

**OBCHODNÉ PODMIENKY PRE PRÍSTUP, PRIPOJENIE DO DISTRIBUČNEJ
SÚSTAVY A DISTRIBÚCIU ELEKTRINY
spoločnosti PPA Power DS a.s.**

1 VŠEOBECNÉ USTANOVENIA

Obchodné podmienky pre prístup, pripojenie do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny (ďalej len Obchodné podmienky DS) sú upravené v súlade so Zákom o energetike a zákonom č. 455/1991 Zb. o živnostenskom podnikaní (ďalej len Živnostenský zákon) v znení neskorších predpisov. Obchodnými podmienkami DS sa upravujú vzťahy medzi Prevádzkovateľom DS, Dodávateľom elektriny a Odberateľom elektriny vznikajúce pri poskytovaní distribúcie elektriny. Pojmy použité v Obchodných podmienkach DS sú definované v Zákone o energetike, v Nariadení vlády a v Prevádzkovom poriadku PDS. V Prevádzkovom poriadku PDS je uvedený aj zoznam použitých skratiek.

2 PRAVIDLÁ PRE PRIPOJENIE DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY

2.1 Všeobecné pravidlá pre pripojenie do sústavy

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

g) Ak sa pridelená maximálna rezervovaná kapacita po uplynutí dvoch rokov od zmluvne dohodnutého termínu v odbernom mieste nevyužíva, zníži sa na skutočnú hodnotu využívania, najviac však na 50 % pôvodne dohodnutej maximálnej rezervovanej kapacity, ak sa žiadateľ s Prevádzkovateľom DS nedohodne inak. Na základe žiadosti žiadateľa v odbernom mieste o opätovné pridelenie pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity sa táto opätovne žiadateľovi prideli bez povinnosti úhrady poplatku za pripojenie.

h) Prevádzkovateľ DS je oprávnený účtovať poplatok za znovupripojenie odberného miesta, ktorý je stanovený v súlade s cenníkom Prevádzkovateľa DS.

2.2 Žiadosť o pripojenie do sústavy

a) Prijatie žiadosti o pripojenie do sústavy a Žiadosti o zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity od Odberateľa elektriny, príp. Dodávateľa elektriny (ak je poverený od Odberateľa elektriny) o pripojenie do sústavy sa rieši nasledovne:

1. Obyvateľstvo – domácnosti Žiadosti sa uplatňujú prostredníctvom zákazníckych služieb (Call centra), Pozn.: Pre ich vybavenie sa nevyžaduje písomná forma Žiadosti o pripojenie do sústavy.

2. Podnikatelia Žiadosti sa uplatňujú výlučne písomnou formou - predložením vyplnenej Žiadosti o pripojenie do sústavy.

b) Pri vybavovaní Žiadosti o pripojenie nových odberných miest do sústavy a Žiadosti o zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity tvorí údaj s hodnotou maximálnej rezervovanej kapacity súčasť Zmluvy o pripojení do sústavy a tiež súčasť Zmluvy o distribúcii a prístupe.

c) Formuláre žiadosti o pripojenie do sústavy, žiadosti o pripojenie zariadenia na výrobu elektriny k distribučnej sústave sú k dispozícii na internetovej stránke Prevádzkovateľa DS.

2.3 Zmluva o pripojení do sústavy

a) Odberateľ elektriny pri pripájaní odberného miesta do distribučnej sústavy uzatvára Zmluvu o pripojení do sústavy v zmysle § 3 Nariadenia vlády a Zmluvu o distribúcii a prístupe a postupuje podľa Technických podmienok DS.

b) Výrobca elektriny pri pripájaní nových zariadení na výrobu elektriny k stanovenému miestu pripojenia do distribučnej sústavy a pri úpravách existujúcich zariadení na výrobu elektriny, ktoré znamenajú zmenu technických parametrov zariadení na výrobu elektriny uzatvára Zmluvu o distribúcii a prístupe a Zmluvu o pripojení zariadenia na výrobu a postupuje podľa Technických podmienok DS. K Žiadosti o pripojenie zariadenia na výrobu elektriny k distribučnej sústave súčasne predloží vyplnený dotazník pre výrobnú.

c) Zmluva o pripojení do sústavy sa uzatvára v nasledovných prípadoch:

1. pri novej Žiadosti o pripojenie do sústavy,

2. pri Žiadosti o zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity,

3. pri zmene Dodávateľa elektriny, resp. zmene bilančnej skupiny, ak na danom odbernom mieste nebola doteraz uzatvorená Zmluva o pripojení do sústavy,

4. pri zmene Odberateľa elektriny, a to aj v prípade ak nedošlo k zmene hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity.

2.4 Termíny

2.4.1 Pre stanovenie pripojovacích podmienok

V zmysle Zákona o energetike a Nariadenia vlády sa Prevádzkovateľ DS k predloženej Žiadosti o pripojenie do sústavy, alebo o zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity musí písomne vyjadriť najneskôr do 30 dní od doručenia žiadosti. V prípade, že Prevádzkovateľ DS vyjadrí kladné stanovisko k predloženej žiadosti, zasiela zároveň návrh Zmluvy o pripojení do sústavy.

2.4.2 Pre pripojenie elektroenergetického zariadenia do sústavy

Prevádzkovateľ pripojí elektroenergetické zariadenie užívateľa sústavy do distribučnej sústavy do 5 pracovných dní po splnení technických a obchodných podmienok Prevádzkovateľa DS.

2.5 Poplatok za pripojenie

a) Náklady Prevádzkovateľa DS na zabezpečenie maximálnej rezervovanej kapacity budovaním nových elektroenergetických zariadení alebo úpravou existujúcich elektroenergetických zariadení Prevádzkovateľa DS, vyvolané pripojením žiadateľa, sa uhradia žiadateľom, a to poplatkom za pripojenie.

b) Ak žiadateľ požaduje zvýšenie existujúcej maximálnej rezervovanej kapacity, cena za pripojenie za zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity sa vypočíta z rozdielu požadovanej a pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity.

c) Náklady Prevádzkovateľa DS spojené s pripojením žiadateľa do distribučnej sústavy z dôvodu požadovaného zabezpečenia distribúcie nad štandard určený v Technických podmienkach DS sa Prevádzkovateľovi DS uhradia žiadateľom v plnej výške.

d) V prípade, že elektroenergetické zariadenie žiadateľa je už pripojené do distribučnej sústavy a žiadateľ má zaistenú požadovanú maximálnu rezervovanú kapacitu a žiada o pripojenie na inú napäťovú úroveň, ktorá nie je vynútená zmenou technických podmienok pripojenia, jedná sa o nadštandardné pripojenie.

e) Poplatok za pripojenie do distribučnej sústavy a zabezpečenie požadovanej maximálnej rezervovanej kapacity sa stanoví v zmysle Nariadenia vlády, platného výnosu úradu a rozhodnutia úradu.

f) Náklady N_c na pripojenie elektroenergetického zariadenia žiadateľa do distribučnej sústavy zahŕňajú:

1. náklady súvisiace s obstaraním elektroenergetického zariadenia Prevádzkovateľa DS vrátane jeho dopravy na určené miesto,
2. náklady súvisiace s obstaraním automatických hasiacich zariadení,
3. náklady súvisiace s obstaraním riadiaceho systému,
4. náklady na montáž,
5. iné náklady súvisiace s prípravou, projektovaním, výstavbou a pripojením elektroenergetického zariadenia Prevádzkovateľa DS.

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

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

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

pričom:

No - cena za pripojenie v eurách,

Nc - celkové náklady Prevádzkovateľa DS na výstavbu pripojenia a súvisiace úpravy v distribučnej sústave a prenosovej sústave v eurách,

PMRK - maximálna rezervovaná kapacita pripojenia žiadateľa v MW,

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

k - koeficient výšky spoluúčasti žiadateľa

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

Nc - celkové náklady Prevádzkovateľa DS v eurách súvisiace s pripojením žiadateľov na napäťovej úrovni 110 kV za obdobie posledných päť kalendárnych rokov,

PD - celkový disponibilný výkon v MW vytvorený nevyhnutnými úpravami elektroenergetických zariadení v sústave Prevádzkovateľa DS, na základe žiadostí žiadateľov o pripojenie na napäťovej úrovni 110 kV do distribučnej sústavy za obdobie posledných päť kalendárnych rokov,

PMRK - maximálna rezervovaná kapacita vypočítaná ako rozdiel požadovanej a pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity.

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

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

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

pričom:

NVN - celkové náklady Prevádzkovateľa DS v eurách súvisiace s pripojením žiadateľov na napäťovej úrovni od 1 kV vrátane do 110 kV v roku t-1,

P_{Σ} - celkový disponibilný výkon v kW vytvorený nevyhnutnými úpravami elektroenergetických zariadení v sústave Prevádzkovateľa DS, na základe žiadostí žiadateľov o pripojenie na napäťovej úrovni od 1 kV vrátane do 110 kV do distribučnej sústavy v roku t-1,

PMRK - maximálna rezervovaná kapacita žiadateľa o pripojenie v kW,

k - koeficient výšky spoluúčasti žiadateľa

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

PMRK - maximálna rezervovaná kapacita v kW vypočítaná ako rozdiel požadovanej a pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity.

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

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

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

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

pričom

N_o - cena za pripojenie v eurách,

N_c - celkové náklady prevádzkovateľa distribučnej sústavy spojené s pripojením žiadateľa a súvisiacimi úpravami distribučnej sústavy a prenosovej sústavy v eurách,

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

PMRK - maximálna rezervovaná kapacita žiadateľa o pripojenie v MW,

k - koeficient výšky spoluúčasti žiadateľa

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

PMRK - maximálna rezervovaná kapacita vypočítaná ako rozdiel požadovanej a pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity.

k) Cena za pripojenie pre krátkodobé odbery elektriny sa stanoví Prevádzkovateľom DS vo výške skutočne vyvolaných nákladov Prevádzkovateľa DS pre pripojenie Odberateľa elektriny.

l) V prípade, že sa Zmluva o pripojení do sústavy uzatvára v rámci procesu zmeny Dodávateľa elektriny v zmysle platných právnych predpisov, a v danom odbernom mieste nedochádza ku zvýšeniu maximálnej rezervovanej kapacity (maximálnej kapacity pripojenia), poplatok za pripojenie nebude fakturovaný. Týmto nie sú dotknuté ostatné ustanovenia týchto Obchodných podmienok DS.

m) 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 maximálnej rezervovanej kapacity, 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 maximálnej rezervovanej kapacity. Týmto nie sú dotknuté ostatné ustanovenia týchto Obchodných podmienok DS, najmä povinnosť žiadateľa podať žiadosť o pripojenie.

n) Ak je doba medzi ukončením odberu na odbernom mieste a prihlásením nového Odberateľa elektriny v zmysle bodu 2.5 písm. m) tejto prílohy bez zvýšenia hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity viac ako šesť mesiacov, tak je Prevádzkovateľ DS oprávnený fakturovať poplatok za pripojenie odpovedajúci novému pripojeniu.

o) Odberateľ elektriny má nárok na vrátenie poplatku za pripojenie iba v prípade, ak o vrátenie poplatku za pripojenie požiadal a dovtedy nebola uzatvorená Zmluva o distribúcii a prístupe a po splnení niektorej z týchto podmienok:

- stavebné povolenie nebolo vydané alebo bolo definitívne zamietnuté, alebo
- preukázateľne je dokladované zrušenie firmy, ktorá uhradila poplatok za pripojenie, okrem prípadu, keď práva a povinnosti vyplývajúce zo Zmluvy o pripojení do sústavy prechádzajú na právnych nástupov zmluvných strán, alebo
- v prípade úmrtia fyzickej osoby, okrem prípadu, keď práva a povinnosti vyplývajúce zo Zmluvy o pripojení do sústavy prechádzajú na právnych nástupov tejto fyzickej osoby, alebo
- zrušenie požiadavky Odberateľa elektriny v dôsledku živeľnej pohromy, ktorá znemožnila realizáciu pripojenia odberného miesta do sústavy.

V uvedených prípadoch sa vráti celý poplatok za pripojenie, resp. jeho alikvotná časť po odrátaní vynaložených nákladov.

3 PRAVIDLÁ PRE DISTRIBÚCIU DO ODBERNÝCH MIEST DS

3.1 Zmluva o distribúcii a prístupe

a) Distribúciu elektriny zabezpečuje Prevádzkovateľ DS na základe Zmluvy o distribúcii a prístupe uzatvorenej s užívateľom sústavy, na každé odberné miesto sa uzatvára iba jedna zmluva o distribúcii a prístupe do distribučnej sústavy.

b) Žiadosť o uzatvorenie Zmluvy o distribúcii a prístupe musí byť Prevádzkovateľovi DS doručená najmenej 14 pracovných dní pred začatím distribúcie elektriny do odberného miesta užívateľa sústavy, inak Prevádzkovateľ DS môže odmietnuť distribúciu elektriny.

c) Pre určenie napäťovej úrovne pripojenia do sústavy je rozhodujúce, kto je vlastníkom transformačnej stanice alebo transformátora (transformátor tvorí hranicu medzi napäťovými sústavami).

d) Odberateľ elektriny platí tarify za distribúciu a prístup elektriny v zmysle platného rozhodnutia úradu pre Prevádzkovateľa DS.

e) Výška rezervovanej kapacity a druh rezervovanej kapacity pre odberné miesto sa dohodne na tlačive Objednávka na rezervovanú kapacitu, ktoré je prílohou Zmluvy o distribúcii a prístupe.

f) U Odberateľov elektriny z napäťovej úrovne nn je rezervovaná kapacita určená menovitou hodnotou hlavného ističa v Ampéroch, alebo hodnota elektrického výkonu v kW (do hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity) prepočítaná na prúd v Ampéroch.

g) V prípade, že Odberateľ elektriny nemá meranie výkonu, jeho rezervovaná kapacita je určená menovitou hodnotou hlavného ističa v Ampéroch. V tomto prípade je menovitá hodnota hlavného ističa tiež maximálna rezervovaná kapacita.

3.2 Rámcová distribučná zmluva

Keď Dodávateľ elektriny uzatvorí zmluvu o združenej dodávke s Odberateľom elektriny, je povinný zaregistrovať toto odberné miesto u Prevádzkovateľa DS. Ak v takomto prípade daný Dodávateľ elektriny ešte nemá uzatvorenú Rámcovú distribučnú zmluvu, je povinný ju uzatvoriť. Ak má Dodávateľ elektriny uzatvorenú Rámcovú distribučnú zmluvu, táto zahŕňa všetky jeho odberné miesta pri ktorých je uzatvorená zmluva o združenej dodávke medzi Odberateľom elektriny a Dodávateľom elektriny.

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

Všetky uvedené práva a povinnosti v Prevádzkovom poriadku PDS a v jeho prílohách, ktoré sa dotýkajú Odberateľov elektriny sú platné aj pre Dodávateľa elektriny, ak nie je v Rámcovej distribučnej zmluve uvedené inak.

3.3 Objednávka rezervovanej kapacity

Odberateľ elektriny z napäťovej úrovne vvn a vn objedná od Prevádzkovateľa DS:

a) ročnú plánovanú rezervovanú kapacitu najneskôr do 10. dňa prebiehajúceho mesiaca na nasledujúcich 12 mesiacov (jedna hodnota rezervovanej kapacity platí na 12 mesiacov). Odberateľ elektriny si objedná túto kapacitu prostredníctvom formulára „Objednávka na rezervovanú kapacitu“, ktorý je neoddeliteľnou súčasťou Zmluvy o distribúcii a prístupe,

b) trojmesačnú plánovanú rezervovanú kapacitu najneskôr do 10. dňa prebiehajúceho mesiaca na po sebe nasledujúce tri mesiace (jedna hodnota rezervovanej kapacity na 3 mesiace). Odberateľ elektriny si objedná túto kapacitu prostredníctvom formulára „Objednávka na rezervovanú kapacitu“, ktorý je neoddeliteľnou súčasťou Zmluvy o distribúcii a prístupe,

c) mesačnú plánovanú rezervovanú kapacitu najneskôr do 10. dňa prebiehajúceho mesiaca na nasledujúci mesiac. Odberateľ elektriny si objedná túto kapacitu prostredníctvom formulára „Objednávka na rezervovanú kapacitu“, ktorý je neoddeliteľnou súčasťou Zmluvy o distribúcii a prístupe.

Doba platnosti rezervovanej kapacity je 1 mesiac pri mesačnej rezervovanej kapacite, 3 mesiace pri trojmesačnej rezervovanej kapacite, 12 mesiacov pri 12 mesačnej rezervovanej kapacite. Hodnota a doba trvania rezervovanej kapacity platí ďalej na príslušné nasledujúce obdobie, pokiaľ Odberateľ elektriny nepožiadá o zmenu (napr. mesačná rezervovaná kapacita

platí ďalší mesiac, 3 mesačná rezervovaná kapacita platí ďalšie 3 mesiace, 12 mesačná platí ďalších 12 mesiacov). O zmeny môže Odberateľ elektriny požiadať prostredníctvom formulára „Objednávka rezervovanej kapacity“. Tento formulár je k dispozícii na internetovej stránke Prevádzkovateľa DS.

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

Minimálna hodnota rezervovanej kapacity nemusí spĺňať podmienku 20 % z maximálnej rezervovanej kapacity pre tých Odberateľov elektriny, ktorí nemajú vlastné zariadenia na výrobu elektriny, ak sú to odbery:

- klasifikované ako sezónne odbery v zmysle platného rozhodnutia úradu pre Prevádzkovateľa DS a kapitoly č. 3.5. Obchodných podmienok DS a
- odberné miesto je vypnuté úsekovým vypínačom, alebo
- odberné miesto nie je vypnuté a má meranie na primárnej strane transformátora..

Odberatelia elektriny, ktorí majú vlastné zariadenia na výrobu elektriny nemusia splniť podmienku objednávky rezervovanej kapacity vo výške minimálne 20 % z maximálnej rezervovanej kapacity. Títo však musia zabezpečiť podmienku objednávky rezervovanej kapacity v minimálne takej výške, ktorá je potrebná na nábeh vlastných zariadení na výrobu elektriny.

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

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

Odber elektriny je uskutočňovaný trvalo pri induktívnom účinníku 0,95 – 1,00. Prevádzkovateľ DS môže na základe technickej konfigurácie sústavy a bilancii jalovej induktívnej energie v prislúchajúcich uzloch rozhodnúť o inom účinníku, inom spôsobe merania a vyhodnocovania jalovej induktívnej energie, pričom musí byť zachovaný rovnaký časový úsek vyhodnocovania činnej a jalovej induktívnej energie.

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

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

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

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

Prevádzkovateľ DS ponúka Odberateľovi elektriny služby na zabezpečenie spoľahlivosti prevádzky jeho zariadenia a celej distribučnej sústavy. Tieto služby zahŕňajú oblasť prevádzky vvn, vn, nn vedení, transformačných staníc a rozvodní zvn/vvn, vvn/vn, vn/nn. Podrobne sú spracované v Katalógu služieb Prevádzkovateľa DS, ktorý je dostupný na internetovej stránke Prevádzkovateľa DS.

3.4 Zmena rezervovanej kapacity

O zmenu rezervovanej kapacity môže Odberateľ elektriny požiadať:

- a) Odberateľ elektriny, ktorého odberné miesto je pripojené na úrovni vvn a vn
 - pri zmene z 12 mesačnej rezervovanej kapacity na 3 mesačnú alebo na mesačnú, a to do 10. dňa prebiehajúceho mesiaca na nasledujúce 3 mesiace alebo na nasledujúci mesiac,
 - pri zmene z 3 mesačnej rezervovanej kapacity na mesačnú alebo 12 mesačnú, a to po uplynutí 3 mesiacov,
 - pri zmene z mesačnej na 3 mesačnú alebo ročnú, a to po uplynutí jedného mesiaca.
- b) Odberateľ elektriny, ktorého odberné miesto je pripojené na úrovni nn
 - o zníženie rezervovanej kapacity (veľkosť hlavného ističa) po uplynutí 12 mesiacov,
 - o zvýšenie rezervovanej kapacity podaním Žiadosti o pripojenie do sústavy.
- c) O zmenu rezervovanej kapacity môže Odberateľ elektriny požiadať prostredníctvom tlačiva „Objednávka rezervovanej kapacity“ (Žiadosť o zmenu RK a MRK). Toto tlačivo je k dispozícii na internetovej stránke Prevádzkovateľa DS.
- d) Odberateľ elektriny, ktorého odberné miesto je pripojené na úrovni nn pri zvyšovaní rezervovanej kapacity použije Žiadosť o pripojenie do sústavy (viď bod b) a je potrebné vytvoriť novú Zmluvu o pripojení do distribučnej sústavy. Uvedené neplatí u Odberateľov elektriny v domácnosti.

3.5 Podmienky pre zabezpečenie distribúcie

3.5.1 Povinnosti Prevádzkovateľa DS

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

f) V prípade požiadavky zo strany žiadateľa Prevádzkovateľ DS zabezpečuje nadštandardné služby (napr. nadštandardné meranie a odpočet, alebo nadštandardná distribúcia) v súlade s Prevádzkovým poriadkom PDS.

3.5.2 Povinnosti Odberateľa elektriny

a) Odberateľ elektriny dodržiava technické podmienky pripojenia určené v Zmluve o pripojení do sústavy a v Technických podmienkach DS v zmysle Vyhlášky MH SR č. 337/2005 Z.z. a je povinný umožniť kontrolu ich dodržiavania Prevádzkovateľovi DS.

b) Odberateľ elektriny uhrádza tarify za distribúciu elektriny podľa príslušnej napäťovej úrovne, ku ktorej sa vzťahuje fakturačné miesto.

c) Odberateľ elektriny poskytuje na vyžiadanie Prevádzkovateľa DS technické údaje, ktoré sú potrebné na plánovanie kapacity sústavy, riadenie stability sústavy a na riadenie dennej prevádzky sústavy.

d) Odberateľ elektriny je povinný umožniť Prevádzkovateľovi DS kontrolu zariadení a spôsob prevádzkovania zariadení, ktoré ovplyvňujú kvalitu elektriny v neprospech ostatných Odberateľov elektriny.

e) Odberateľ elektriny je povinný vykonať opatrenia nariadené Prevádzkovateľom DS na zabezpečenie stability sústavy a dodržanie kvality dodávok elektriny v prospech ostatných Odberateľov elektriny.

3.5.3 Povinnosti Dodávateľa elektriny

V zmysle Zákona o energetike je účastník trhu povinný poskytovať technické údaje Prevádzkovateľovi DS, ktoré sú potrebné na plánovanie kapacity sústavy, riadenie stability sústavy a na riadenie dennej prevádzky sústavy a jej plnenie. Odberateľ elektriny, ktorého odberné miesto sa nachádza v bilančnej skupine subjektu zúčtovania poskytne tomuto subjektu zúčtovania predikciu svojej spotreby na toto odberné miesto na nasledujúci rok v MWh do 30. júna daného roku. Subjekt zúčtovania tieto údaje za svoju bilančnú skupinu k dátumu 30. jún daného roku doplní a sčíta a poskytne takto upravené dáta do 20. júla daného roku Prevádzkovateľovi DS.

3.6 Sezónne odbery

Odberným miestam, ktoré zodpovedajú definícii sezónneho odberu v zmysle tejto kapitoly je priznaná sadzba X2-S (rozhodnutie úradu pre Prevádzkovateľa DS). Za sezónny odber sa považuje:

a) odber s trvalou prípojkou s napäťovou úrovňou VN, ak je odpojený od distribučnej sústavy technickým zariadením súvisle minimálne 4 mesiace v kalendárnom roku, takýto Odberateľ elektriny sa môže pripojiť a odpojiť najviac dvakrát za ten istý kalendárny rok, alebo

b) odber s trvalou prípojkou na napäťovej úrovni VN, ktorého súčet odberu [kWh] za 4 mesiace s najvyššou spotrebou predstavuje najmenej 70% z celkovej spotreby [kWh] daného odberného miesta v kalendárnom roku, alebo

c) odber pri mimoriadnych situáciách (povodne, skúšobné prevádzky, a pod.).

3.7 Meranie a vyhodnotenie účinníka

a) Odber elektriny vychádza z predpokladu, že jalová spotreba elektriny [kVA_r] je uskutočňovaná trvale pri indukčivnom účinníku 0,95 – 1,00 (neutrálna hodnota účinníka). Pri

nedodržaní uvedenej tolerancie Odberateľom elektriny, účtuje Prevádzkovateľ DS tarifnú prirážku.

b) Odber jalovej induktívnej energie sa vyhodnocuje 24 hodín denne počas celého roka u Odberateľov elektriny, ktorí majú hodnotu maximálnej rezervovanej kapacity rovnú alebo vyššiu ako 150 kW.

c) Z mesačne nameraných hodnôt jalovej induktívnej energie v kVArh prípadne zvýšených o jalové straty transformátora a činnnej energie v kWh v rovnakom čase sa vypočíta príslušný

$$tg\varphi = \frac{kVAr}{kWh}$$

a k tomuto pomeru zodpovedajúci účinník $\cos\varphi$

d) Ak účinník, vypočítaný podľa nameraných hodnôt, nie je v záväzných medziach, platí sa tarifná prirážka podľa platného rozhodnutia úradu pre Prevádzkovateľa DS - cenník DS.

e) Výnimky z neutrálnej hodnoty účinníka povoľuje Prevádzkovateľ DS.

3.8 HDO – hromadné diaľkové ovládanie

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

HDO je určené pre Odberateľov elektriny s inštalovanými elektrickými zariadeniami na akumuláciu vykurovania (AKU), priamovýhrevné vykurovanie (PVV) a na prípravu teplej úžitkovej vody (TÚV), prípadne pre hybridné spotrebiče – kombinácia AKU a PVV. Prostredníctvom HDO sú vyššie spomenuté skupiny elektrických spotrebičov v časových úsekoch dňa riadene pripájané k DS, pričom sú prepínané tarify (NT a VT) na elektromere.

Okrem štandardného využitia v distribúcii je možné HDO využiť aj na komerčné účely napr. na ovládanie verejného osvetlenia a pre systémy varovania v okolí jadrových elektrární.

3.8.2 Štandardné podmienky blokovania AKU, PVV a TÚV spotrebičov

Odborné miesto distribučnej sústavy s AKU, PVV a TÚV je štandardne vybavené dvojtarifným elektromerom, prijímačom HDO alebo prepínacími hodinami a obvodmi ovládania pripájaných tepelných spotrebičov. V lokalitách bez signálu HDO sú použité prepínacie hodiny alebo RHDO.

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

Stanovenie časov blokovania

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

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

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

3.8.3 Poskytovanie HDO v prostredí liberalizovaného trhu s elektrinou

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

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

Požiadavky Obchodníka na prepínanie tarify (NT a VT) elektromera prostredníctvom HDO, pre skupiny Odberateľov elektriny (v rámci bilančnej skupiny) v časoch a podmienkach odlišných od štandardu Prevádzkovateľa DS, budú riešené a poskytnuté na základe zmluvy. V zmluve budú špecifikované podmienky, termíny poskytovania požadovanej služby a finančná úhrada, čo bude závislé od:

- množstva ovládaných prijímačov HDO,
- ich regionálneho rozloženia,
- počtu požadovaných taríf elektromera a
- periodicity požiadaviek na zmeny časových intervalov prepínania taríf elektromera.

3.9 Nemerané odbery

Nemerané odbery sú definované ako:

- Odbery s občasnou prevádzkou, ako sú hlásiče polície, poplachové sirény a podobné zariadenia, kde je odber elektriny nepatrný. Inštalovaný príkon odberného zariadenia nesmie byť vyšší ako 1 kW, s výnimkou poplachových sirén a zabezpečovacích zariadení železníc.
- Odbery s minimálnou ustálenou spotrebou, ako sú televízne vykryvače, zabezpečovacie zariadenia železníc, domové čísla, telefónne koncentrátory, telefónne automaty, dopravné značky a signály, spoločné antény a podobné zariadenia. Odber nemá mať inštalovaný príkon vyšší ako 1 kW.

3.10 Krátkodobé odbery

Krátkodobé odbery (napr. cirkusy, prenosy TV) sa vybavujú určeným meradlom (tzv. kontrolné meracie súpravy) Prevádzkovateľa DS.

3.11 Neoprávnený odber elektriny

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

a) bez uzavretej zmluvy alebo v rozpore s uzavretou zmluvou o

1. pripojení k prenosovej sústave alebo k distribučnej sústave, alebo
2. dodávke elektriny, alebo
3. zúčtovaní odchýlky účastníka trhu, alebo 4. prenesení zodpovednosti za odchýlku účastníka trhu na subjekt zúčtovania.

b) bez určeného meradla alebo s určeným meradlom, ktoré v dôsledku neoprávneného zásahu Odberateľa elektriny nezaznamenáva alebo nesprávne zaznamenáva odber elektriny,

c) meraný určeným meradlom, ktoré nebolo namontované prevádzkovateľom sústavy, alebo na ktorom bolo porušené zabezpečenie proti neoprávnenej manipulácii.

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

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

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

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

3.12 Nadštandardná distribúcia

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

K zabezpečeniu služby nadštandardnej distribúcie elektriny cez druhé napájacie vedenie je Odberateľ elektriny/Žiadateľ povinný uzatvoriť Zmluvu o nadštandardnej distribúcii elektriny. Odberateľ elektriny je povinný uhrádzať poplatok za poskytovanie nadštandardnej distribúcie v zmysle Zmluvy o nadštandardnej distribúcii elektriny. Poplatok za poskytovanie nadštandardnej distribúcie je Prevádzkovateľom DS stanovený v súlade s cenníkom Prevádzkovateľa DS.

3.13 Požiadavka o informovaní o úkonoch

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

4 SPÔSOB A PODMIENKY OBMEDZENIA ALEBO PRERUŠENIA DISTRIBÚCIE ELEKTRINY

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

- a) pri omeškaní Odberateľa elektriny s platením faktúr za distribúciu elektriny po predchádzajúcej výzve na zaplatenie. Poplatok za upomienku v zmysle platného cenníka, uhrádza Odberateľ elektriny. Súčasťou platieb za distribúciu sú aj tarify súvisiace s prenosom elektriny.
- b) pri stavoch núdze a pri predchádzaní stavu núdze.
- c) pri neoprávnenom odbere elektriny.
- d) pri zabránení prístupu k meraciemu zariadeniu Odberateľom elektriny alebo výrobcom elektriny.
- e) pri nesplnení Technických podmienok DS v zmysle Vyhlášky MH SR č. 337/2005 Z.z.
- f) pri vykonávaní plánovaných rekonštrukcií, opráv, údržby a revízií elektroenergetických zariadení.
- g) pri bezprostrednom ohrození života a zdravia alebo majetku osôb a pri likvidácii týchto stavov.
- h) pri vzniku a odstraňovaní havárií a porúch na elektroenergetických zariadeniach a pri poruchách zariadenia na výrobu elektriny na dobu nevyhnutnú na nábeh záložného zdroja.
- i) pri dodávke elektriny zariadením, ktoré ohrozuje život, zdravie alebo majetok osôb.
- j) ak Odberateľ elektriny používa pri odbere elektriny zariadenie, ktoré ovplyvňuje kvalitu a spoľahlivosť dodávky elektriny v neprospech ostatných Odberateľov elektriny a nezabezpečil obmedzenie týchto vplyvov dostupnými technickými prostriedkami.
- k) pri dodávke elektriny zariadeniami, ktoré ovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávky elektriny a ak výrobca elektriny nezabezpečil obmedzenie týchto vplyvov dostupnými technickými prostriedkami

4.2 Pri obmedzení alebo prerušení distribúcie elektriny z dôvodu uvedeného v bode 4.1 písm. f) je Prevádzkovateľ DS povinný oznámiť Odberateľovi elektriny začiatok a skončenie tohto obmedzenia alebo prerušenia najmenej 30 dní vopred. Oznamovacia povinnosť Prevádzkovateľa DS o obmedzení, alebo prerušení dodávky elektriny je splnená dorúčením písomného oznamu Odberateľovi elektriny alebo zverejnením tohto oznamu na internetovej stránke Prevádzkovateľa DS a zverejnením oznamu v hromadných oznamovacích prostriedkoch alebo zverejnením oznamu miestne obvyklým spôsobom (napr. miestnym obecným rozhlasom).

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

4.4 Pri neplnení povinností v zmysle právnych predpisov, vrátane neoprávneného odberu v zmysle Zákona o energetike môže Dodávateľ elektriny, ktorý dodáva elektrinu do daného odberného miesta, požiadať Prevádzkovateľa DS o jeho odpojenie. Prevádzkovateľ DS je povinný toto odberné miesto bezodkladne odpojiť.

4.5 Informáciu o plánovaných odstávkach bude poskytovať 1Odberateľom elektriny Prevádzkovateľ DS. Pre tieto účely Dodávateľ elektriny zabezpečí Prevádzkovateľovi DS adresnú identifikáciu Odberateľa elektriny vrátane mena a priezviska pre všetky odberné miesta.

5 MERANIE DODÁVKY ALEBO ODBERU ELEKTRINY V MIESTE PRIPOJENIA DO SÚSTAVY

5.1 Všeobecne

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

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

5.2 Práva a povinnosti Odberateľa elektriny pri zabezpečení merania

a) Odberateľ elektriny sa stará o určené meradlo tak, aby neprišlo k jeho poškodeniu alebo odcudzeniu a sleduje jeho riadny chod. Všetky závady na určenom meradle vrátane porušenia zabezpečenia proti neoprávnenej manipulácii, ktoré Odberateľ elektriny zistí, ohlásí bezodkladne Prevádzkovateľovi DS.

b) Použitie podružných meracích, kontrolných, signalizačných a regulačných zariadení napojených na určené meradlo Prevádzkovateľa DS alebo k tomu prislúchajúce meracie transformátory je možné len so súhlasom Prevádzkovateľa DS na náklady Odberateľa elektriny.

c) Odberateľ elektriny je povinný umožniť Prevádzkovateľovi DS prístup k určenému meradlu za účelom vykonania kontroly, odpočtu, údržby, výmeny, či odobratia určeného meradla.

d) Úpravy na umiestnenie určeného meradla zabezpečuje Odberateľ elektriny na vlastné náklady

e) Náklady na realizáciu nadštandardného merania hradí žiadateľ podľa platného cenníka Prevádzkovateľa DS.

f) Odberateľ elektriny má povinnosť zabezpečiť na rekonštruovanom odbernom elektrickom zariadení úpravu súvisiacu s meraním elektriny podľa podmienok Prevádzkovateľa DS.

g) Odberateľ elektriny zabezpečí technické blokovanie odberu vykurovacích spotrebičov a spotrebičov na ohrev teplej úžitkovej vody v súlade s platným rozhodnutím úradu pre Prevádzkovateľa DS – cenníkom DS.

h) Odberateľ elektriny vykoná vo svojom elektrickom odbernom zariadení také opatrenia, aby Prevádzkovateľ DS mohol umiestniť určené meradlo na mieste prístupnom pre svojich zamestnancov alebo ním poverených osôb a to i v čase neprítomnosti Odberateľa elektriny.

i) Odberateľ elektriny prípadné porušenie, poškodenie alebo stratu určeného meradla bezodkladne preukázateľne nahlási Prevádzkovateľovi DS.

j) Odberateľ elektriny je povinný umožniť povereným zamestnancom alebo ním povereným osobám Prevádzkovateľa DS prístup k určenému meradlu z dôvodu odpočtu stavu číselníka určeného meradla, údržby, výmeny alebo kontroly určeného meradla.

5.3 Práva a povinnosti Prevádzkovateľa DS pri zabezpečení merania

a) Montáž, pripojenie alebo výmenu určeného meradla zabezpečí Prevádzkovateľ DS po splnení ním stanovených technických podmienok pre meranie elektriny, ktorých súčasťou je určenie typu určeného meradla podľa podmienok odberu a jeho umiestnenie tak, aby bolo prístupné aj v čase neprítomnosti Odberateľa elektriny.

- b) Pri pochybnostiach o správnosti údajov odčítaných z určeného meradla môže Odberateľ elektriny požiadať Prevádzkovateľa DS o jeho preskúšanie. Prevádzkovateľ DS je povinný do 30 dní zabezpečiť overenie určeného meradla v akreditovanej skúšobni. Ak sa na určenom meradle nezistila chyba, uhrádza náklady spojené s jeho preskúšaním Odberateľ elektriny.
- c) Pre účely overenia správnosti určeného meradla Prevádzkovateľ DS uskladní určené meradlo 6 týždňov od dátumu demontáže.
- d) Prevádzkovateľ DS jednotlivé časti určeného meradla a odberného elektrického zariadenia, ktoré súvisia s meraním, zabezpečí proti neoprávnenej manipulácii.
- e) Prevádzkovateľ DS zabezpečuje výkon činností spojených s montážou a pripojením určeného meradla vrátane procesu obstarávania pri novouzatvorenej zmluve o distribúcii a výmenu určeného meradla pri zmene zmluvy o distribúcii na jeho vlastné náklady.
- f) Prevádzkovateľ DS uverejňuje cenník Prevádzkovateľa DS, kde je popísaný spôsob výpočtu ceny za realizáciu nadštandardného merania na svojej internetovej stránke.
- g) Štandardy odpočtu sú definované v Technických podmienkach DS. Prevádzkovateľ DS je povinný štandardne zabezpečiť odpočet obchodného merania v pravidelných intervaloch. Pre Odberateľov elektriny s inštalovaným priebehovým meraním zabezpečí Prevádzkovateľ DS odpočet 1 x mesačne a raz ročne (pokiaľ sa nedohodne inak). V prípade požiadaviek účastníkov trhu na zabezpečenie nadštandardného odpočtu (odpočet v skrátenom intervale, prípadne diaľkový odpočet), náklady na realizáciu nadštandardného odpočtu hradí žiadateľ, podľa platného cenníka Prevádzkovateľa DS.
- h) Prevádzkovateľ DS je oprávnený kedykoľvek uskutočniť kontrolu určeného meradla u Odberateľa elektriny vrátane inštalácie, za účelom zistenia, či sa odber elektriny uskutočňuje v zhode s technickými normami, Prevádzkovateľom DS určenými technickými podmienkami týkajúcich sa miesta, spôsobu, termínu pripojenia do distribučnej sústavy a údajmi uvedenými v Zmluve o pripojení do sústavy. Odberateľ elektriny preto umožní zamestnancom Prevádzkovateľa DS alebo ním povereným osobám prístup k odberným elektrickým zariadeniam a určenému meradlu.
- i) Prevádzkovateľ DS má povinnosť zapojiť a udržiavať určené meradlo len v prípade ak Odberateľ elektriny vykonal úpravu odberného elektrického zariadenia podľa jeho pokynov (v zmysle bodu 5.2 f)).
- j) Prevádzkovateľ DS pri výmene určeného meradla písomne potvrdí Odberateľovi elektriny odpočty starého a nového určeného meradla, ak sa Odberateľ elektriny nezúčastní na výmene určeného meradla.
- k) Prevádzkovateľ DS zabezpečí jednotlivé časti určeného meradla a časti, ktorými prechádza nemeraná elektrina proti neoprávnenej manipulácii. Odberateľ elektriny je povinný k tomuto stavu napomáhať a prípadné poškodenie v zaistení hlásiť Prevádzkovateľovi DS.

5.4 Nadštandardy merania a nadštandardy odpočtu

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

V prípade, že Odberateľ elektriny alebo Dodávateľ elektriny požaduje meranie alebo interval odpočtu, ktoré nie sú k jeho odbernému miestu pridelené v zmysle štandardov systému obchodného merania a odpočtu Prevádzkovateľa DS uvedených v dokumente Technické podmienky DS je povinný uhradiť náklady predstavujúce rozdiel medzi meradlom a odpočtom

na ktoré má nárok v zmysle štandardov merania a požadovaným priebehovým meradlom a intervalom odpočtu.

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

5.4.2 Nadštandardné meranie Podľa § 35 ods. 2 Zákona o energetike montáž určeného meradla zabezpečuje výrobca elektriny, prevádzkovateľ prenosovej sústavy, Prevádzkovateľ DS a vlastník priameho vedenia, a to na vlastné náklady. Náklady na realizáciu nadštandardného merania hradí žiadateľ podľa platného cenníka Prevádzkovateľa DS.

6 UNIVERZÁLNA SLUŽBA

Odberateľ elektriny v domácnosti má právo uzatvoriť zmluvu o dodávke elektriny s koncovým Dodávateľom elektriny pre domácnosť, ktorý poskytuje univerzálnu službu za podmienok ustanovených v § 20 ods. 1 Zákona o energetike.

Koncový dodávateľ elektriny pre domácnosť, ktorý poskytuje univerzálnu službu pre Odberateľa elektriny v domácnosti, je povinný zabezpečiť pripojenie Odberateľov elektriny v domácnosti do sústavy za podmienok stanovených úradom a pri dodržaní ceny alebo metodiky jej tvorby určenej úradom.

7 CENY A CENOVÉ PODMIENKY ÚHRADY PLATIEB ZA DISTRIBÚCIU A PRENOS

7.1 Platbu za distribúciu elektriny, prenos a prekročenie rezervovanej kapacity fakturuje Prevádzkovateľ DS Odberateľovi elektriny podľa platného cenového rozhodnutia úradu. Platba za distribúciu elektriny zahŕňa tarifu za rezervovanú kapacitu a tarifu za prácu a tarifu za odber alebo dodávku jalovej energie mimo dohodnutú hodnotu indukčného účinníka, príp iné položky, ktoré sú v súlade s príslušným cenovým rozhodnutím úradu. Tarifa za systémové služby pre koncových Odberateľov elektriny, tarifa za prevádzkovanie systému pre koncových Odberateľov elektriny a tarifa za prenos elektriny vrátane prístupu k prenosovej sústave sú stanovené podľa rozhodnutia úradu pre Prevádzkovateľa DS a interných cenníkov Prevádzkovateľa DS.

7.2 Pre posúdenie napätovej úrovne pripojenia je rozhodujúce vlastníctvo transformačnej stanice alebo transformátora. V prípade, že transformačná stanica nie je vo vlastníctve Odberateľa elektriny a Odberateľ elektriny má ceny a cenové podmienky napätovej úrovne X2, tento uhrádza parciálnu časť nákladov súvisiacu s majetkom a prevádzkovaním transformačnej stanice (podľa ročného prehodnotenia nákladov distribúcie).

7.3 K účtovaným platbám sa pripočítava daň z pridanej hodnoty vo výške podľa platného zákona o dani z pridanej hodnoty.

7.4 Pri zmene tarify za distribúciu elektriny na začiatku alebo v priebehu regulačného roka sa nová tarifa bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel. V prípade, že objem

distribúcie elektriny sa určí iným spôsobom ako fyzickým odpočtom, môže Odberateľ elektriny požiadať Prevádzkovateľa DS o preverenie jeho správnosti.

7.5 Prevádzkovateľ DS vydáva a aktualizuje ceny v cenníku Prevádzkovateľa DS za neregulované služby v súlade s Prevádzkovým poriadkom PDS. Ceny sú stanovované na základe individuálnej kalkulácie Prevádzkovateľom DS.

8 PLATOBNÉ A FAKTURAČNÉ PODMIENKY

8.1 Distribúcia elektriny a prenos sa vyúčtujú v mesačnom fakturačnom cykle mesačnými faktúrami za obdobie, ktoré je vymedzené kalendárnym mesiacom. Pri ročnom fakturačnom cykle sa distribúcia elektriny a prenos vyúčtujú jedenkrát ročne ročnými faktúrami. Prevádzkovateľ DS vyhotoví pre vyúčtovanie distribúcie a prenosu jednu spoločnú faktúru.

8.2 Distribučné služby a služby prenosu sú v zmysle zákona č. 222/2004 Z. z. o dani z pridanej hodnoty v platnom znení považované za opakované dodanie tovaru a služieb.

8.3 Odberateľ elektriny s mesačným fakturačným cyklom platí za distribúciu elektriny a prenos v priebehu mesiaca zálohy v dohodnutej výške a v dohodnutom počte. Odberateľ elektriny s ročným fakturačným cyklom za distribúciu elektriny a prenos platí faktúry za opakované dodanie tovaru a služby v dohodnutej výške a v dohodnutom počte.

8.4 Výška zálohy v priebehu mesiaca sa určuje na základe skutočného množstva elektriny v kWh, ktoré bolo distribuované sústavou Prevádzkovateľa DS za minulé porovnateľné obdobie.

8.5 Výška faktúry za opakované dodanie tovaru a služby sa určuje na základe skutočného množstva elektriny v kWh, ktoré bolo distribuované sústavou Prevádzkovateľa DS za minulé porovnateľné obdobie alebo za predpokladané distribuované množstvo.

8.6 Termín zaplataenia zálohy v priebehu mesiaca za distribúciu elektriny a prenos je nastavený na 15. kalendárny deň v mesiaci vo výške 80 % z predpokladanej mesačnej spotreby, ktorý môže byť uhradený aj v troch v 3 splátkach.

8.7 Pri uzatváraní Rámcovej distribučnej zmluvy je Prevádzkovateľ DS oprávnený uplatňovať režim preddavkových platieb vo výške 80 % z predpokladanej mesačnej platby do 5. kalendárneho dňa za mesiac v ktorom prebieha dodávka služieb Prevádzkovateľa DS Dodávateľovi elektriny. Dodávateľ elektriny je oprávnený zvoliť si aj inú alternatívu na zaistenie plnenia svojho záväzku voči Prevádzkovateľovi DS, ktorá bude pre zachovanie transparentného a nediskriminačného správania sa Prevádzkovateľa DS zverejnená na internetovej stránke Prevádzkovateľa DS vo forme jednotného vzoru Rámcovej distribučnej zmluvy. Prevádzkovateľ DS a Dodávateľ elektriny môžu po vzájomnej dohode upraviť výšku preddavkových platieb a termínov ich úhrady v zmysle zverejneného vzoru Rámcovej distribučnej zmluvy.

8.8 Faktúry za distribúciu elektriny a prenos sú splatné 14 dní od dátumu ich vystavenia Odberateľovi elektriny.

8.9 Za deň úhrady platby sa rozumie dátum pripísania príslušnej platby na účet Prevádzkovateľa DS.

8.10 Zaplatené zálohy v priebehu mesiaca budú finančne započítané v mesačnej faktúre. Faktúry za opakované dodanie tovaru a služby sú odpočítané vo vyúčtovaní na základe odpočtu určeného meradla. za elektrinu. Nedoplatok uhradí Odberateľ elektriny v dohodnutom termíne splatnosti. Prípadné preplatky vráti Prevádzkovateľ DS Odberateľovi elektriny

bezhotovostným prevodom na jeho účet 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.

8.11 Termín splatnosti faktúr je 14 kalendárnych dní odo dňa vyhotovenia faktúry. Pri omeškaní platenia faktúr za opakované dodanie tovaru, alebo faktúr za distribúciu elektriny a prenos je Prevádzkovateľ DS oprávnený účtovať Odberateľovi elektriny zmluvný úrok z omeškania vo výške 0,035 % za každý aj začatý deň omeškania splatnej platby. Odberateľ elektriny je povinný vyúčtované úroky uhradiť. Prevádzkovateľ DS je oprávnený prerušiť distribúciu elektriny pre odberné miesto Odberateľa elektriny ak ani po zaslaní upomienky nepríde k úhrade omeškanej platby za distribúciu elektriny a prenos.

8.12 Termín splatnosti úroku z omeškania je 14 dní od vystavenia jeho vyúčtovania.

8.13 Platby za distribúciu elektriny, prístup do sústavy a prenos sa vykonávajú bezhotovostne v Sk, v peňažných ústavoch pôsobiacich na území Slovenskej republiky. Spôsob platenia (príkaz na úhradu alebo súhlas s inkasom) sú dohodnuté v Zmluve o distribúcii a prístupe.

8.14 V bankovom styku budú používané variabilné symboly uvedené na príslušnej faktúre. Konštantné symboly budú používané podľa platných bankových pravidiel.

8.15 Pokiaľ Odberateľ elektriny poukáže platbu s nesprávnym variabilným alebo konštantným symbolom alebo ju poukáže s iným bankovým spojením Prevádzkovateľa DS než je uvedené na faktúre, je Prevádzkovateľ DS oprávnený mu tarifu vrátiť ako neumiestnenú a účtovať mu úrok z omeškania za oneskorené platenie od dátumu vrátenia neumiestnenej tarify až do prijatia správne poukázanej tarify. Prevádzkovateľ DS vráti tarifu len po vyčerpaní všetkých možností priradenia tarify.

8.16 Adresa pre zasielanie faktúr je dohodnutá v zmluve.

9 ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA

9.1 V zmysle § 7 ods. 4 písm. b) zákona č. 428/2002 Z.z. o ochrane osobných údajov v znení neskorších predpisov je Odberateľ elektriny oboznámený s nevyhnutným spracúvaním jeho osobných údajov v zmluvnom vzťahu v rozsahu uvedenom v zmluve. Uvedený rozsah osobných údajov je presná identifikácia Odberateľa elektriny, aby zmluva ako právny úkon bol adresný, zrozumiteľný a jednoznačný. Odberateľ elektriny dáva podpisom zmluvy súhlas Prevádzkovateľovi DS na poskytnutie jeho osobných údajov uvedených v zmluve na spracúvanie aj iným subjektom, s ktorými uzatvorí Prevádzkovateľ DS písomnú zmluvu o spracúvaní obchodných údajov.

9.2 V prípade rozporu medzi ustanoveniami zmlúv uvedenými v kapitole 4 Prevádzkového poriadku PDS a ustanoveniami týchto Obchodných podmienok DS, majú prednosť tieto ustanovenia pred zmluvami, okrem prípadu, keď zmluvy boli uzatvorené pred nadobudnutím účinnosti týchto Obchodných podmienok DS. V takomto prípade má v prípade rozporov prednosť úprava zmlúv pred úpravou v týchto Obchodných podmienkach DS.

9.3 Obchodné podmienky DS je možné zmeniť alebo doplniť na základe platného rozhodnutia úradu. Každú zmenu Obchodných podmienok DS oznámi Prevádzkovateľ DS Odberateľovi elektriny zverejnením oznamu o nových Obchodných podmienkach DS a ich zmena je voči Odberateľovi elektriny účinná odo dňa zverejnenia takéhoto oznamu.