik Zmluvy

1. Doba platnosti zmluvy je uvedená v Zmluve o združenej dodávke Typ TMO. Ak je zmluva uzatvorená na dobu určitú, zaniká uplynutím lehoty, na ktorú bola uzatvorená.
2. Zmluva môže byť vypovedaná zo strany PDS, ak sa zmluvné strany nedohodnú inak, ak:
 - a) odberateľ napriek opakovanému upozorneniu neplní svoje záväzky v súlade so záväznými Obchodnými podmienkami k zmluve o združenej dodávke elektriny typ TMO, ktoré sú zverejnené na internetovej stránke Úradu pre reguláciu sieťových odvetví a ŽSR,
 - b) odberateľ napriek opakovanému písomnému upozorneniu neplní ostatné povinnosti podľa tejto zmluvy,
 - c) odberateľ odmietne uzavrieť dodatok k tejto zmluve, vyplývajúci zo zmeny relevantnej legislatívy a rozhodnutí ÚRSO.
3. Zmluva môže byť vypovedaná zo strany odberateľa, ak sa zmluvné strany nedohodnú inak, ak:
 - a) ŽSR napriek opakovanému upozorneniu neplní svoje záväzky v súlade so záväznými Obchodnými podmienkami k zmluve o združenej dodávke elektriny typ TMO, ktoré sú zverejnené na internetovej stránke Úradu pre reguláciu sieťových odvetví a ŽSR,
 - b) ŽSR napriek opakovanému písomnému upozorneniu neplní povinnosti podľa tejto Zmluvy,
 - c) ŽSR odmietne uzavrieť dodatok k tejto zmluve, vyplývajúci zo zmeny platného právneho poriadku Slovenskej republiky a rozhodnutí ÚRSO.

V prípade výpovede podľa bodov 2 a 3 tohto článku je pri zmluvách uzavretých na dobu neurčitú 1 mesiac výpovedná lehota 1 mesiac a začína plynúť prvým dňom kalendárneho mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom bola písomná výpoveď doručená druhej zmluvnej strane.

4. Odberateľ je oprávnený Zmluvu o združenej dodávke Typ TMO uzavretú na neurčitý čas vypovedať písomnou formou s udaním dôvodov a výpovednou lehotou 1 mesiac, ktorá začína plynúť od prvého dňa nasledujúceho mesiaca odo dňa doručenia výpovede.
5. Zmluvné strany sú oprávnené od Zmluvy o združenej dodávke Typ TMO odstúpiť v prípade podstatného porušenia Zmluvy o združenej dodávke Typ TMO alebo týchto OP druhou zmluvnou stranou. Podstatné porušenie povinnosti podľa Zmluvy o združenej dodávke Typ TMO alebo OP zo strany Odberateľa sa považuje najmä:
 - a) nezaplatenie akejkoľvek platby podľa Zmluvy o združenej dodávke Typ TMO, OP alebo platného rozhodnutia ÚRSO ani po písomnej výzve na zaplatenie,
 - b) omeškania so zaplatením zmluvných pokút, úrokov z omeškania a náhrad v stanovených termínoch a to po písomnej výzve PDS,
 - c) začatie konkurzného alebo vyrovnacieho konania na majetok Užívateľa,
 - d) neplatná resp. neúčinná zmluva o prístupe k železničnej infraštruktúre.
6. Za podstatné porušenie Zmluvy o združenej dodávke zo strany PDS sa považuje :
 - a) bezdôvodné obmedzenie alebo prerušenie dodávky a distribúcie elektriny,
 - b) bezdôvodné neposkytovanie dodávky a distribúcie elektriny,
 - c) začatie konkurzného konania na majetok PDS.
7. Odstúpenie od Zmluvy o združenej dodávke Typ TMO v zmysle bodu 5 a 6. článku, musí byť odôvodnené a vykonané písomne a doručené druhej zmluvnej strane. Odstúpenie od zmluvy je účinné okamihom doručenia druhej zmluvnej strane. Ukončenie odberu oznámi odberateľ elektriny PDS najneskôr 10 dní vopred.
8. Zmluva môže byť ukončená aj dohodou zmluvných strán.

X. Riešenie sporov

V prípade riešenia sporov postupuje PDS a Užívateľ nasledovným spôsobom:

1. PDS a Užívateľ budú postupovať tak, aby sporná situácia bola objektívne vysvetlená a pre tento účel si poskytnú nevyhnutnú súčinnosť.
2. Zmluvná strana, ktorá uplatňuje nárok, je povinná písomne vyzvať druhú zmluvnú stranu k riešeniu sporu, pričom spor podrobne popíše a uvedie odkaz na ustanovenia právneho predpisu, PP alebo Zmluvy o združenej dodávke Typ TMO a predloží kópie dôkazných prostriedkov, o ktoré svoj nárok opiera. Ak je nárok oceneľný peniazmi, uvedie tiež čiastku, na ktorú svoj nárok hodnotí.
3. Výzva sa doručuje druhej zmluvnej strane osobne, alebo doporučeným listom na adresu splnomocnenca pre zmluvné vzťahy.
4. Splnomocnenci oboch zmluvných strán pre komunikáciu sa stretnú v dohodnutom termíne a mieste. Ak nedôjde k dohode o termíne a mieste konania schôdzky, splnomocnenci oboch zmluvných strán sa stretnú v 7. pracovný deň od doručenia výzvy o 10:00 h v sídle zmluvnej strany vyzvanej na rokovanie.
5. Pri schôdzke splnomocnencov oboch zmluvných strán sa prerokuje predmet výzvy a z rokovania bude spísaný zápis s návrhom riešenia. Ak dôjde k zhode o návrhu riešenia spornej veci v plnom rozsahu, je zápis splnomocnencami oboch zmluvných strán podpísaný a predložený k následnému odsúhlaseniu a vyjadreniu osobám, ktoré obe zmluvné strany pre

tento prípad určia. Ak dôjde k zhode o návrhu riešenia iba v časti spornej otázky, potom sa v zápise presne rozdelí a popíše časť, pri ktorej došlo k zhode o návrhu riešenia, a časť, ktorá ostáva spornou.

6. Štatutárne orgány PDS a Užívateľa, alebo ich poverení zástupcovia, sú povinní sa k návrhu riešenia sporných otázok vyjadriť najneskôr do 30-tich pracovných dní od dátumu spísania zápisu a svoje písomné vyjadrenie k návrhu doručiť druhej zmluvnej strane na adresu jej sídla, resp. adresy.
7. Ak nedôjde do 60 dní od doručenia výzvy k inej dohode, môže sa zmluvná strana, ktorá na tom má záujem, obrátiť so sťažnosťou na príslušný správny orgán, prípadne so žalobou na príslušný súd. Počas doby trvania sporu sú obe zmluvné strany povinné postupovať podľa Zmluvy o združenej dodávke Typ TMO.

XI. Záverečné ustanovenia

1. Zmluvné strany berú na vedomie, že zmluva bude zverejnená v zmysle zákona č.211/2000 Z.z. o slobodnom prístupe k informáciám a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov a účinnosť nadobudne dňom po dni jej zverejnenia
2. Odberateľ súhlasí so spracovaním údajov uvedených v Zmluve v informačnom systéme Dodávateľa.
3. Podmienky odchyľujúce sa od týchto OP upravujú zmluvné strany v osobitných ustanoveniach Zmluvy.
4. Právne vzťahy zmluvných strán, ktoré nie sú upravené v Zmluve a v OP, sa riadia právnymi predpismi Slovenskej republiky (ďalej len „SR“).
5. V prípade zmien právnych predpisov SR a Európskej únie upravujúcich oblasť energetiky a rozhodnutí orgánov štátnej správy SR, v dôsledku ktorých sa budú musieť vykonať zmeny práv a povinností zmluvných strán, ktoré im plynú zo Zmluvy, sa zmluvné strany dohodli, že upravujú svoje práva a povinnosti plynúce zo Zmluvy v súlade s prijatými zmenami. Úprava práv a povinností plynúcich pre zmluvné strany zo Zmluvy bude platná písomným oznámením druhej strane.
6. Ku dňu skončenia Zmluvy zanikajú všetky práva a povinnosti zmluvných strán vyplývajúce zo Zmluvy s výnimkou tých záväzkov obsiahnutých v jej ustanoveniach, z povahy ktorých vyplýva, že majú trvať aj naďalej.
7. Zmluvné strany sa zaväzujú prijať všetky možné opatrenia na konkrétne riešenie akýchkoľvek nezhôd a sporov, ktoré môžu vzniknúť z plnenia Zmluvy alebo OP alebo v súvislosti s nimi. Rozpory vzniknuté z neplnenia dohodnutých podmienok budú riešené pokusom o zmier zástupcami oboch strán. V prípade, že nedôjde k dohode, bude predmetný spor predložený na doriešenie príslušnému súdu SR. Týmto nie sú dotknuté ustanovenia t OP týkajúce sa ukončenia a zániku Zmluvy.
8. V prípade, že sú v Zmluve dojednania odlišné od ustanovení OP, prednosť má úprava v Zmluve.
9. Zmena identifikačných údajov zmluvných strán zapisovaných do obchodného registra, ako aj čísla účtu, spôsobu platby, zmena útvaru zodpovedného za uzavretie a plnenie Zmluvy alebo zmena kontaktných osôb, považovať za zmeny vyžadujúce uzavretie dodatku k Zmluve. Zmluvná strana je povinná zmeny týchto údajov písomne oznámiť druhej zmluvnej strane bez zbytočného odkladu.

10. Dodávateľ je oprávnený meniť OP, prípadne ich nahradiť novými. Dodávateľ je povinný o ich zmene informovať Odberateľa prostredníctvom svojej internetovej stránky alebo iným vhodným spôsobom.
11. Platnosť OP zaniká účinnosťou nových obchodných podmienok, ktoré nahradia tieto OP.
12. V prípade, ak sa niektoré ustanovenia týchto OP alebo Zmluvy o združenej dodávke Typ TMO dostanú do rozporu so Zákonom o energetike, Zákonom o regulácii, s iným právnym predpisom alebo rozhodnutím príslušných štátnych orgánov Slovenskej republiky, nebude to mať vplyv na platnosť ostatných ustanovení OP a Zmluvy o združenej dodávke Typ TMO. Zmluvné strany sa v takom prípade zaväzujú dodatkom k Zmluve o združenej dodávke TMO upraviť Zmluvu o združenej dodávke Typ TMO v súlade s takýmito zmenami vyplývajúcimi so zmeny zákonov alebo všeobecne záväzných právnych predpisov tak, aby bol zachovaný pôvodný zámer a účel uzavretia zmluvy.
13. Ak niektoré ustanovenia Zmluvy o združenej dodávke Typ TMO budú prekonané novou právnou úpravou, zmluvné strany sa zaväzujú nahradiť dotknuté ustanovenia zmluvy ustanoveniami novými, určenými právnou úpravou, resp. zmenou tak aby bol zachovaný účel zmluvy.
14. Všetky úkony vyplývajúce zo Zmluvy o združenej dodávke Typ TMO musia byť vykonané písomne.
15. Písomností sa považujú za doručené ak boli odoslané na adresu druhej zmluvnej strany uvedenú v Zmluve o združenej dodávke Typ TMO a
 - a) boli adresátom prevzaté, alebo
 - b) boli vrátené odosielateľovi ako nedoručiteľné a adresát svojím konaním alebo opomenutím zmaril doručenie písomnosti, v takomto prípade sa písomnosť považuje za doručenú uplynutím tretieho dňa odo dňa jej odoslania. Účinky doručenia nastanú aj vtedy, ak adresát doručenie písomnosti odmietol.
16. Údaje poskytnuté Odberateľ v súvislosti so Zmluvou o združenej dodávke Typ TMO PDS uloží za účelom spracovania dát, s čím Užívateľ podpisom Zmluvy o združenej dodávke vyjadruje svoj súhlas.

PRÍLOHA č. 6
k Prevádzkovému poriadku DS ZSR

**POPIS VYBRANÝCH PROCESOV
PREVÁDZKOVATEĽA DS ŽSR**

Článok I. OBSAH

Článok I. – Obsah	113
Článok II. – Úvodné ustanovenia.....	113
Článok III. - Zmena dodávateľa elektriny	114
Článok IV. - Zmena bilančnej skupiny	117
Článok V. - Nové pripojenie.....	119
Článok VI. - Prerušenie distribúcie	123
Článok VII. - Ukončenie distribúcie	126
Článok VIII. - Zmena technických parametrov odberného miesta	130
Článok IX. - Úhrada oprávnených nákladov za pripojenie žiadateľa	130
Článok X. - Spôsob vyhodnotenia meraných odberov	131
Článok XI. - Spôsob vyhodnotenia nameraných odberov –ostatných	132
Článok XII.- Úpravy odberného miesta a odberného zariadenia	133

Článok II. ÚVODNÉ USTANOVENIA

1. V súlade so systémom bilančných skupín určeným nariadením vlády č.211/2010 Z.z. ktorým sa dopĺňa nariadenie vlády č.317/2009 Z.z. ktorým sa upravujú pravidlá trhu s elektrinou v znení zákona č.309/2009 Z.z (ďalej len „nariadenie vlády“) 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. V praxi bude každý dodávateľ elektriny (ďalej len „D“) sám viesť vlastnú bilančnú skupinu (ďalej len „BS“), alebo si môže odberateľ elektriny (ďalej len „O“) zvoliť sám vlastnú zodpovednosť za odchýlku a vytvoriť pre svoje odberné miesta bilančnú skupinu. V zmysle zákona o energetike musí vytvoriť odberateľ elektriny vlastnú bilančnú skupinu v prípade, že uzatvára samostatnú zmluvu o distribúcii s prevádzkovateľom distribučnej sústavy (ďalej len „PDS“). 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 bude každá zmena dodávateľa zároveň aj zmenou bilančnej skupiny.
2. Účastník trhu s elektrinou môže splnomocniť iného účastníka trhu s elektrinou na zastupovanie v procesoch definovaných v tejto prílohe. Vzor splnomocnenia je uverejnený na internetovej stránke PDS.

3. Procesy definované v tejto prílohe bránia vykonaniu zmeny bez vedomia všetkých zúčastnených a zaručujú ich efektívny priebeh.
4. Pri všetkých procesoch vystupuje PDS ako koordinátor procesov a poskytovateľ potrebných dát a informácií.
5. Efektívny priebeh procesov si vyžaduje automatizovanú výmenu dát medzi jednotlivými subjektmi- za týmto účelom komunikácia s PDS musí prebiehať v zmysle technickej špecifikácie pre výmenu dát, ktorú PDS zverejňuje na svojej internetovej stránke.
6. V prípade, že výrobca elektriny odoberá elektrinu zo sústavy, má postavenie odberateľa elektriny a má v primeranom rozsahu práva a povinnosti odberateľa elektriny.

Článok III. ZMENA DODÁVATEĽA ELEKTRINY

1. Procesy zobrazené 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. Takáto zmluva musí byť uzatvorená najneskôr ku dňu zmeny.
3. Za účelom automatizácie pracovných procesov v súvislosti so zmenou dodávateľa elektriny je potrebné údaje odovzdávať elektronicky, vo forme zmenových zoznamov. Technická špecifikácia pre výmenu dát je zverejnená na internetovej stránke PDS.
4. Proces zmeny dodávateľa musí žiadateľ iniciovať najmenej 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, bude zmena zamietnutá. V popisovanom procese je zohľadnené aj jednorazové doplnenie nekompletných údajov.
5. Informáciu o zmene dodávateľa zasiela na PDS nový dodávateľ elektriny vo forme zmenového zoznamu. Zmenový zoznam je potrebné odovzdať včas – platí dátum príchodu. Za dátum príchodu sa pri odovzdaní informácie považuje okamih vygenerovania automatickej odpovede o prijatí e-mailu zo systému PDS. Tento zmenový zoznam slúži pre PDS ako potvrdenie o dodávke elektriny do odberného miesta.
6. Nový dodávateľ elektriny koná vo všetkých záležitostiach súvisiacich so zmenou na základe splnomocnenia. Splnomocnenie treba odovzdať PDS v elektronickej forme (preskenované) spolu so zmenovým zoznamom. Vzor splnomocnenia je uverejnený na internetovej stránke PDS.
7. Zisťovanie spotreby elektriny v odbernom mieste odberateľa ku dňu zmeny dodávateľa prebieha v zmysle Pravidiel trhu..
8. 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.
9. Zmenu dodávateľa je možno vykonať iba procesom popísaným v tomto článku III. Nie je možné zmenu vykonať odhlásením odberného miesta a súčasným prihlásením odberného miesta iným dodávateľom- PDS je oprávnený takéto prihlásenie zamietnuť.

Podrobný popis jednotlivých procesných krokov pri zmene dodávateľa:

Č. kroku	Čas	Procesný krok	Od	Komu	Vysvetlivky
1.	Najskôr 21 kalend. dní pred požadovaným dňom zmeny	Prijatie zmenového zoznamu a splnomocnenia	D	PDS	Proces začína dorúčením príslušného zmenového zoznamu (v zmysle technickej špecifikácie PDS) od dodávateľa. Zmenový zoznam slúži na identifikáciu odberných miest, ktorých sa zmena dodávateľa týka. Zmenový zoznam je potrebné doručiť najneskôr 21 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny v zmysle vládneho nariadenia, inak PDS zmenový zoznam zamietne. PDS takisto zmenový zoznam zamietne, ak príde skôr ako 50 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny. Pritom platí, že v prípade, ak v období medzi 50 a 40 kalendárnych dní bude na PDS doručených viac zmenových zoznamov na to isté odberné miesto, PDS zaregistruje prvý doručený a ostatné automaticky zamietne. Zároveň platí, že pre dané odberné miesto nemôžu prebiehať 2 procesy zmeny dodávateľa súčasne. Ak počas prebiehajúceho procesu obdrží PDS zmenový zoznam na to isté odberné miesto, zmenový zoznam automaticky odmietne.
2.	Najneskôr do 10 kalend. dní od začatia procesu	Overenie zmenového zoznamu	PDS		Overenie vykonáva PDS.
2.1	Najneskôr do 10 kalend. dní od začatia procesu	Výzva na doplnenie	PDS	D	V prípade, že PDS v predchádzajúcom kroku zistí, že zmenový zoznam nie je úplný alebo správny, alebo ak chýba splnomocnenie, vyzve dodávateľa na doplnenie.

2.2	Najneskôr do 5 kalend. dní od vyzvania PDS		D	PDS	Zaslanie doplneného zmenového zoznamu Ak chce dodávateľ odstrániť nedostatky v zmenovom zozname, musí tak vykonať v určenom čase. PDS následne overí znova úplnosť a správnosť zmenového zoznamu.
2.3	Najneskôr do 6 kalend. dní od doručenia opraveného zmenového zoznamu	Zamietnutie zmeny	PDS	D	Ak nebol včas opätovne doručený na PDS úplný a správny zmenový zoznam (alebo D nezaslal na PDS opravený zmenový zoznam v určenej lehote vôbec), PDS zašle dodávateľovi oznámenie, že zmena sa nevykoná.
3.	Najneskôr do 6 kalend. dní od doručenia opraveného zmenového zoznamu	Potvrdenie zmeny	PDS	D	Ak boli v predchádzajúcom kroku odstránené nedostatky, PDS zašle novému ako aj pôvodnému dodávateľovi oznámenie, že ku označenému dňu vykoná zmenu dodávateľa (ak nebude neskôr storno krok 6)
4.		Overenie existencie relevantných zmlúv, prípadne ich uzatvorenie	PDS		PDS v tomto kroku overuje, či má s označeným dodávateľom uzatvorenú rámcovú distribučnú zmluvu, a či pre dané odberné miesto existuje zmluva o pripojení. Ak nie, bezodkladne vyzve dodávateľa, resp. odberateľa na uzatvorenie zmluvy. Absencia platne uzatvorenej rámcovej distribučnej zmluvy je prekážkou riadneho dokončenia procesu.
5.		Overenie potreby zmeny merania	PDS		PDS overí potrebu zmeny merania v zmysle
6.	Najneskôr 11 dní pred požadovaným dňom zmeny	Doručenie oznamu „Storno“	D	PDS	Nový dodávateľ má právo zrušiť prebiehajúci proces formou zaslania oznamu „Storno“ v zmysle technickej špecifikácie pre výmenu dát.
6.1	Najneskôr 11 dní pred požadovaným dňom zmeny	Zaslanie oznámenia „Žiadna zmena“	PDS	D	PDS informuje všetkých zúčastnených (pôvodný a nový dodávateľ) že došlo k stornovaniu procesu.
7.	Najneskôr 7 dní	Iniciovanie zistenia	PDS		Ak nedošlo v určenej lehote ku stornovaniu procesu, PDS zistí

	Pred požadovaným dňom zmeny	spotreby pre dané odberné miesto			alebo určí spotrebu pre dané odberné miesto v zmysle vládneho nariadenia
8.	Do 5 pracovných dní po vykonaní zmeny dodávateľa	Zaslanie dát o spotrebe	PDS	D	PDS zasiela dáta o spotrebe, ako aj konečnú faktúru za distribúciu na pôvodného dodávateľa.

Článok IV. ZMENA BILANČNEJ SKUPINY

1. Týmto procesom sa v zmysle nariadenia vlády upravujú vzťahy v prípadoch, keď odberateľ elektriny alebo výrobca elektriny vytvára vlastnú bilančnú skupinu alebo naopak prenáša svoju zodpovednosť za odchýlku na vybratého dodávateľa elektriny.
2. V rámci tohto procesu dochádza k zániku respektíve 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. Za účelom automatizácie pracovných procesov v súvislosti so zmenou bilančnej skupiny treba potrebné údaje odovzdávať elektronicky, vo forme zmenových zoznamov. Technická špecifikácia pre výmenu dát je zverejnená na internetovej stránke PDS.
4. Proces zmeny bilančnej skupiny musí žiadateľ iniciovať najneskôr 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 bude zmena zamietnutá. V popisovanom procese je zohľadnené aj jednorazové doplnenie nekompletných údajov.
5. Odberateľ elektriny alebo výrobca elektriny je oprávnený nechať sa vo všetkých záležitostiach súvisiacich so zmenou bilančnej skupiny zastupovať subjektom zúčtovania (SZ) na základe splnomocnenia. Splnomocnenie treba odovzdať PDS v elektronickej forme (preskenované) spolu so zmenovým zoznamom.
6. Zisťovanie spotreby elektriny v odbernom mieste odberateľa elektriny ku dňu zmeny bilančnej skupiny prebieha v zmysle nariadenia vlády.

Podrobný popis jednotlivých procesných krokov pri zmene bilančnej skupiny:

Číslo kroku	Čas	Procesný krok	Od	Komu	Vysvetlivky
1.	Najneskôr 21 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Prijatie zmenového zoznamu a splnomocnenia	SZ	PDS	Zmenový zoznam musí byť vyplnený a zaslaný na PDS v zmysle technickej špecifikácie. Zmenový zoznam zasiela buď odberateľ elektriny, ktorý vytvára vlastnú bilančnú skupinu, alebo dodávateľ elektriny, ktorý za odberateľa preberá zodpovednosť za odchýlku.
2.	Najneskôr do 10 kalendárnych dní od začatia procesu	Overenie zmenového zoznamu	PDS		Overenie vykonáva PDS.
2.1	Najneskôr do 10 kalendárnych dní od začatia procesu	Výzva na doplnenie	PDS	SZ	V prípade, že PDS v predchádzajúcom kroku zistí, že zmenový zoznam nie je úplný alebo správny, vyzve žiadateľa aby zmenový zoznam doplnil.
2.2	Najneskôr do 5 kalendárnych dní od vyzvania PDS	Zaslanie doplneného zmenového zoznamu	SZ	PDS	Ak chce žiadateľ odstrániť nedostatky v zmenovom zozname, musí tak vykonať v určenom čase. PDS následne overí znova úplnosť a správnosť zmenového zoznamu.
2.3	Najneskôr do 6 kalendárnych dní od doručenia opraveného zmenového zoznamu	Zamietnutie zmeny	PDS	SZ	Ak nebol včas opätovne doručený na PDS úplný a správny zmenový zoznam (alebo žiadateľ nezaslal na PDS opravený zmenový zoznam vôbec), PDS zašle oznámenie, že zmena sa nevykoná.
3.	Najneskôr do 6 kalendárnych dní od doručenia opraveného zmenového zoznamu	Potvrdenie zmeny	PDS	SZ	Ak boli v predchádzajúcom kroku odstránené nedostatky, PDS zašle novému ako aj doterajšiemu SZ oznámenie, že k označenému dňu zmeny vykoná zmenu bilančnej skupiny.

4.	Najneskôr 11 dní pred požadovaným dňom zmeny	Doručenie oznamu „Storno“	SZ	PDS	Dodávateľ elektriny, takisto ako aj odberateľ elektriny, majú právo zrušiť prebiehajúci proces formou zaslania oznamu „Storno“. V takomto prípade bude PDS informovať všetkých zúčastnených, že zmena sa nevykoná
5.	Najneskôr 10 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Oznámenie zúčtovateľovi odchýlok	PDS	ZO	PDS informuje v zmysle vládneho nariadenia, zúčtovateľa odchýlok o vzniku resp. zániku bilančnej skupiny.
6.	Najneskôr 7 dní pred požadovaným dňom zmeny	Iniciovanie zistenia spotreby pre dané odberné miesto			Ak nedošlo v určenej lehote ku stornovaniu procesu, PDS zistí alebo určí spotrebu pre dané odberné miesto v zmysle vládneho nariadenia. PDS rovnako overí existenciu relevantných zmlúv a potrebu zmeny merania.
7.	Do 5 Prac. dní po vykonaní zmeny BS	Zaslanie dát o spotrebe	PDS	SZ	PDS zasiela dáta o spotrebe, prípadne aj konečnú faktúru za distribúciu na zmluvného partnera.

Článok V. NOVÉ PRIPOJENIE

1. Proces „**Nové pripojenie**“ upravuje vzájomné vzťahy medzi PDS a žiadateľom o pripojenie. Žiadateľom o pripojenie môže byť buď odberateľ elektriny, výrobca elektriny alebo nimi poverený dodávateľ elektriny. V takom prípade musí poverený dodávateľ elektriny písomne preukázať plnomocenstvo podpísané odberateľom elektriny alebo výrobcom elektriny.
2. V zmysle pravidiel trhu je PDS povinný pripojiť odberné miesto 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. Proces pripojenia je rozdelený podľa napäťovej hladiny, do ktorej bude zariadenie žiadateľa pripojené.

Podrobný popis jednotlivých procesných krokov pre nové pripojenie VN:

Číslo kroku	Čas	Procesný krok	Od	Komu	Vysvetlivky
1.		Prijatie žiadosti o pripojenie	Ž	PDS	Žiadateľom môže byť buď sám odberateľ elektriny alebo jeho vybraný dodávateľ na základe splnomocnenia.

2.	Bezodkladne po prijatí žiadosti	Overenie kompletnosti žiadosti	PDS		PDS
2.1		Výzva na doplnenie žiadosti	PDS	Ž	PDS zároveň špecifikuje v čom má byť žiadosť doplnená
2.2		Overenie doplnenej žiadosti	PDS		V prípade, že žiadosť nebude doplnená, PDS ďalej nekoná
3.		Zaevidovanie žiadosti	PDS		V prípade, že žiadateľ odstránil nedostatky žiadosti, PDS žiadosť zaeviduje.
4.	Do 30 dní od zaevidovania žiadosti	Stanovenie technických podmienok pripojenia	PDS	Ž	PDS stanovuje technické podmienky pripojenia do sústavy a tieto zasiela žiadateľovi. Vyjadrenie PDS stanovujúce technické podmienky pripojenia má platnosť jedného roka.
5.		Spracovanie projektovej dokumentácie	PDS/ Ž	Ž / PDS	Žiadateľ spracúva na základe vyjadrenia PDS projektovú dokumentáciu, ktorú musí predložiť PDS na schválenie. PDS zasiela schválenú projektovú dokumentáciu naspäť žiadateľovi.
6.		Stanovenie pripojovacieho poplatku	PDS	Ž	V zmysle platnej legislatívy
7.		Zmluva o pripojení	PDS	Ž	Zmluva o pripojení sa uzatvára medzi PDSa vlastníkom pripájaného zariadenia. V prípade, že žiadateľom bol dodávateľ elektriny, zabezpečí podpis vlastníka zariadenia. Súčasťou zmluvy o pripojení je aj pridelenie EIC kódu.
8.	Do 5 pracovných dní od podpisu zmluvy o pripojení	Vystavenie Zálohovej faktúry	PDS	Ž	Akékoľvek zásahy do distribučnej sústavy vyvolané pripojením žiadateľa sa vykonávajú až po uhradení zálohovej faktúry.
9.		Vybudovanie pripojenia	PDS		Ak nie je na mieste pripojenia dostatočná kapacita v sústave, PDS vykoná potrebné úpravy za účelom nového pripojenia
10.	Najneskôr 5 pracovných	Prijatie zmenového	Ž / D	PDS	Zmenovým zoznamom sa deklaruje splnenie obchodných podmienok

	dni pred požadovaným dňom pripojenia	zoznamu.			pripojenia. Zmenový zoznam zasiela buď dodávateľ elektriny (ak s ním odberateľ uzavrel zmluvu o združenej dodávke elektriny) alebo odberateľ elektriny, ak uzatvára s PDS samostatnú zmluvu o distribúcii elektriny
11.		Overenie existencie Relevantných zmlúv	PDS		PDS v tomto kroku overuje, či má s označeným dodávateľom uzatvorenú rámcovú distribučnú zmluvu, respektíve či došlo k uzatvoreniu samostatnej distribučnej zmluvy. Ak nie, bezodkladne vyzve dodávateľa resp. odberateľa na uzatvorenie zmluvy. Absencia platne uzatvorených zmlúv je prekážkou riadneho dokončenia procesu.
12.	Do piatich pracovných dní od splnenia obchodných a technických podmienok pripojenia	Pripojenie do sústavy a montáž meradla	PDS	Ž/D	Po splnení obchodných podmienok PDS uskutoční montáž meradla. V prípade, že pritom PDS zistí, že nie sú splnené technické podmienky pripojenia, odberné miesto nepripojí a vyzve žiadateľa na odstránenie nedostatkov. Lehota na pripojenie začína opätovne plynúť po odstránení nedostatkov.
13.	Do 5 pracovných dní od pripojenia	Konečná faktúra	PDS	Ž / D	PDS zasiela informáciu, že odberné miesto bolo pripojené a v zmysle vládneho nariadenia sa fakturujú náklady súvisiace s požadovanou zmenou

Podrobný popis jednotlivých procesných krokov pre nové pripojenie NN:

Číslo kroku	Čas	Procesný krok	Od	Komu	Vysvetlivky
1.		Prijatie žiadosti o pripojenie	Ž	PDS	Žiadateľom môže byť buď sám odberateľ elektriny alebo jeho vybraný dodávateľ na základe splnomocnenia.
2.	Bezodkladne po prijatí žiadosti	Overenie kompletnosti žiadosti	PDS		PDS

2.1		Výzva na doplnenie žiadosti	PDS	Ž	PDS zároveň špecifikuje v čom má byť žiadosť doplnená
2.2		Overenie doplnenej žiadosti	PDS		V prípade, že žiadosť nebude doplnená, PDS ďalej nekoná
3.		Zaevidovanie žiadosti	PDS		V prípade, že žiadateľ odstránil nedostatky žiadosti, PDS žiadosť zaregistruje.
4.	Do 30 dní od zaevidovania žiadosti	Stanovenie technických podmienok pripojenia	PDS	Ž	PDS stanovuje technické podmienky pripojenia do sústavy a tieto zasiela žiadateľovi. Vyjadrenie PDS stanovujúce technické podmienky pripojenia má platnosť jedného roka.
5.		Spracovanie projektovej dokumentácie	PDS/ Ž	Ž / PDS	Žiadateľ spracúva na základe vyjadrenia PDS projektovú dokumentáciu, ktorú musí predložiť PDS na schválenie. PDS zasiela schválenú projektovú dokumentáciu naspäť žiadateľovi.
6.		Zmluva o pripojení	PDS	Ž	Zmluva o pripojení sa uzatvára medzi PDS a vlastníkom pripájaného zariadenia. V prípade, že žiadateľom bol dodávateľ elektriny, zabezpečí podpis vlastníka zariadenia. Súčasťou zmluvy o pripojení je aj pridelenie EIC kódu.
7.		Technická kolaudácia	PDS Ž	Ž PDS	PDS má právo vyžiadať si technickú kolaudáciu ešte pred splnením obchodných podmienok za účelom overenia technického stavu miesta pripojenia.
8.	Najneskôr 5 pracovných dní pred požadovaným dňom pripojenia	Prijatie zmenového zoznamu.	Ž / D	PDS	Zmenovým zoznamom sa deklaruje splnenie obchodných podmienok pripojenia. Zmenový zoznam zasiela buď dodávateľ elektriny (ak s ním odberateľ uzavrel zmluvu o združenej dodávke elektriny) alebo odberateľ elektriny, ak uzatvára s PDS samostatnú zmluvu o distribúcii elektriny
9.	Do piatich pracovných	Pripojenie do sústavy a			Po splnení obchodných podmienok PDS uskutoční montáž meradla.

	dni od splnenia obchodných a technických podmienok pripojenia	montáž meradla			V prípade, že pritom PDS zistí, že nie sú splnené technické podmienky pripojenia, odberné miesto nepripojí a vyzve žiadateľa na odstránenie nedostatkov. Lehota na pripojenie začína opätovne plynúť po odstránení nedostatkov.
10.	Do 1 prac. dňa po pripojení	Informácia žiadateľovi	PDS	Ž / D	PDS zasiela informáciu, že odberné miesto bolo pripojené
11.	Do 5 pracovných dní od pripojenia	Konečná faktúra	PDS	Ž	V zmysle vládneho nariadenia sa fakturujú náklady súvisiace s požadovanou zmenou

Článok VI. 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 a týka sa všetkých odberných miest na danom úseku distribučnej sústavy. O plánovanom prerušení má PDS povinnosť odberateľov vopred informovať v zmysle zákona o energetike.
4. 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 len odpája od distribučnej sústavy, pričom nedochádza k demontáži určeného meradla.
7. Popis procesov v tomto článku 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 svojím dodávateľom.
9. Efektívny priebeh procesov si vyžaduje automatizovanú výmenu dát medzi jednotlivými subjektmi- za týmto účelom komunikácia s PDS musí prebiehať v zmysle technickej špecifikácie pre výmenu dát.

Podrobný popis jednotlivých procesných krokov pri prerušení distribúcie z dôvodov neplatenia za distribúciu pri podpísanej samostatnej zmluve o distribúcii medzi PDS a O:

Číslo kroku	Čas	Procesný krok	Od	Komu	Vysvetlivky
1.		Zaslanie upomienky	PDS	O	V prípade neplnenia si zmluvne dohodnutých platobných podmienok za distribúciu elektriny vyzve PDS upomienkou odberateľa elektriny na zaplatenie
2.		Overenie došlej platby	PDS		V prípade, že odberateľ v dodatočnej lehote (stanovenej v upomienke) dlžnú čiastku uhradil, proces prerušenia distribúcie končí.
3.		Prerušenie a odpočet	PDS	O	V prípade, že odberateľ v dodatočnej lehote (stanovenej v upomienke) dlžnú čiastku neuhradil, PDS vykoná na danom odbernom mieste prerušenie dodávky odpojením OM a odpočet. Meradlo sa nedemontuje.
4.		Overenie došlej platby	PDS		Overenie, či odberateľ v lehote 6 mesiacov uhradil dlžnú čiastku.
4.1.A		Overenie technického stavu	PDS	Ž	Ak odberateľ dlžnú čiastku uhradil, PDS vykoná opätovné pripojenie odberného miesta do distribučnej sústavy. V prípade, že pritom PDS zistí, že nie sú splnené technické podmienky pripojenia, odberné miesto nepripojí a vyzve žiadateľa o odstránenie nedostatkov
4.2.A		Opätovné pripojenie	PDS		Po splnení technických podmienok PDS odberné miesto opätovne pripojí.
4.1.B		Ukončenie zmluvy	PDS	O	Ak odberateľ dlžnú čiastku neuhradil, PDS ukončí zmluvu o distribúcii elektriny.
4.2.B		Informovanie zúčtovateľa odchýlok	PDS	ZO	PDS informuje v zmysle vládneho nariadenia zúčtovateľa odchýlok o zániku bilančnej skupiny.
4.3.B		Demontáž meradla	PDS		PDS demontuje meradlo, čím dochádza k zániku odberného miesta a ďalšie pripojenie odberného miesta sa posudzuje ako nové pripojenie .
4.4.B		Konečná faktúra za distribúciu	PDS	O	Po ukončení zmluvného vzťahu vystavuje PDS na odberateľa konečnú faktúru za distribúciu elektriny.

**Podrobný popis jednotlivých procesných krokov pri prerušení distribúcie
pri podpísanej rámцovej zmluve o distribúcii medzi PDS a D:**

Číslo kroku	Čas	Procesný krok	Od	Komu	Vysvetlivky
1.		Prijatie zmenového zoznamu	D	PDS	Dodávateľ zašle príslušný zmenový zoznam v zmysle technickej špecifikácie pre výmenu dát.
2.		Odpojenie a odpočet	PDS		PDS vykoná odpojenie a odpočet ku dňu uvedenému v zmenovom zozname za predpokladu, že zmenový zoznam je na PDS doručený najneskôr 2 pracovné dni pred požadovaným dňom odpojenia.
3.		Prijatie ďalšieho Zmenového zoznamu	D	PDS	V lehote 6 mesiacov od prerušenia distribúcie je dodávateľ povinný doručiť na PDS ďalší zmenový zoznam, podľa ktorého PDS postupuje ďalej. Počas lehoty 6 mesiacov PDS automaticky zamietne príjem zmenových zoznamov na to isté odberné miesto od iných dodávateľov.
3.1.A		Zmenový Zoznam - opätovné pripojenie			V prípade, že dodávateľ má záujem znova zásobovať odberné miesto elektrinou, zašle na PDS zmenový zoznam o opätovnom pripojení. PDS vykoná opätovné pripojenie do dvoch pracovných dní odo dňa doručenia zmenového zoznamu.
3.2.A		Overenie technického stavu			PDS vykoná opätovné pripojenie odberného miesta do distribučnej sústavy. V prípade, že pritom PDS zistí, že nie sú splnené technické podmienky pripojenia, odberné miesto nepripojí a vyzve žiadateľa na odstránenie nedostatkov
3.3.A		Opätovné pripojenie			Po splnení technických podmienok PDS odberné miesto opätovne pripojí. O opätovnom pripojení bude PDS informovať dodávateľa do 1 pracovného dňa po pripojení.
3.1.B		Zmenový Zoznam - koniec dodávky	D	PDS	V prípade, že dodávateľ nemá ďalej záujem zásobovať dané miesto elektrinou, zašle na PDS zmenový zoznam o ukončení dodávky do

					odberného miesta. PDS vykoná demontáž meradla ku dňu uvedenému v zmenovom zozname za predpokladu, že zmenový zoznam je na PDS doručený najneskôr 2 pracovné dni pred požadovaným dňom ukončenia dodávky.
3.2.B		Demontáž meradla			PDS demontuje meradlo, čím dochádza k zániku odberného miesta a ďalšie pripojenie do tohto odberného miesta sa posudzuje ako nové pripojenie. Zároveň dochádza k odpočtu určeného meradla.
3.3.B		Konečná faktúra za distribúciu	PDS	D	PDS zasiela na dodávateľa odpočtové dáta a zároveň konečnú faktúru za distribúciu do odberného miesta, ktoré zásoboval dodávateľ.

Článok VII. UKONČENIE DISTRIBÚCIE

1. Popis procesov ukončenia distribúcie elektriny v tomto článku sa zaoberá nasledovnými situáciami:
 - ukončením zmluvného vzťahu medzi PDS a odberateľom elektriny (na základe dôvodov uvedených v ich zmluvnom vzťahu)
 - oznámením 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)
 - oznámením dodávateľa na PDS, že v danom odbernom mieste dochádza k ukončeniu odberu (distribúcie), ale zároveň dochádza v odbernom mieste ku zmene odberateľa. Zmena odberateľa môže prebiehať v dvoch variantoch- v závislosti od toho, či v čase oznámenia na PDS už je známe, kto bude novým odberateľom v odbernom mieste
2. Pri ukončení distribúcie s výnimkou prípadov zmeny odberateľa v odbernom mieste sa demontuje určené meradlo na odbernom mieste a ďalšie pripojenie v tomto odbernom mieste sa posudzuje ako nové pripojenie.
3. V prípade, že je medzi dodávateľom elektriny a odberateľom elektriny uzatvorená zmluva o združenej dodávke na dobu určitú, je dodávateľ elektriny povinný informovať pred uplynutím dohodnutej doby PDS o ukončení dodávky do takéhoto odberného miesta.
4. PDS neskúma opodstatnenosť požiadavky a nenesie žiadnu zodpovednosť za prípadnú spôsobenú škodu alebo ušlý zisk na základe ukončenia distribúcie na požiadanie dodávateľa.
5. Komunikácia s PDS musí prebiehať v zmysle technickej špecifikácie pre výmenu dát uvedených v uzatvorenej zmluve.

**Podrobný popis jednotlivých procesných krokov pri ukončení distribúcie
pri podpísanej samosťatnej zmluve o distribúcii medzi PDS a O:**

Číslo kroku	Čas	Procesný krok	Od	Komu	Vysvetlivky
1.		Ukončenie zmluvy	PDS/O	O/PDS	Zo strany PDS alebo odberateľa elektriny z dôvodov uvedených v ich vzájomnej zmluve.
2.		Demontáž meradla	PDS		PDS demontuje meradlo, čím dochádza k zániku odberného miesta a ďalšie pripojenie do tohto odberného miesta sa posudzuje ako nové pripojenie. Zároveň dochádza k odpočtu určeného meradla.
3.		Informovanie zúčtovateľa odchýlok	PDS	ZO	PDS informuje v zmysle vládneho nariadenia zúčtovateľa odchýlok o zániku bilančnej skupiny.
4.		Konečná faktúra za distribúciu	PDS	O	Po ukončení zmluvného vzťahu vystavuje PDS na odberateľa konečnú faktúru za distribúciu elektriny.

**Podrobný popis jednotlivých procesných krokov pri ukončení distribúcie
pri podpísanej rámcovej zmluve o distribúcii medzi PDS a D – bez zmeny odberateľa na odbernom mieste:**

Číslo kroku	Čas	Procesný krok	Od	Komu	Vysvetlivky
1.		Prijatie zmenového Zoznamu - koniec dodávky	D	PDS	V prípade, že dôjde k ukončeniu zmluvného vzťahu medzi odberateľom a dodávateľom elektriny a dodávateľ nebude ďalej zásobovať dané odberné miesto elektrinou, zašle na PDS zmenový zoznam o ukončení dodávky do odberného miesta. PDS vykoná demontáž meradla ku dňu uvedenému v zmenovom zozname za predpokladu, že zmenový zoznam je na PDS doručený najneskôr 2 pracovné dni pred požadovaným dňom ukončenia dodávky
2.		Demontáž meradla	PDS		PDS demontuje meradlo, čím dochádza k zániku odberného miesta a ďalšie pripojenie do tohto odberného miesta sa posudzuje ako

					nové pripojenie. Zároveň dochádza k odpočtu určeného meradla.
3.		Konečná faktúra za distribúciu	PDS	D	PDS zasiela na dodávateľa odpočtové dáta a zároveň konečnú faktúru za distribúciu do odberného miesta, ktoré zásoboval dodávateľ

Podrobný popis jednotlivých procesných krokov pri ukončení distribúcie pri podpísanej rámcovej zmluve o distribúcii medzi PDS a D – so zmenou odberateľa na odbernom mieste:

VARIANT A

Číslo kroku	Čas	Procesný krok	Od	Komu	Vysvetlivky
1.		Prijatie zmenového zoznamu	D	PDS	V prípade, ak dodávateľ končí zmluvný vzťah so svojim odberateľom, ale zároveň bude v tom istom odbernom mieste dodávať elektrinu inému odberateľovi elektriny (zmena odberateľa v odbernom mieste), zašle príslušný zmenový zoznam na PDS, v ktorom uvedie odberateľa končiaceho odber elektriny a takisto nového odberateľa v odbernom mieste. Zmenu nie je možné vykonať spätne.
2.		Žiadosť o odpočet	D	PDS	Ak nový aj doterajší odberateľ potvrdia stavy na určenom meradle, môže ich dodávateľ nahlásiť na PDS a v takom prípade sa odpočet nevykoná. Inak zistí PDS spotrebu v zmysle vládneho nariadenia.
2.1.A		Odpočet	PDS		Odpočet PDS ho vykoná ak je odpočet potrebný.
2.2.A		Zaslanie konečnej faktúry	PDS	D	PDS zašle konečnú faktúru za distribúciu do odberného miesta, ktoré zásoboval dodávateľ.
2.1.B		Zaslanie konečnej faktúry	PDS	D	Ak sa odpočet nevykonáva, PDS zašle bez ďalšieho konečnú faktúru za distribúciu do odberného miesta, ktoré zásoboval dodávateľ.
3.		Prepis odberateľa	PDS		PDS vykoná zmenu vo svojom systéme v rámci bilančnej skupiny dodávateľa elektriny. PDS zároveň zasiela novému odberateľovi zmluvu o pripojení do distribučnej sústavy.

**Podrobný popis jednotlivých procesných krokov pri ukončení distribúcie
pri podpísanej rámcovej zmluve o distribúcii medzi PDS a D – so zmenou odberateľa na
odbernom mieste:**

VARIANT B

Číslo kroku	Čas	Procesný krok	Od	Komu	Vysvetlivky
1.		Prijatie zmenového zoznamu	D	PDS	Ak dodávateľ končí zmluvný vzťah so svojim odberateľom, a v čase ukončenia ešte nevie kto bude novým odberateľom v odbernom mieste, zašle príslušný zmenový zoznam na PDS, v ktorom uvedie iba doterajšieho odberateľa, ktorý končí svoj odber elektriny.
2.		Odpojenie a odpočet	PDS		PDS vykoná na danom odbernom mieste odpojenie určeného meradla a odpočet. Meradlo sa nedemontuje.
3.		Zaslanie odpočtových dát a konečnej faktúry	PDS	D	PDS zašle odpočtové dáta a konečnú faktúru za distribúciu do odberného miesta, ktoré zásoboval dodávateľ.
4.		Prihlásenie nového odberateľa	D	PDS	Dodávateľ je povinný v lehote 6 mesiacov od prerušenia distribúcie do odberného miesta zaslať na PDS informáciu o novom odberateľovi elektriny, inak PDS demontuje meradlo na odbernom mieste.
4.1		Demontáž meradla	PDS		Ak sa v lehote 6 mesiace neprihlási na OM nový odberateľ
5.		Prijatie zmenového zoznamu – opätovné pripojenie	D	PDS	V prípade, že v lehote 6 mesiacov uzavrie dodávateľ zmluvu s novým odberateľom v tom istom odbernom mieste, zašle na PDS príslušný zmenový zoznam.
6.		Opätovné pripojenie	PDS	D	Po splnení technických podmienok PDS odberné miesto opätovne pripojí. PDS zároveň zasiela novému odberateľovi zmluvu o pripojení do distribučnej sústavy.

Článok VIII. ZMENA TECHNICKÝCH PARAMETROV ODBERNÉHO MIESTA

1. Odberateľ elektriny alebo Dodávateľ elektriny môžu počas trvania zmluvného vzťahu požiadať Prevádzkovateľa DS o zmenu technických parametrov týkajúcich sa odberného miesta. Za zmenu technických parametrov sa považuje najmä:
 - a) zmena maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia
 - b) zmena rezervovanej kapacity
 - c) zmena určeného meradla
2. O zmenu technických parametrov možno požiadať Prevádzkovateľa DS aj na základe technickej špecifikácie pre výmenu dát uvedenej v uzatvorenej zmluve alebo zverejnenej na internetovej stránke Prevádzkovateľa DS.

Článok IX. ÚHRADA OPRÁVNENÝCH NÁKLADOV ZA PRIPOJENIE ŽIADATEĽA

1. Náklady Prevádzkovateľa DS na zabezpečenie maximálnej rezervovanej kapacity (ďalej len "MRK"), budovaním nových elektroenergetických zariadení alebo úpravou existujúcich elektroenergetických zariadení Prevádzkovateľa DS, vyvolané pripojením žiadateľa, uhradí žiadateľ poplatkom za pripojenie.
2. Ak žiadateľ požaduje zvýšenie existujúcej MRK, cena za zvýšenie MRK sa vypočíta z rozdielu požadovanej a pôvodnej MRK.
3. Náklady Prevádzkovateľa DS spojené s pripojením žiadateľa do distribučnej sústavy z dôvodu požadovaného zabezpečenia distribúcie nad štandard určený v Technických podmienkach DS, uhradí žiadateľ Prevádzkovateľovi DS v plnej výške.
4. Poplatok za pripojenie do distribučnej sústavy a zabezpečenie požadovanej MRK sa stanoví v zmysle platných výnosov a rozhodnutí ÚRSO.
5. Celkové náklady Prevádzkovateľa DS na napäťovej úrovni VN (od 1 kV do 52 kV) N_{VN} na pripojenie elektroenergetického zariadenia žiadateľa do distribučnej sústavy zahŕňajú :
 - a) náklady súvisiace s obstaraním elektroenergetického zariadenia vrátane jeho dopravy na určené miesto
 - b) náklady súvisiace s obstaraním automatických hasiacich zariadení
 - c) náklady súvisiace s obstaraním riadiaceho systému
 - d) náklady na montáž
 - e) iné náklady súvisiace s prípravou, projektovaním, výstavbou a pripojením elektroenergetického zariadenia Prevádzkovateľa DS.
6. Výška pripojovacieho poplatku C_P pri pripojení do distribučnej sústavy na napäťovej úrovni VN t.j. od 1 kV do 110 kV vrátane, alebo pri zvýšení maximálnej rezervovanej kapacity sa vypočíta podľa vzorca : $C_P = (N_{VN} / P_{\Sigma}) * P_{MRK} * k$

kde:

C_P –pripojovací poplatok (EUR)

N_{VN} – celkové náklady PDS (EUR) súvisiace s pripojením žiadateľov na napäťovej úrovni VN v roku t-1

P_{Σ} – celkový disponibilný výkon v kW vytvorený nevyhnutnými úpravami EZ v sústave PDS na základe žiadostí žiadateľa o pripojenie na napäťovej úrovni VN do distribučnej sústavy v roku t-1

P_{MRK} – maximálna rezervovaná kapacita (MRK) žiadateľa o pripojenie (kW)

k – koeficient výšky spoluúčasti žiadateľa, $k = 0,5$ ak sa nedohodnú inak;

Ak sa zvýši MRK existujúceho odberateľa elektriny, bude hodnota P_{MRK} vypočítaná ako

rozdiel požadovanej a pôvodnej MRK.

7. Hodnota pripojovacích poplatkov pre napäťovú úroveň do 1 kV je schválená PDS rozhodnutím ÚRSO a zverejnená na internetovej stránke ÚRSO a Prevádzkovateľa DS. Hodnota pripojovacích poplatkov za pripojenie do DS alebo pri zvýšení MRK zohľadňuje amperickú hodnotu zaťaženia odberu elektroenergetického zariadenia a je určená na základe amperickej hodnoty hlavného istiaceho prvku pred elektromerom, cenovým rozhodnutím ÚRSO. Ak sa zvýši MRK existujúceho odberateľa elektriny, bude hodnota P_{MRK} vypočítaná ako rozdiel požadovanej a pôvodnej MRK.
8. Cena za pripojenie pre krátkodobé odbery elektriny je uvedená v platnom cenníku distribúcie PDS a v cenníku služieb PDS a je stanovená Prevádzkovateľom DS vo výške skutočne vyvolaných nákladov Prevádzkovateľa DS pre pripojenie Odberateľa elektriny.
9. V prípade, že sa Zmluva o pripojení do sústavy uzatvára v rámci procesu zmeny Dodávateľa elektriny v zmysle platných právnych predpisov, a v danom odbernom mieste nedochádza ku zvýšeniu MRK (maximálnej kapacity pripojenia), poplatok za pripojenie nebude fakturovaný. Týmto nie sú dotknuté ostatné ustanovenia Obchodných podmienok Zmluvy o pripojení.
10. Poplatok za pripojenie nebude takisto fakturovaný ani v prípade, ak sa Zmluva o pripojení do sústavy uzatvára pri zmene Odberateľa elektriny v odbernom mieste bez zvýšenia existujúcej MRK, ak medzi ukončením odberu v odbernom mieste a prihlásením nového Odberateľa elektriny v tom istom odbernom mieste neuplynulo viac ako šesť mesiacov. Uvedené neplatí, ak je so zmenou Odberateľa elektriny spojená požiadavka na zvýšenie MRK. Týmto nie sú dotknuté ostatné ustanovenia Obchodných podmienok Zmluvy o pripojení, najmä povinnosť žiadateľa podať žiadosť o pripojenie.
11. Ak je doba medzi ukončením odberu na odbernom mieste a prihlásením nového Odberateľa elektriny v zmysle bodu 11 tohto článku bez zvýšenia hodnoty MRK viac ako šesť mesiacov, tak je PDS oprávnený fakturovať pripojovací poplatok odpovedajúci novému pripojeniu.
12. Žiadateľ má nárok na vrátenie sumy predstavujúcej cenu za pripojenie iba v prípade, ak o vrátenie požiadal a dovtedy nebola uzatvorená zmluva o distribúcii elektriny alebo ak dovtedy nepožiadal Dodávateľ elektriny PDS o prihlásenie daného odberného miesta do svojej bilančnej skupiny 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 živeľnej 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.

Článok X. SPÔSOB VYHODNOTENIA MERANÝCH ODBEROV

1. V prípade meraných odberateľov je odber vyhodnotený na základe odpočtu určeného meradla.
2. Určené meradlo sa odpočítava v pravidelných intervaloch.
3. Odpočet určeného meradla zabezpečujú osoby poverené PDS.
4. Na napäťovej úrovni 0,4 kV sa odpočet určeného meradla realizuje spravidla 2x ročne, ak sa zmluvné strany nedohodnú inak.

5. Na ostatných napäťových úrovniach sa odpočet určeného meradla realizuje 1x mesačne, ak sa zmluvné strany nedohodnú inak.
6. V prípade, že dôjde k poruche na určenom meradle a táto porucha nie je preukázateľne spôsobená zásahom odberateľa, výška odberu bude určená na základe porovnateľného obdobia, keď boli údaje správne merané, s prihliadnutím na zmenu charakteru odberu. V prípade nových odberných miest bude výška odberu určená podľa predpokladanej spotreby elektriny v nasledujúcom porovnateľnom období alebo spotreby porovnateľných odberných miest.
7. V prípade, že dôjde k poruche na určenom meradle a táto porucha je preukázateľne spôsobená zásahom odberateľa, ide o neoprávnený odber so všetkými dôsledkami z tohto vyplývajúcimi.

Článok XI. SPÔSOB VYHODNOTENIA NEMERANÝCH ODBEROV - OSTATNÝCH (NAPÄŤOVÁ ÚROVEŇ 0,4 KV)

Na napäťovej úrovni 0,4 kV pre odberné miesta, pri ktorých by bolo inštalovanie merania spotreby technicky veľmi obtiažne alebo vzhľadom na predpokladanú odoberanú spotrebu finančne náročné sa odber vyhodnotí podľa vzorca:

$$o = \sum(P_i \times t_i),$$

kde:

o - odber na mieste odberu za vyhodnocované obdobie (v kWh)

P_i - výkon odoberaný i-tým inštalovaným spotrebičom (v kW)

t_i - doba po ktorú je i-tý spotrebič v prevádzke (v hodinách za vyhodnocované obdobie). Štandardne sa použije doba využitia 12 hod. Pokiaľ je doba využitia vyššia, použije sa vyššia doba využitia. Pri preukázateľne nižšej dobe využitia je možné použiť aj nižšiu dobu využitia.

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

- domové čísla,
 - dopravnú signalizáciu a svetelné značky,
 - spoločné antény,
 - telefónne automaty,
 - telefónne koncentrátory,
 - televízne vykryvače,
 - zabezpečovacie zariadenia dopravcov,
 - automat na cestovné lístky,
 - vysielacie, prijímače mobilných operátorov,
 - signalizačné osvetlenie výškových budov, stavieb, stožiarov,
 - podobné odbery s veľmi nízkou, minimálnou ustálenou spotrebou,
- alebo
- odbery s občasnou prevádzkou, napr. :
- hlásiče polície,
 - poplachové sirény,

- podobné výstražné a signalizačné zariadenia, kde odber elektriny je nepatrný a prevádzka výnimočná.

Článok XII. ÚPRAVY ODBERNÉHO MIESTA A ODBERNÉHO ZARIADENIA

1. Odberatelia sú povinní na vlastné náklady zabezpečiť úpravy na umiestnenie určeného meradla v zmysle Zákona o energetike.
2. Jedná sa najmä o nasledujúce možné úpravy:
 - a. montáž, popr. výmenu meracích transformátorov v odbernom mieste alebo odbernom zariadení s prevodovým meraním za schválené typy, s platným úradným overením a technickými parametrami stanovenými PDS. Meracie transformátory prúdu a napätia sú súčasťou odberného miesta,
 - b. polozenie neprerušovaných, samostatných spojovacích vedení medzi meracími transformátormi a elektromermi, respektíve medzi transformátormi a skúšobnými svorkovnicami,
 - c. zaistenie príslušného rozhrania podľa špecifikácie PDS pre využívanie výstupov z elektromeru alebo integračného prístroja na sledovanie alebo riadenie odberu odberateľa,
 - d. zaistenie spojovacieho vedenia medzi elektromermi a registračným prístrojom v prípadoch zložitejších meraní typu A alebo B. Pripojenie zaisteného napájania, atď.,
 - e. úpravy súvisiace s pripojením zariadenia pre diaľkový prenos nameraných hodnôt (len v prípade meraní typu A),
 - f. zaistenie, popr. úpravu rozvádzačov, meracích skríň alebo elektromerových dosiek pre montáž elektromerov a ďalších prístrojov podľa technickej špecifikácie PDS,
 - g. výmenu a montáž predradeného istiaceho prvku za zodpovedajúci typ a veľkosť.
3. PDS má povinnosť inštalovať iba určené meradlo.
4. Užívateľ je povinný v prípade neprístupnosti určeného meradla premiestniť určené meradlo na verejne prístupné miesto podľa podmienok určených PDS.
5. Odberateľ elektriny je povinný zabezpečiť na rekonštruovanom odbernom elektrickom zariadení úpravu súvisiacu s meraním elektriny v zmysle tohto Prevádzkového poriadku PDS, Technických podmienok PDS a platnej legislatívy.
6. Náklady na vybudovanie (úpravu) meracieho bodu hradí Užívateľ.
7. U koncových odberateľov pripojených na NN je hlavný istič pred elektromerom súčasťou odberného zariadenia odberateľa a je výlučne v jeho vlastníctve, ak nie je dohodnuté inak..

PRÍLOHA č. 7
k Prevádzkovému poriadku DS ŽSR
**PODMIENKY VZŤAHUJÚCE SA K FUNGOVANIU SYSTÉMU PODPORY
ELEKTRINY VYROBENEJ Z OZE A
KVET**

I. Všeobecné ustanovenia

1. V zmysle zákona č.309/2009 Z.z. o podpore obnoviteľných zdrojoch energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len "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
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 1. 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 1. 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 nesplní povinnosti uvedené v tomto bode, PDS má právo ukončiť zmluvu o dodávke elektriny s týmto výrobcom.

B. Obchodné podmienky ku zmluve o dodávke elektriny

Článok 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“).
2. Výrobca uplatňuje svoje právo na podporu oznámením v zmysle odsekov 2 a 3 písmena A tohto bodu III (ďalej len „žiadosť“)
 - 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 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 článku, PDS zašle výrobcovi štandardný návrh zmluvy o výkupe. V prípade, že žiadateľ nepredložil všetky podklady v zmysle odseku 2 tohto článku, PDS zašle výrobcovi návrh zmluvy v zmysle odsekov 4 a 5 tohto článku.
4. Zmluva o výkupe uzatvorená s výrobcom 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 článku. 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 nepožiadá 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 článku 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
 -

Článok 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.

Článok 3 Meranie a fakturácia

1. Časovým úsekom pre vyhodnotenie a zúčtovanie výkupu elektriny je jeden Kalendárny rok.
2. Výrobca elektriny je povinný prednostne využívať vyrobenú elektrinu z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou pre vlastnú potrebu.
3. 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 3 % pri pripojení do DS na napäťovej úrovni vvn a 6 % pri pripojení do DS na napäťovej úrovni vn z nameraných hodnôt elektriny.
4. Meranie dodanej elektriny sa uskutočňuje v zmysle článku 7.4 tohto Prevádzkového poriadku. Výrobcovia s celkovým inštalovaným výkonom do 30kW sú spravidla meraní meraním typu C.
 5. 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.
 6. 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.
 7. 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.
 8. 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.
 9. Splatnosť faktúr za dodávku elektriny je 30 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 uhrádza faktúru bezhotovostným prevodom a za zaplatenie faktúry sa považuje odpísanie fakturovanej čiastky z účtu PDS v prospech účtu výrobcu.
 10. V prípade viacerých výrobcov pripojených do DS prostredníctvom MDS, ktorí sú vybavení priebehovým meraním na svorkách generátorov, a dodávajú elektrinu na účely pokrytia strát v DS, pričom ich spoločná dodávka do sústavy je meraná jedným určeným

meradlom PDS, rozdelí sa nameraná hodnota na určenom meradle PDS pomerne podľa aktuálnych výkonov jednotlivých výrobných zdrojov.

11. V prípade viacerých výrobcov pripojených do DS prostredníctvom MDS, z ktorých minimálne jeden výrobca elektriny nie je vybavený priebehovým meraním na svorkách generátorov, a dodávajú elektrinu na účely pokrytia strát v DS, pričom ich spoločná dodávka do sústavy je meraná jedným určeným meradlom PDS, rozdelí sa nameraná hodnota na určenom meradle PDS pomerne podľa vyrobenej práce jednotlivých výrobných zdrojov.
12. Ak sú viacerí výrobcovia elektriny pripojení do miestnej distribučnej sústavy, pričom ich spoločná dodávka elektriny do regionálnej distribučnej sústavy je meraná fakturačným meradlom PDS, za celkový inštalovaný výkon pre podporu prevzatím zodpovednosti za odchýlku podľa osobitného predpisu sa považuje súčet celkových inštalovaných výkonov všetkých výrobcov pripojených do miestnej distribučnej sústavy.

Článok 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 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.

Článok 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.

Článok 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. 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.
4. Právne vzťahy zmluvných strán, ktoré nie sú upravené v týchto obchodných podmienkach, sa riadia právnymi predpismi Slovenskej republiky.
5. Zmluvné strany sa zaväzujú prijať všetky potrebné opatrenia pre konkrétne riešenie akýchkoľvek nezhôd a sporov, ktoré môžu vzniknúť z plnenia zmluvy alebo týchto obchodných podmienok, alebo v súvislosti s nimi. Rozpory vzniknuté z neplnenia dohodnutých podmienok budú riešené pokusom o zmier zástupcami oboch strán. V prípade, že nedôjde k zmieru, bude predmetný spor predložený na doriešenie miestne a vecne príslušnému súdu. Týmto nie sú dotknuté ustanovenia týchto obchodných podmienok týkajúce sa ukončenia a zániku zmluvy.
6. Tieto obchodné podmienky zabezpečujú jednotný a nediskriminačný prístup 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.
7. Ak sú alebo sa stanú niektoré ustanovenia zmluvy alebo týchto obchodných podmienok neúčinné alebo nerealizovateľné, ostávajú ostatné ustanovenia týmto nedotknuté. Zmluvné strany v takomto prípade nahradia neúčinné alebo nerealizovateľné ustanovenie iným ustanovením, ktoré sa mu obsahom a účelom čo možno najviac vyrovná.

IV. Spôsob uplatnenia podpory vo forme doplatku za vyrobenú elektrinu

Článok 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 výkupu 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 10) uvedené v odseku 4 tohto článku .
 4. Povinné prílohy ku žiadosti o uplatnenie si práva podpory vo forme doplatku sú:
 - potvrdenie o pôvode vyrobenej elektriny (v zmysle odsekov 5 až 7 tohto Článku 1)
 - platné povolenie na podnikanie v energetike alebo platné potvrdenie o splnení oznamovacej povinnosti voči Úradu v zmysle zákona o energetike
 - 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 a 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 Článku 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 Článku 1. V prípade omeškania v súvislosti s vydaním rozhodnutia a potvrdení z objektívnych dôvodov alebo preukázateľným zaviniením 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 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 9 alebo 10 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

Článok 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 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 rok. Po jeho ukončení je výrobca elektriny povinný zaslať PDS faktúru do 15-teho dňa v mesiaci za predchádzajúci rok. Podkladom pre vystavenie faktúry sú namerané hodnoty v zmysle Článok 3 tohto bodu 4.
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 Článok 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 dorúčením opravenej faktúry.
10. Splatnosť faktúr za dodávku elektriny je 30 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 Článku 3 tejto prílohy 9.

Článok 3 Meranie a odovzdávanie údajov

1. 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.
 - 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

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, s výrobným zdrojom využívajúcim obnoviteľný aj neobnoviteľný zdroj energie, 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 rok.
4. Výrobca elektriny s právom podpory odovzdá údaje v zmysle odseku 1 tohto článku 3 v MWh s presnosťou na 3 desatinné miesta vždy za príslušný kalendárny rok emailom 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 po uplynutí kalendárneho roka (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 Článku 3. O odmietnutí prijatia nahlásených údajov PDS náležite informuje odosielateľa.
7. PDS si vyhradzuje právo použiť údaje podľa odseku 1 tohto Článku 3 pre účely fakturácie ceny za systémové služby a ceny za prevádzkovanie systému v zmysle nariadenia vlády.

Článok 4 Ostatné podmienky týkajúce sa zmluvy o doplatku

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

PRÍLOHA č. 8
k Prevádzkovému poriadku DS ZSR
PODMIENKY ODVODU DO JADROVÉHO FONDU

I. Všeobecné ustanovenia

1. Podľa ustanovenia § 31 ods. 2 písm. w) Zákona o energetike a ustanovenia § 7 ods.1 písm. b) zákona č. 238/2006 Z.z. o Národnom jadrovom fonde na 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.

PRÍLOHA č. 9
k Prevádzkovému poriadku DS ŽSR
ŠTANDARDY KVALITY DODÁVANEJ ELEKTRINY A POSKYTOVANÝCH SLUŽIEB

I. Všeobecné ustanovenia

Podľa ustanovenia § 31 ods. 2 písm. v.) Zákona o energetike a podľa Vyhlášky č.275/2012, ktorou sa ustanovujú štandardy kvality prenosu elektriny, distribúcie elektriny a dodávky elektriny, je PDS povinný dodržiavať kvalitu dodávok elektrickej energie a poskytovaných služieb. Štandardy kvality sú zoznamom pravidiel a postupov, ktoré určujú rozsah činností regulovaného subjektu pri regulovanej činnosti a týmto zaručujú dosiahnutie požadovanej kvality.

II. Štandardy kvality pri prenose elektriny

- Dodržanie kvality elektriny
- Uskutočnenie prenosu elektriny a uzatvorenie zmluvy o prístupe do prenosovej sústavy (príloha č. 2 PP)
- Obnovenie prenosu elektriny do odberného miesta
- Obnovenie prenosu elektriny po prerušení prenosu
- Obnovenie prenosu elektriny po poruche
- Zabezpečenie preskúšania určeného meradla
- Overenie správnosti vyúčtovania platby
- Dodržanie plynulosti prenosu elektriny

Štandardy kvality pri prenose elektriny sú uvedené v §2 vyhlášky č.275/2012 Z.z. ktorou sa ustanovujú štandardy kvality dodávanej elektriny a poskytovaných služieb , v znení neskorších predpisov.

III. Štandardy kvality pri distribúcii elektriny

- Dodržanie kvality elektriny
- Dodržanie lehoty na odstránenie príčin zníženej kvality elektriny
- Uskutočnenie distribúcie elektriny
- Obnovenie distribúcie elektriny
- Dodržanie oznámeného termínu začatia a ukončenia plánovaného obmedzenia alebo prerušenia distribúcie
- Zabezpečenie preskúšania určeného merania
- Overenie vyúčtovania platby za distribúciu
- Dodržanie plynulosti distribúcie elektriny

Štandardy kvality pri distribúcii elektriny a lehoty na odstránenie príčin zníženej kvality elektriny sú uvedené v §3 vyhlášky č.275/2012 Z.z., ktorou sa ustanovujú štandardy kvality dodávanej elektriny a poskytovaných služieb v znení neskorších predpisov.

IV. Štandardy kvality pri dodávke elektriny

- Overenie správnosti vyúčtovania platby za dodanú elektrinu
- Dodržanie lehoty na obnovenie dodávky elektriny
- Odoslanie žiadosti

Štandardy kvality pri dodávke elektriny sú uvedené v §4 vyhlášky č. 275/2012 Z.z., ktorou sa ustanovujú štandardy kvality dodávanej elektriny a poskytovaných služieb v znení neskorších predpisov.

V. Sledovanie, vyhodnocovanie a zverejňovanie štandardov kvality PDS

PDS vyhodnocuje štandardy kvality priebežne za kalendárny rok v zmysle §11 vyhlášky č. 275/2012 Z.z., ktorou sa ustanovujú štandardy kvality dodávanej elektriny a poskytovaných služieb v znení neskorších predpisov.

PDS pre účely sledovania a vyhodnocovania štandardov kvality vyhotovuje záznam, ktorý obsahuje:

- Obchodné meno, právnu formu, sídlo a IČO právnickej osoby
- Identifikačné údaje účastníka trhu s elektrinou
- Názov a číslo odberného miesta
- Dátum, čas a spôsob oznámenia elbo zistenia udalosti
- Opis udalosti
- Príčinu nedodržania štandardov kvality
- Dátum a spôsob vybavenia udalosti
- Podpis s uvedením mena, priezviska a funkcie oprávnenej osoby PDS

Osobitne za každý kalendárny rok PDS vyhodnocuje štandardy kvality v rozsahu týchto údajov:

- Počet záznamov za rok za PDS
- Počet všetkých záznamov za rok na jedno odberné miesto z celkového počtu odberných miest PDS
- Počet udalostí a celková dĺžka trvania udalostí na jednotlivých napäťových úrovniach sústavy
- Počet odberných miest s nedodržaným štandardom kvality za rok
- Percentuálny podiel odberných miest s nedodržaným štandardom kvality za rok z celkového počtu odberných miest
- Celkový počet udalostí s nedodržaným štandardom kvality a počet vybavených udalostí štandardu kvality za rok za PDS

Vyhodnotenie štandardov kvality za celý predchádzajúci kalendárny rok PDS vypracuje vrátane vyplnených tabuliek podľa vyhlášky č.275/2012 Z.z. , ktorou sa ustanovujú štandardy kvality dodávanej elektriny a poskytovaných služieb v znení neskorších predpisov.PDS vyhodnotené štandardy kvality zverejní na svojej internetovej stránke do 28. februára, alebo štandardy kvality zverejní vo výročnej správe PDS.

PDS vyhodnotené štandardy kvality za celý predchádzajúci rok predloží do 28. februára Úradu pre reguláciu sieťových odvetví v zmysle §11, vyhlášky č. 275/2012 Z.z., ktorou sa ustanovujú štandardy kvality dodávanej elektriny a poskytovaných služieb , v znení neskorších predpisov.

PRÍLOHA č. 10
k Prevádzkovému poriadku DS ŽSR
DODÁVKA ELEKTRICKEJ ENERGIE OD EXTERNÉHO DODÁVATEĽA

I. Podmienky pripojenia výrobcu elektriny do distribučnej sústavy

Podmienky pripojenia výrobcu elektriny do distribučnej sústavy PDS sú uvedené v bode IX. Prílohy č. 1.

Tento prevádzkový poriadok nadobúda účinnosť dňom právoplatnosti tohto rozhodnutia.

Nadobudnutím účinnosti tohto prevádzkového poriadku končí účinnosť prevádzkového poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy Železnice Slovenskej republiky, Klemensova 8, 813 61 Bratislava, schváleného rozhodnutím úradu č. 0185/2011/E-PP zo dňa 30.11.2011 v znení rozhodnutia úradu č. 0194/2012/E-PP zo dňa 19.01.2012.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, odboru regulácie elektroenergetiky (ďalej len „úrad“) bol dňa 30.10.2012 listom zn. 1967/2012/ŽE zo dňa 30.10.2012 pod podacím číslom úradu 31405/2012/BA doručený návrh prevádzkového poriadku (ďalej len „prevádzkový poriadok“) prevádzkovateľa distribučnej sústavy Železnice Slovenskej republiky, Klemensova 8, 813 61 Bratislava, IČO: 31 364 501 (ďalej len „účastník konania“).

Dňom 30.10.2012 sa začalo podľa § 18 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“) správne konanie vo veci schválenia 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 a na základe zapracovania poznatkov aplikačnej praxe. 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, 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, Bajkalská 27, P. O. Box 12, 820 07 Bratislava 27. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

Ing. Jaroslav Ranto
riaditeľ odboru regulácie
elektroenergetiky

Rozhodnutie sa doručí:

Železnice Slovenskej republiky, Klemensova 8, 813 61 Bratislava