

R O Z H O D N U T I E

Číslo: 0128/2009/E-PP
Číslo spisu: 3114-2009-BA

Bratislava, 12.10.2009

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky, ako orgán príslušný na konanie podľa § 5 ods. 1 písm. dd) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov vo veci schválenia prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy

rozhodol

podľa § 15 ods. 3 zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov tak, že pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy TP 2, s.r.o., Priemyselná 720, 072 22 Strážske, IČO 36 766 763, **schvaľuje** tento prevádzkový poriadok prevádzkovateľa sústavy:

Prevádzkový poriadok prevádzkovateľa distribučnej sústavy TP 2, s.r.o., Priemyselná 720, 072 22 Strážske

Časť A

Preambula

TP 2, s.r.o. (ďalej „TP 2“) je v tomto Prevádzkovom poriadku ako prevádzkovateľ Miestnej distribučnej sústavy a túto službu poskytuje v zmysle zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov vo verejnom záujme. TP 2, ako účastník trhu s elektrinou, je aj možný dodávateľ elektriny. TP 2 (prevádzkovateľ Miestnej distribučnej sústavy, resp. dodávateľ) k týmto činnostiam oprávňuje povolenie č. 2008E 0321.

Článok I.

Úvodné ustanovenia

Prevádzkový poriadok Miestnej distribučnej sústavy (ďalej len „Poriadok“) podrobnejšie rozpracováva ustanovenia nariadenia vlády Slovenskej republiky č. 317/2007 Z. z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou (ďalej len „Nariadenie“), bližšie špecifikuje práva a povinnosti účastníkov trhu v rámci Miestnej distribučnej sústavy v zmysle platnej legislatívy. V materiáli sú ďalej rozpracované všeobecné platné obchodné podmienky s platnosťou v rámci Miestnej distribučnej sústavy. Povinnosť vypracovania tohto dokumentu

vyplýva z § 12a ods.6 zákona číslo 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

Článok II. **Definícia pojmov**

1 Základné pojmy zo zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „Zákon“). Pre účely Poriadku sa rozumie:

- ◆ časťou vymedzeného územia - časť územia Slovenskej republiky, v ktorom je prevádzkovateľ prenosovej sústavy alebo prevádzkovateľ distribučnej sústavy povinný zabezpečiť prenos elektriny alebo distribúciu elektriny,
- ◆ bezpečnosťou dodávky elektriny - zabezpečenie rovnováhy ponuky a dodávky elektriny. Bezpečnosťou dodávky elektriny je aj zabezpečenie technickej bezpečnosti energetických zariadení,
- ◆ zúčtovateľom odchýlok - právnická osoba, ktorá zabezpečuje zúčtovanie rozdielov medzi zmluvne dohodnutými hodnotami dodávok elektriny a skutočne dodanými hodnotami dodávok elektriny v určenom čase,
- ◆ prenosom elektriny - preprava elektriny prenosovou sústavou na vymedzenom území, alebo preprava elektriny prenosovou sústavou z a do prepojených sústav členských štátov Európskej únie alebo tretích štátov,
- ◆ prenosovou sústavou - vzájomne prepojené elektrické vedenia zvlášť vysokého napätia a veľmi vysokého napätia a elektroenergetické zariadenia potrebné na prenos elektriny na vymedzenom území, vzájomne prepojené elektrické vedenia a elektroenergetické zariadenia potrebné na prepojenie prenosovej sústavy s prenosovou sústavou mimo vymedzeného územia; súčasťou prenosovej sústavy sú aj meracie, ochranné, riadiace, zabezpečovacie, informačné a telekomunikačné zariadenia potrebné na prevádzkovanie prenosovej sústavy,
- ◆ prevádzkovateľom prenosovej sústavy - právnická osoba, ktorá má povolenie na prenos elektriny na vymedzenom území,
- ◆ distribúciou elektriny - preprava elektriny distribučnou sústavou na časti vymedzeného územia,
- ◆ 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, pokiaľ 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,
- ◆ prevádzkovateľom distribučnej sústavy - právnická osoba, ktorá má povolenie na distribúciu elektriny na časti vymedzeného územia,
- ◆ sústavou - vzájomne prepojené elektroenergetické zariadenia výrobcu elektriny, prevádzkovateľa prenosovej sústavy, prevádzkovateľa distribučnej sústavy, prevádzkovateľa priameho vedenia a vlastníka elektrickej prípojky, ktoré slúžia na výrobu, prenos, distribúciu a prepravu elektriny; súčasťou sústavy sú aj meracie, ochranné, riadiace, zabezpečovacie, informačné a telekomunikačné zariadenia potrebné na prevádzkovanie sústavy,

- ◆ elektroenergetickým zariadením - zariadenie, ktoré slúži na výrobu, pripojenie, prenos, distribúciu, prepravu alebo dodávku elektriny,
- ◆ podpornou službou - služba, ktorú nakupuje prevádzkovateľ prenosovej sústavy na zabezpečenie poskytovania systémových služieb potrebných na dodržanie kvality dodávky elektriny a na zabezpečenie prevádzkovej spoľahlivosti sústavy a plnenie medzinárodných štandardov platných pre prepojené sústavy,
- ◆ systémovou službou - služba prevádzkovateľa prenosovej sústavy potrebná na zabezpečenie prevádzkovej spoľahlivosti sústavy na vymedzenom území; zahŕňa aj služby, ktoré poskytuje prevádzkovateľ prenosovej sústavy potrebné na zabezpečenie bezpečnej prevádzky výrobných zariadení výrobcu elektriny
- ◆ odberným miestom - miesto odberu elektriny vybavené určeným meradlom (Zákon č. 142/2000 Z. z. o metrológii a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov)
- ◆ typovým diagramom odberu – je postupnosť hodnôt priemerných hodinových odberov za rok, na základe ktorého je určené množstvo odberu elektriny odberateľmi elektriny bez priebehového merania a je využívaný pre potreby zúčtovania odchýlky subjektu zúčtovania,
- ◆ dodávkou elektriny - predaj elektriny
- ◆ dodávateľom elektriny - fyzická osoba alebo právnická osoba, ktorá má povolenie na dodávku elektriny
- ◆ koncovým dodávateľom elektriny pre domácnosti a pre malé podniky na časti vymedzeného územia je príslušný dodávateľ elektriny, ktorý je súčasťou vertikálne integrovaného podniku a súčasne vykonáva distribúciu elektriny na časti vymedzeného územia a dodávku elektriny pre odberateľa elektriny v domácnosti a pre malé podniky,
- ◆ odberateľom elektriny - obchodník s elektrinou a koncový odberateľ elektriny
- ◆ obchodníkom s elektrinou - fyzická osoba alebo právnická osoba, ktorá nakupuje elektrinu na účely ďalšieho predaja, a ktorá je držiteľom povolenia na dodávku elektriny,
- ◆ koncovým odberateľom elektriny - odberateľ elektriny v domácnosti alebo odberateľ elektriny mimo domácnosti, ktorý nakupuje elektrinu pre vlastnú spotrebu,
- ◆ oprávneným odberateľom - fyzická osoba alebo právnická osoba, ktorá je oprávnená na výber dodávateľa elektriny
- ◆ regulačnou elektrinou – elektrina obstarná v reálnom čase prevádzkovateľom prenosovej sústavy na zabezpečenie rovnováhy spotreby a výroby na trhu s elektrinou na vymedzenom území s ohľadom na dovoz a vývoz elektriny,
- ◆ odchýlkou účastníka trhu - odchýlka, ktorá vznikla v určitom časovom úseku ako rozdiel zmluvne dohodnutým množstvom elektriny a skutočne dodaným alebo odobratým množstvom elektriny v reálnom čase,
- ◆ odchýlkou sústavy - súčet všetkých individuálnych odchýlok subjektov zúčtovania v danom časovom úseku

2 Základné pojmy z Nariadenia vlády SR č. 317/2007 Z. z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou (ďalej len „Nariadenie“). Pre účely Poriadku sa rozumie:

- ◆ subjektom zúčtovania - účastník trhu s elektrinou, ktorý si zvolil režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku a uzatvoril so zúčtovateľom odchýlok zmluvu o zúčtovaní odchýlky,
- ◆ bilančnou skupinou - skupina účastníkov trhu s elektrinou a ich odberné miesta, za ktorú prevzal zodpovednosť za odchýlku jeden spoločný subjekt zúčtovania; označuje sa identifikačným číslom bilančnej skupiny,
- ◆ obchodnou hodinou - základný časový úsek, pre ktorý sa dohodne dodávka elektriny alebo odber elektriny; prvá obchodná hodina obchodného dňa začína o 00:00:00 h a končí o 01:00:00 h a označuje sa číslom 1

- ◆ obchodným dňom - 24 obchodných hodín okrem prechodu obchodného dňa zo stredoeurópskeho času na letný stredoeurópsky čas a späť; začína prvou obchodnou hodinou o 00:00:00 h a končí sa o 24:00:00 h,
- ◆ denným diagramom - postupnosť hodnôt dohodnutého množstva odberu elektriny alebo dodávky elektriny v MW pre každú obchodnú hodinu obchodného dňa

3 Ďalšie definície pojmov:

- ◆ Regionálna distribučná sústava (RDS) - distribučná sústava, do ktorej je pripojených viac ako 100 000 odberných miest.
- ◆ Miestna distribučná sústava (MDS) - distribučná sústava, do ktorej je pripojených najviac 100 000 odberných miest.
- ◆ Distribučná sústava (DS) je RDS a/alebo MDS.
- ◆ Technické podmienky distribučnej sústavy - dokumenty zapracované a zverejnené prevádzkovateľom distribučnej sústavy podľa §17 Zákona.
- ◆ Obchodné podmienky distribučnej sústavy - dokumenty zapracované a zverejnené prevádzkovateľom distribučnej sústavy podľa §17 Zákona.
- ◆ Úrad - Úrad pre reguláciu sieťových odvetví.
- ◆ Dispečing MDS - dispečing zriadený prevádzkovateľom MDS na riadenie MDS.

Článok III. **Predmet Poriadku**

Predmetom Poriadku je poskytovanie služieb, t.j. pripojenie a prístup do MDS, distribúcia elektriny na vymedzenom území miestneho distribútora, úhrada za poskytovanie systémových služieb a nákladov systému.

Predmetom tohto Poriadku je ďalej dodávka elektrickej energie, zmena dodávateľa, zmena subjektu zúčtovania, typový diagram a náležitosti zmlúv.

Časť B

Článok I.

Podmienky pripojenia do MDS

- 1 Pre pripojenie do MDS sa primeraným spôsobom vzťahuje §3 Nariadenia
- 2 Pripojenie do MDS sa uskutočňuje na základe zmluvy o pripojení do sústavy (§ 22 ods. 2 písm. o) a § 24 ods. 2 písm. h) Zákona po splnení technických podmienok (§ 17 Zákona) a obchodných podmienok Prevádzkovateľa MDS s účastníkom trhu s elektrinou
- 3 Elektroenergetické zariadenie účastníka trhu s elektrinou možno pripojiť do MDS po splnení technických podmienok prevádzkovateľa MDS tak, aby bola zachovaná bezpečnosť, spoľahlivosť a stabilita prevádzky sústavy a po úhrade podielu účastníka trhu s elektrinou na skutočne preukázaných nákladoch spojených s vybudovaním elektroenergetického zariadenia.
- 4 Prevádzkovateľ MDS pripojí elektroenergetické zariadenie účastníka trhu s elektrinou do 5 pracovných dní po splnení technických a obchodných podmienok prevádzkovateľa MDS.
- 5 Zmluvou o pripojení sa zaväzuje prevádzkovateľ MDS pripojiť k distribučnej sústave zariadenie výrobcu, prevádzkovateľa inej MDS alebo koncového odberateľa elektriny a umožniť dodávku elektriny. Výrobca, prevádzkovateľ inej MDS alebo koncový odberateľ elektriny sa zaväzuje uhradiť podiel na oprávnených nákladoch na pripojenie v zmysle prílohy č. 1 Poriadku.
- 6 Náležitosti zmluvy o pripojení.
Zmluva o pripojení musí obsahovať najmä:
 - a) podmienky pripojenia zariadenia a stupeň zabezpečenia dodávky,
 - b) označenie a umiestenie zariadenia,
 - c) spôsob merania a podmienky prístupu prevádzkovateľa sústavy k meraciemu zariadeniu,
 - d) cenu za pripojenie,
 - e) termín a miesto pripojenia,
 - f) spôsob riešenia sporov,
 - g) rozsah a podmienky úhrady podielu nákladov na pripojenie,
 - h) spôsob uplatnenia odškodnenia a náhrady škody pri neplnení zmluvy,
 - i) dobu trvania zmluvy, podmienky odstúpenia od zmluvy a podmienky ukončenia pripojenia
 - j) kód EIC odberného miesta odberateľa, pod ktorým je dané OOM registrované z hľadiska zodpovednosti za odchýlku a príslušnosti k bilančnej skupine v prípade vlastnej zodpovednosti za odchýlku

Článok II.

Podmienky zriadenia elektrickej prípojky

- 1 Elektrická prípojka je zariadenie nízkeho napätia alebo vysokého napätia, ktoré je určené na pripojenie odberného elektrického zariadenia odberateľa elektriny na MDS.

- 2 Elektrická prípojka sa začína odbočením elektrického vedenia od MDS k odberateľovi elektriny alebo je súčasťou MDS. Odbočením elektrického vedenia v elektrickej stanici je jeho odbočenie od spínacích a istiacich prvkov, prípadne od prípojnic. V ostatných prípadoch sa za odbočenie elektrického vedenia považuje jeho odbočenie od vzdušného alebo káblového vedenia.
- 3 Elektrická prípojka nízkeho napätia sa končí pri vonkajšom vedení hlavnou poistkovou skriňou, pri káblovom vedení hlavnou káblovou skriňou, ktoré sú súčasťou elektrickej prípojky a sú umiestnené na verejne prístupnom mieste. Ak hlavná poistková skriňa na objekte nie je zriadená, vonkajšia elektrická prípojka sa končí na poslednom podpernom bode (napríklad strešník, konzola, stožiar), prípadne na hranici objektu odberateľa.
- 4 Elektrická prípojka vysokého napätia sa končí pri vzdušnom vedení kotvovými izolátormi na odberateľovej stanici, pri káblovom vedení káblovou koncovkou v odberateľovej stanici; kotvové izolátory a káblové koncovky sú súčasťou prípojky.
- 5 Elektrické vedenie, ktoré slúži na pripojenie viacerých odberateľov elektriny z jednej elektrickej prípojky, nie je súčasťou elektrickej prípojky.
- 6 Elektrickú prípojku zriaďuje prevádzkovateľ MDS alebo za podmienok ním určených aj iná oprávnená osoba. Náklady na zriadenie elektrickej prípojky uhrádza ten, v ktorého prospech bola zriadená, ak sa prevádzkovateľ MDS nedohodne s odberateľom elektriny inak.
- 7 Vlastníkom elektrickej prípojky je ten, kto uhradil náklady na jej zriadenie. Vlastník elektrickej prípojky je povinný zabezpečiť prevádzku, údržbu a opravy tak, aby elektrická prípojka neohrozila život, zdravie a majetok osôb alebo nespôsobovala poruchy v distribučnej sústave alebo v prenosovej sústave. Zasať do elektrickej prípojky môže vlastník elektrickej prípojky len so súhlasom prevádzkovateľa MDS.
- 8 Odberným elektrickým zariadením je zariadenie, ktoré slúži na odber elektriny a ktoré je možné pripojiť na MDS, alebo na elektrickú prípojku. Odberné elektrické zariadenie zriaďuje, prevádzkuje a za údržbu, bezpečnú a spoľahlivú prevádzku zodpovedá odberateľ elektriny. Odberateľ elektriny je povinný udržiavať odberné elektrické zariadenie v technicky odpovedajúcom stave a poskytovať na požiadanie prevádzkovateľovi MDS technické údaje a správy z odbornej prehliadky a z odbornej skúšky.

Článok III.

Podmienky prístupu do MDS

- 1 Podmienky prístupu a platba za prístup sa riadia ustanoveniami §4 Nariadenia.
- 2 Prístup do sústavy sa uskutočňuje na základe zmluvy o pripojení do MDS, ktorej náležitosti sú uvedené v článku I bod 6.
- 3 Platba za prístup do MDS zahŕňa platbu za rezervovanú kapacitu a je súčasťou platby za distribúciu elektriny.
- 4 Účastník trhu s elektrinou má právo na prístup do MDS pre každé odberné miesto v režime:
 - a) s vlastnou zodpovednosťou za odchýlku (podľa § 13 ods. 4 Nariadenia)
 - b) s prenesenou zodpovednosťou za odchýlku (podľa § 13 ods. 7 Nariadenia)

Článok IV. **Distribúcia**

- 1 Distribúciu elektriny na svojom vymedzenom území zabezpečuje prevádzkovateľ MDS v zmysle Licencie a na základe zmluvy o distribúcii elektriny uzatvorenej s účastníkom trhu s elektrinou.
- 2 Účastníci trhu sa riadia podmienkami distribúcie elektriny v zmysle §7 Nariadenia.
- 3 Žiadosť o uzatvorenie zmluvy o distribúcii elektriny sa prevádzkovateľovi MDS doručí najmenej 14 pracovných dní pred začatím distribúcie elektriny do odberného miesta účastníka trhu s elektrinou.
- 4 Cenu za distribúciu a informácie o obmedzeniach distribúcie elektriny uverejňuje prevádzkovateľ MDS na internetovej stránke.
- 5 Za účastníka trhu s elektrinou, ktorý má uzavretú zmluvu o distribúcii elektriny s prevádzkovateľom MDS, uhrádza platby súvisiace s prenosom elektriny, distribúciou v rámci distribučnej sústavy, platbu za systémové služby, platbu za prevádzkovanie systému prevádzkovateľ MDS.
- 6 Cena za distribúciu predstavuje cenu za prístup k DS a jej riadenie, zvýšenú o náklady spôsobené stratami elektriny, ktoré vznikli pri distribúcii. Ceny stanovuje Úrad vo svojom rozhodnutí.
- 7 Dohodovanie zmlúv o distribúcii sa vzťahuje k súhrnu odovzdávacích miest dohodnutých v zmluve o pripojení. Vo vzťahu k týmto miestam sú zmluvy vyhodnocované a fakturované prevádzkovateľom MDS.
- 8 Informácie o obmedzeniach distribúcie elektriny uverejňuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy na internetovej stránke (§7 bod 4 Nariadenia) a zaväzuje sa prizývať na rokovania o plánovaných obmedzeniach spôsobených údržbou MDS a výrobných zariadení, ktoré môžu ovplyvniť kvalitu poskytovaných služieb a množstvo distribuovanej resp. dodanej elektriny.
- 9 Náležitosti zmluvy:
Zmluvou, ktorá musí mať písomnú formu sa zaväzuje prevádzkovateľ MDS dopraviť za regulovanú cenu pre účastníka trhu s elektrinou dohodnuté množstvo elektriny vrátane systémových služieb a prevádzkovanie systému. Obsahuje najmä :
 - a) spôsob prístupu prevádzkovateľa MDS k meraciemu zariadeniu a spôsob zisťovania a odovzdávania dát,
 - b) trieda typového diagramu u odberného miesta bez priebehového merania ,
 - c) označenie a umiestenie zariadenia,
 - d) spôsob merania a stanovenie náhradných hodnôt ,
 - e) cena za distribúciu, systémové služby, prevádzkovanie systému a odkaz na rozhodnutie Úradu,
 - f) technické podmienky dopravy elektriny a podmienky pre obmedzenie distribúcie,
 - g) termín a miesto pripojenia,
 - h) spôsob riešenia sporov,

- i) spôsob uplatnenia odškodnenia a náhrady škody pri neplnení zmluvy,
- j) dobu trvania zmluvy, podmienky odstúpenia od zmluvy a podmienky ukončenia distribúcie.

Článok V.

Práva a povinnosti prevádzkovateľa MDS

- 1 Prevádzkovateľ MDS má právo:
 - a) zriaďovať a prevádzkovať telekomunikačnú sieť potrebnú na riadenie riadenia prevádzky sústavy a na zabezpečenie prenosu informácií potrebných na automatizáciu riadenia v súlade s osobitným predpisom (§ 3 ods. 1 zákona č. 610/2003 Z. z. o elektronických komunikáciách)
 - b) nakupovať elektrinu potrebnú na krytie strát elektriny v sústave transparentným a nediskriminačným spôsobom
 - c) nakupovať elektrinu pre vlastnú spotrebu
 - d) odmietnuť prístup do sústavy z dôvodu nedostatku kapacity sústavy
 - e) obmedziť alebo prerušiť bez nároku na náhradu škody s výnimkou prípadov, keď škoda vznikla zavinením prevádzkovateľa MDS v nevyhnutnom rozsahu a na nevyhnutnú dobu distribúciu elektriny pri
 1. bezprostrednom ohrození života, zdravia alebo majetku osôb a pri likvidácii týchto stavov
 2. stavoch núdze alebo pri predchádzaní stavu núdze
 3. neoprávnenom odbere elektriny
 4. zabránení prístupu k meraciemu zariadeniu odberateľom elektriny alebo výrobcom elektriny
 5. prácach na zariadeniach sústavy alebo v ochrannom pásme, ak sú plánované
 6. poruchách na zariadeniach sústavy a počas ich odstraňovania
 7. dodávke elektriny zariadeniami, ktoré ohrozujú život, zdravie alebo majetok osôb
 8. odbere elektriny zariadeniami, ktoré ovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávky elektriny a ak odberateľ elektriny nezabezpečil obmedzenie týchto vplyvov dostupnými technickými prostriedkami
 9. dodávke elektriny zariadeniami, ktoré ovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávky elektriny a ak výrobca elektriny nezabezpečil obmedzenie týchto vplyvov dostupnými technickými prostriedkami
 10. neplnení zmluvne dohodnutých platobných podmienok za distribúciu elektriny po predchádzajúcej výzve,
 - f) vybaviť odberné miesto technickým zariadením regulujúcim veľkosť odberu
 - g) vyžadovať od účastníkov trhu s elektrinou technické údaje, ktoré sú potrebné na plánovanie kapacity sústavy, riadenie stability sústavy a na riadenie dennej prevádzky sústavy a ich plnenie.
- 2 Prevádzkovateľ MDS je povinný:
 - a) zabezpečiť spoľahlivé a bezpečné prevádzkovanie sústavy
 - b) zabezpečiť užívateľom MDS nediskriminačné podmienky na pripojenie k sústave
 - c) zabezpečiť prístup do MDS na transparentnom a nediskriminačnom princípe s výnimkou plnenia povinností vo všeobecnom hospodárskom záujme
 - d) zabezpečiť rozvoj a prevádzkyschopnosť MDS
 - e) zabezpečiť distribúciu elektriny,

- f) zabezpečiť meranie elektriny v sústave a na požiadanie poskytovať namerané údaje jednotlivým účastníkom trhu s elektrinou
- g) uzatvoriť zmluvu o zúčtovaní odchýlky účastníka trhu so subjektom zúčtovania odchýlky sústavy
- h) uzatvoriť zmluvu o prístupe a zmluvu o pripojení k MDS, ak sú splnené technické a obchodné podmienky prístupu a pripojenia k sústave
- i) uzatvoriť zmluvu o distribúcii elektriny s každým, kto o to požiadava, ak sú splnené technické a obchodné podmienky prístupu a pripojenia k MDS a technické podmienky distribúcie elektriny
- j) informovať odberateľa elektriny v domácnosti o možnosti uzatvoriť zmluvu o poskytnutí univerzálnej služby a v prípade ak odberateľ elektriny v domácnosti o to požiadava, uzatvoriť s odberateľom elektriny v domácnosti takúto zmluvu
- k) pridelovať transparentným a nediskriminačným spôsobom distribučnú kapacitu
- l) určovať transparentným a nediskriminačným spôsobom podmienky rezervácie distribučnej kapacity a zverejňovať o tom informácie
- m) poskytnúť informácie potrebné na zabezpečenie bezpečnosti a spoľahlivosti prevádzky MDS prevádzkovateľovi prenosovej sústavy a prevádzkovateľovi distribučnej sústavy, s ktorou je sústava prepojená
- n) poskytnúť informácie potrebné na prístup do MDS
- o) poskytovať informácie nevyhnutné na zabezpečenie spolupráce s inými prevádzkovateľmi sústav
- p) pripojiť odberné zariadenie k MDS, ak sú splnené technické a obchodné podmienky pripojenia k sústave
- q) obmedziť distribúciu elektriny na základe a v rozsahu rozhodnutia ministerstva podľa § 3 Zákona
- r) oznámiť odberateľom začiatok plánovaného obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny a dobu trvania obmedzenia alebo prerušenia, a to najmenej 15 dní pred plánovaným začatím; prevádzkovateľ distribučnej sústavy je povinný obnoviť distribúciu elektriny bezodkladne po odstránení príčin
- s) zverejňovať na internetovej stránke obchodné podmienky prístupu a pripojenia do sústavy a obchodné podmienky distribúcie elektriny
- t) dodržiavať kvalitu dodávok elektriny a poskytovaných služieb

3 Prevádzkovateľ MDS je povinný pri rozhodovaní o rozvoji sústavy prihliadať aj na zabezpečenie energetickej efektívnosti MDS tak, aby sústava bola schopná zabezpečiť energetickú efektívnosť aj bez dodatočných nových investícií do distribučných zariadení.

Článok VI. **Podporné služby**

- 1 Prevádzkovateľ prenosovej sústavy nakupuje podporné služby (PpS) potrebné na zabezpečenie systémových služieb od poskytovateľov podporných služieb, ktorí spĺňajú technické a obchodné podmienky, s cieľom dosiahnuť minimálne náklady na zabezpečenie podporných služieb a za transparentných a nediskriminačných podmienok, a to na základe zmluvy o poskytovaní podporných služieb.
- 2 Prevádzkovateľ prenosovej sústavy využíva nakúpené podporné služby prostredníctvom riadiacich systémov a pokynov dispečingu prevádzkovateľa prenosovej sústavy

po zohľadnení ponukových cien poskytovateľov podporných služieb na základe ekonomicky efektívneho princípu a v súlade s technickými podmienkami.

- 3 Prevádzkovateľ prenosovej sústavy priebežne vyhodnocuje objem a kvalitu dodávaných PpS za podmienok a postupov stanovených Technickými podmienkami sústavy.
- 4 Pri vyhodnocovaní PpS sa vyhodnocuje disponibilita služieb, časové trvanie a kvalita poskytovania.

Článok VII. **Systémové služby**

- 1 Systémové služby poskytuje prevádzkovateľ prenosovej sústavy podľa technických podmienok a pokynov elektroenergetického dispečingu využitím nakúpených podporných služieb.
- 2 Ak nie je koncový odberateľ elektriny pripojený do prenosovej sústavy, platbu za systémové služby a platbu za prevádzkovanie systému uhradí prostredníctvom prevádzkovateľa sústavy, do ktorej je jeho odberné miesto pripojené, na základe zmluvy o distribúcii elektriny.
- 3 Ak koncový odberateľ elektriny má so svojím dodávateľom elektriny uzatvorenú zmluvu o dodávke elektriny a s tým súvisiacich služieb, tarifa za systémové služby a tarifa za prevádzkovanie systému tvorí súčasť dohodnutej ceny za dodávku elektriny. V takom prípade platbu za poskytovanie systémových služieb a platbu za prevádzkovanie systému uhradí dodávateľ elektriny prevádzkovateľovi sústavy, na ktorého je pripojené odberné miesto koncového odberateľa elektriny.
- 4 Regulovaná výška ceny za systémové služby je od dátumu svojej platnosti premietnutá do všetkých dotknutých zmlúv.
- 5 Platby za systémové služby uhradené prevádzkovateľovi MDS sú týmto prevádzkovateľom ďalej uhradené prevádzkovateľovi prenosovej sústavy alebo prevádzkovateľovi distribučnej sústavy, ku ktorej je zariadenie prevádzkovateľa MDS pripojené, a to najmenej jedenkrát mesačne vrátane preddavkových platieb.

Časť C

Článok I. **Dodávka elektriny**

- 1 Dodávka elektriny odberateľovi elektriny sa uskutočňuje na základe zmluvy o dodávke elektriny (§ 27 ods. 2 písm. f) Zákona).
- 2 Vyúčtovanie dodávky elektriny odberateľovi obsahuje údaje podľa uzatvorených zmlúv súvisiacich s dodávkou elektriny, a to samostatne vyčíslený údaj o cene za poskytnuté služby súvisiace s dodávkou elektriny, distribúciou elektriny, prenosom elektriny, o poskytovaní systémových služieb, prevádzkovaní systému a o prevzatí zodpovednosti za odchýlku.
- 3 Náležitosti zmluvy o dodávke pre oprávneného odberateľa sa riadia ustanoveniami obchodného zákonníka a Zákona 18/1996 Z.z. O cenách.

Článok II. **Práva a povinnosti dodávateľa**

- 1 Dodávateľ elektriny má právo:
 - a) na prenos a distribúciu elektriny ak má uzatvorenú zmluvu o prenose elektriny alebo o distribúcií
 - b) dodávať elektrinu odberateľovi vrátane odberateľa v domácnosti.
- 2 Dodávateľ elektriny je povinný:
 - a) uzatvoriť zmluvu o zúčtovaní odchýlky účastníka trhu, ktorá obsahuje aj povinnosť zložiť finančnú zábezpeku
 - b) odovzdávať zúčtovateľovi odchýlky účastníka trhu technické údaje o dodávke elektriny v súlade s uzavretou zmluvou
 - c) poskytovať informácie odberateľovi elektriny o podiele jednotlivých druhov primárnych energetických zdrojov na vyrobenej a dodanej elektrine v predchádzajúcom roku, a to aj v prípade dodávky elektriny vyrobenej v iných členských štátoch Európskej únie a v tretích štátoch; informácie je povinný poskytnúť na požiadanie aj príslušnému orgánu štátnej správy
 - d) poskytovať informácie odberateľovi elektriny o dopade vyrobenej a dodanej elektriny na životné prostredie alebo uviesť odkaz na verejný zdroj týchto informácií; informácie je povinný poskytnúť na požiadanie aj príslušnému orgánu štátnej správy
 - e) uzatvoriť zmluvu o dodávke elektriny na vymedzenom území s každým, kto o to požiadá, ak splní obchodné podmienky dodávky podľa osobitného zákona
 - f) určiť pre oprávneného odberateľa typový diagram odberu elektriny, ak tento odberateľ nemá inštalované zariadenie na priebehové meranie odberu elektriny a oznámiť určený typový diagram prevádzkovateľovi distribučnej sústavy a zúčtovateľovi odchýlky účastníka trhu.
- 3 Dodávateľ elektriny, ktorý okrem dodávky elektriny poskytuje aj univerzálnu službu, má okrem práv a povinností uvedených v odsekoch 1 a 2 aj práva a povinnosti prevádzkovateľa distribučnej sústavy podľa Poriadku časť B článok V.

Článok III.
Práva a povinnosti odberateľa

- 1 Odberateľ má právo:
 - a) uzatvoriť zmluvu o dodávke elektriny s dodávateľom elektriny alebo obchodníkom s elektrinou; odmietnutie uzatvoriť zmluvu o dodávke elektriny musí dodávateľ elektriny a obchodník s elektrinou odôvodniť
 - b) uzatvoriť zmluvu o distribúcii elektriny s prevádzkovateľom MDS, ak tieto služby nezabezpečil dodávateľ elektriny alebo obchodník s elektrinou
 - c) na pripojenie k MDS, ak odberné zariadenie oprávneného odberateľa spĺňa technické podmienky pripojenia
 - d) uzatvoriť zmluvu o pripojení vlastného zariadenia na výrobu elektriny k sústave s prevádzkovateľom MDS, ak spĺňa technické a obchodné podmienky pripojenia.

- 2 Odberateľ je povinný:
 - a) umožniť prevádzkovateľovi MDS montáž určeného meradla a zariadenia na prenos informácií o nameraných údajoch
 - b) udržiavať odberné elektrické zariadenie v stave, ktorý zodpovedá technickým požiadavkám
 - c) spĺňať technické podmienky a obchodné podmienky pripojenia k sústave a prístupu do sústavy
 - d) dodržiavať pokyny dispečingu MDS
 - e) poskytovať prevádzkovateľovi MDS alebo zúčtovateľovi odchýlky účastníka trhu technické údaje obsiahnuté v zmluvách uvedených v ods. 5 písm. a) a b)
 - f) prijať technické opatrenia, ktoré zabránia možnosti ovplyvniť kvalitu dodávky elektriny.

Článok IV.
Postup pri zmene subjektu zúčtovania pri prenesení zodpovednosti za odchýlku

- 1 Účastník trhu s elektrinou, ktorý preniesol zodpovednosť za odchýlku na subjekt zúčtovania, môže zmeniť subjekt zúčtovania:
 - a) mesačne, vždy k prvému dňu v mesiaci, ak jeho odberné miesto je vybavené priebehovým meraním,
 - b) štvrťročne, vždy k prvému dňu štvrťroka, ak jeho odberné miesto nie je vybavené priebehovým meraním.

- 2 Zmena sa vykoná k požadovanému dňu k 00:00:00 h.

- 3 Podmienkou na zmenu subjektu zúčtovania je vypovedanie zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku účastníkom trhu s elektrinou doterajšiemu subjektu zúčtovania a uzatvorenie zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku s novým subjektom zúčtovania.

- 4 Subjekt zúčtovania, na ktorého účastník trhu s elektrinou preniesol zodpovednosť za odchýlku, po uzatvorení zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku podľa tretieho bodu požiadava prevádzkovateľa sústavy, ku ktorému je odberné miesto účastníka trhu s elektrinou pripojené, o vykonanie zmeny priradenia odberného miesta do jeho bilančnej

skupiny, a to najmenej 40 kalendárnych dní pred vykonaním zmeny v súlade s prvým bodom.

- 5 Prevádzkovateľ prenosovej sústavy preverí úplnosť a správnosť údajov uvedených v požiadavke subjektu zúčtovania, a to aj u doterajšieho subjektu zúčtovania, a uskutočnenie zmeny oznámi príslušným subjektom zúčtovania. Ak zistí nedostatky, vyzve príslušné subjekty zúčtovania na ich odstránenie. Ak príslušné subjekty zúčtovania neodstránia nedostatky v lehote určenej prevádzkovateľom sústavy, prevádzkovateľ sústavy zmenu nevykoná.

Článok V.

Postup pri zmene dodávateľa elektriny

- 1 Ustanovenia tejto časti sa vzťahujú na zmenu dodávateľa elektriny, ktorý patrí do inej bilančnej skupiny ako odberateľ elektriny.
- 2 Podmienkou na zmenu dodávateľa elektriny je vypovedanie zmluvy o dodávke elektriny účastníkom trhu s elektrinou doterajšiemu dodávateľovi elektriny a uzatvorenie zmluvy o dodávke elektriny s novým dodávateľom elektriny.
- 3 Na zmenu dodávateľa elektriny sa vzťahuje bod 1 a 2 článku IV.
- 4 Dodávateľ elektriny, s ktorým účastník trhu s elektrinou uzatvoril zmluvu o dodávke elektriny, oznámi túto skutočnosť prevádzkovateľovi sústavy, ku ktorému je odberné miesto účastníka trhu s elektrinou pripojené.
- 5 Prevádzkovateľ sústavy preverí úplnosť a správnosť údajov oznámených dodávateľom elektriny podľa štvrtého bodu, a to aj u doterajšieho dodávateľa, a uskutočnenie zmeny oznámi príslušným dodávateľom elektriny. Ak zistí nedostatky, vyzve príslušných dodávateľov elektriny na ich odstránenie. Ak príslušní dodávatelia elektriny neodstránia nedostatky v lehote určenej prevádzkovateľom sústavy, prevádzkovateľ sústavy zmenu nevykoná.

Článok VI.

Zisťovanie spotreby elektriny pre odberné miesto pri zmene dodávateľa a subjektu zúčtovania

- 1 Prevádzkovateľ MDS určí ku dňu vykonania zmeny spotrebu elektriny pre odberné miesto, ktoré je vybavené priebehovým meraním a ktorého sa zmena týka, podľa skutočne nameraných hodnôt.
- 2 Ak odberné miesto, ktorého sa zmena týka, nie je vybavené priebehovým meraním, prevádzkovateľ MDS požiadava nového dodávateľa elektriny o priradenie typového diagramu odberu. Dodávateľ elektriny priradí tomuto odbernému miestu typový diagram odberu najneskôr do siedmich pracovných dní pred dňom zmeny.
- 3 Prevádzkovateľ MDS určí spotrebu elektriny pre odberné miesto, ktoré nie je vybavené priebehovým meraním, alikvotným rozpočítaním plánovanej ročnej spotreby medzi doterajším subjektom zúčtovania a novým subjektom zúčtovania.

- 4 Prevádzkovateľ MDS odovzdá subjektu zúčtovania údaje o spotrebe elektriny pre odberné miesto zistené podľa prvého až tretieho bodu ku dňu vykonania zmeny do 5 pracovných dní odo dňa jej vykonania.

Článok VII.

Odchýlka účastníka trhu s elektrinou a odchýlka sústavy

- 1 Účastník trhu s elektrinou si môže zvoliť režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku alebo prenesenej zodpovednosti za odchýlku.
- 2 Ak si účastník trhu s elektrinou zvolí režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku, stáva sa subjektom zúčtovania a zodpovedá za finančné vyrovnanie odchýlok na vlastných odberných miestach.
- 3 Podmienkou režimu vlastnej zodpovednosti za odchýlku je uzatvorenie:
 - a) zmluvy o zúčtovaní odchýlok so zúčtovateľom odchýlok
 - b) zmluvy o prenose elektriny alebo zmluvy o distribúcii elektriny
 - c) zmluvy o dodávke elektriny.
- 4 Zmluvou o zúčtovaní odchýlok sa zúčtovateľ odchýlok zaväzuje zabezpečiť vyhodnocovanie, zúčtovanie a vysporiadanie odchýlok subjektu zúčtovania a jeho bilančnej skupiny.
- 5 Ak si účastník trhu s elektrinou zvolí režim prenesenej zodpovednosti za odchýlku, za finančné vyrovnanie odchýlok na odberných miestach tohto účastníka trhu s elektrinou zodpovedá subjekt zúčtovania, ktorý prevzal túto zodpovednosť.
- 6 Podmienkou režimu prenesenej zodpovednosti za odchýlku je uzatvorenie
 - a) zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku subjektom zúčtovania, ktorý má uzatvorenú zmluvu o zúčtovaní odchýlok so zúčtovateľom odchýlok
 - b) zmluvy o prenose elektriny alebo zmluvy o distribúcii elektriny
 - c) zmluvy o dodávke elektriny.
- 7 Zodpovednosť za odchýlku určitého odberného miesta účastníka trhu s elektrinou sa môže preniesť len na jedného účastníka trhu s elektrinou.
- 8 Subjekt zúčtovania, ktorý má uzatvorenú zmluvu o zúčtovaní odchýlok, nemôže preniesť zodpovednosť za odchýlku na iný subjekt zúčtovania s výnimkou prevádzkovateľa MDS a to v rozsahu odberov elektriny z odberných miest pripojených do tejto MDS.
- 9 Zúčtovateľ odchýlok zaregistruje subjekt zúčtovania na základe zmluvy o zúčtovaní odchýlok a priradí mu identifikačné číslo (EIC kód), ktoré je určené v súlade so zásadami Združenia európskych prevádzkovateľov prenosových sústav.
- 10 Zúčtovateľ odchýlok vedie evidenciu identifikačných čísiel a prideluje ich prevádzkovateľom sústav.
- 11 Subjekt zúčtovania oznámi všetkým účastníkom trhu, za ktorých prevzal zodpovednosť za odchýlku, ako aj dotknutým prevádzkovateľom sústav zánik zmluvy o zúčtovaní odchýlok najneskôr 30 kalendárnych dní pred jej zánikom.

- 12 Ak subjektu zúčtovania zanikne zmluva o zúčtovaní odchýlok, zodpovednosť za odchýlku v odbernom mieste účastníka trhu s elektrinou, za ktorého subjekt zúčtovania prezval zodpovednosť za odchýlku, preberá ku dňu zániku zmluvy príslušný koncový dodávateľ elektriny pre domácnosť, ku ktorému je odberné miesto pripojené, najviac počas troch kalendárnych mesiacov. Zúčtovateľ odchýlok oznámi zmenu príslušnému koncovému dodávateľovi elektriny pre domácnosť.
- 13 Zúčtovateľ odchýlok priebežne uverejňuje na internetovej stránke:
 - a) denne do 10:00 h aktualizovaný zoznam registrovaných subjektov zúčtovania s uvedením termínu platnosti zmluvy o zúčtovaní odchýlok uzatvorenej so subjektom zúčtovania,
 - b) výšku odchýlky sústavy, zúčtovaciu cenu za odchýlku za každú obchodnú hodinu za predchádzajúci deň.

Článok VIII. **Neoprávnený odber elektriny**

- 1 Neoprávneným odberom elektriny je odber:
 - a) bez uzavretej zmluvy alebo v rozpore s uzavretou zmluvou o
 1. pripojení o pripojení k MDS, alebo
 2. dodávke elektriny, alebo
 3. zúčtovaní odchýlky účastníka trhu, alebo
 4. prenesení zodpovednosti za odchýlku účastníka trhu na zúčtovateľa
 5. distribúciu elektriny
 - b) bez určeného meradla alebo s určeným meradlom, ktoré v dôsledku neoprávneného zásahu odberateľa nezaznamenáva alebo nesprávne zaznamenáva odber elektriny
 - c) meraný meracím zariadením, ktoré nebolo namontované prevádzkovateľom MDS, alebo na ktorom bolo porušené zabezpečenie proti neoprávnenej manipulácii.
- 2 Pri neoprávnenom odbere je ten, kto elektrinu odoberal, povinný uhradiť vzniknutú škodu. Spôsob výpočtu škody spôsobenej neoprávneným odberom elektriny ustanovila vyhláška Ministerstva hospodárstva SR č. 154/2005, ktorá tvorí prílohu č.2 tohto Poriadku.

Článok IX. **Typové diagramy**

- 1 Typový diagram odberu je 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 Prevádzkovateľ MDS určí odbernému miestu odberateľa elektriny typový diagram odberu podľa spôsobu merania, času, charakteru a priebehu spotreby elektriny.
- 3 Typový diagram odberu určený podľa odseku 2 oznámi prevádzkovateľ MDS príslušnému dodávateľovi elektriny a zúčtovateľovi odchýlok.

- 4 Ak prevádzkovateľ MDS zistí, že odbernému miestu odberateľa elektriny bol priradený nesprávny typový diagram odberu, bezodkladne mu priradí typový diagram odberu zodpovedajúci charakteru priebehu spotreby elektriny.
- 5 Prevádzkovateľ MDS vykoná na požiadanie dodávateľa elektriny kontrolné meranie. Ak sa kontrolným meraním potvrdí typový diagram odberu, ktorý odbernému miestu odberateľa elektriny priradil prevádzkovateľ MDS podľa odseku 4, náklady na kontrolné meranie hradí dodávateľ elektriny.
- 6 Podmienky na priradenie typových diagramov odberu uverejňuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy na internetovej stránke.
- 7 Typy meraní odberu elektriny z odberných miest
- odberné miesto s priebehovým meraním a s diaľkovým odpočtom údajov (ďalej len „typ merania A“),
 - odberné miesto s priebehovým meraním bez diaľkového odpočtu údajov (ďalej len „typ merania B“),
 - odberné miesto, pri ktorom sa používa iný spôsob odpočtu údajov bez priebehového merania (ďalej len „typ merania C“),
 - odberné miesto, pri ktorom sa spotreba elektriny určí zvyškovým diagramom (ZD).
- 8 Zvyškový diagram (ZD) je postupnosť hodnôt hodinových dodávok (označená kladným znamienkom) a odberov (označená záporným znamienkom) elektriny všetkých odberateľov elektriny bez priebehového merania v časti vymedzeného územia a vypočíta sa podľa vzorca (pri zachovaní znamienkovej konvencie, podľa ktorej je dodávka subjektu zúčtovania označená kladným znamienkom a odber subjektu zúčtovania záporným znamienkom):
- 9 $ZD^h = D^h + d^{A,h} + o^{A,h} + o^{B,h} - Z^h + d^{B,h} + d^{C,h}$, kde
- D^h = saldo skutočných dodávok a odberov na hraniciach distribučnej sústavy v hodine h ,
- $d^{A,h}$ = priebehovo meraná dodávka v hodine h (meranie typu A),
- $o^{A,h}$ = odber koncových zákazníkov a ostatná spotreba prevádzkovateľa distribučnej sústavy v hodine h (meranie typu A),
- $o^{B,h}$ = odber koncových zákazníkov a ostatná spotreba prevádzkovateľa distribučnej sústavy v hodine h (meranie typu B),
- Z^h = straty v distribučnej sústave v hodine h vypočítané ako percentuálny podiel z celkovej dodávky do distribučnej sústavy (percento strát schvaľuje úrad),
- $d^{B,h}$ = priebehovo meraná dodávka v hodine h (meranie typu B),
- $d^{C,h}$ = priebehovo nameraná dodávka v hodine h (meranie typu C).
- 10 Typový diagram odberu je náhradný postup stanovenia veľkosti hodinového odberu bez priebehového merania. Využíva sa na zúčtovanie odchýlok subjektu zúčtovania.
- 11 Prevádzkovateľ MDS priradí typový diagram odberu odbernému miestu podľa doby, charakteru prevádzky a priebehu spotreby elektriny.
- 12 Priradenie typového diagramu odberu zahŕňa
- priradenie druhu typového diagramu odberu zodpovedajúcemu doterajšiemu typu tarify v odbernom mieste alebo podľa charakteru nového odberu elektriny
 - určenie odhadu ročného odberu elektriny v odbernom mieste,
 - určenie termínov odpočtu meraných hodnôt.

- 13 Prevádzkovateľ distribučnej sústavy vypracúva a určuje:
 - a) normalizované typové diagramy odberu (TDO_n) na základe výsledkov merania vzoriek a metodiky priradenia,
 - b) normalizované prepočítané typové diagramy odberu (TDO_p), ktoré uverejní na internetovej stránke.
- 14 Dodávateľ elektriny zabezpečí priradenie normalizovaného typového diagramu odberu (TDO_n) odbernému miestu svojich koncových odberateľov elektriny bez priebehového merania a odsúhlasí priradenie s príslušným prevádzkovateľom distribučnej sústavy.
- 15 Prevádzkovateľ distribučnej sústavy určí spotrebu koncových odberateľov elektriny bez priebehového merania podľa priradených typových diagramov odberu.
- 16 V pôsobnosti MDS budú použité typové diagramy prevzaté od RDS.

Časť D

Článok I. **Meranie elektriny**

- 1 Pre meranie elektriny pre účely distribúcie resp. dodávky elektriny platia ustanovenia §35 Zákona.
- 2 Meranie elektriny v rámci vymedzeného územia MDS je povinný zabezpečiť prevádzkovateľ MDS. Zabezpečenie týchto činností možno delegovať na zmluvnom základe na inú odborne spôsobilú osobu. Merat' odber elektriny je možné len určeným meradlom.
- 3 Montáž určeného meradla zabezpečuje prevádzkovateľ MDS na vlastné náklady. Úpravy na umiestnenie určeného meradla zabezpečuje odberateľ na vlastné náklady.
- 4 Prevádzkovateľ MDS má právo zabezpečiť proti neoprávnenej manipulácii elektrickú prípojku a odberné elektrické zariadenie až po určené meradlo. Akýkoľvek zásah do určeného meradla a obvodov určeného meradla inou osobou ako prevádzkovateľom MDS je zakázaný.
- 5 Prevádzkovateľ MDS je povinný zabezpečiť overenie správnosti merania odberu elektriny podľa osobitných predpisov (Zákon č. 142/2000 Z. z. o metrológii a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov).
- 6 Ak má odberateľ elektriny pochybnosti o správnosti merania údajov určeným meradlom alebo zistí na určenom meradle chybu, požiada MDS o preskúšanie. Ten je povinný do 30 dní od doručenia žiadosti zabezpečiť preskúšanie meradla. V prípade zistenia chyby na určenom meradle uhradza náklady spojené s preskúšaním a s výmenou meradla prevádzkovateľ MDS. V prípade, ak neboli na určenom meradle zistené chyby, hradí náklady spojené s preskúšaním a výmenou ten, kto o to požiada.
- 7 Prevádzkovateľ MDS pri výmene určeného meradla je povinný informovať odberateľa elektriny o stave odobratého množstva elektriny a zároveň je povinný oznámiť stav meradla pred výmenou a stav nového meradla po výmene. Termín výmeny určeného meradla je povinný oznámiť odberateľovi 15 dní pred uskutočnením výmeny.
- 8 Výrobca elektriny alebo koncový odberateľ je povinný umožniť prevádzkovateľovi MDS alebo poverenej osobe prístup k určenému meradlu a k odbernému elektrickému zariadeniu na účel vykonania kontroly, výmeny, odobratia určeného meradla alebo zistenia odobratého množstva elektriny. Rovnako je povinný oznámiť aj s tým súvisiace prerušenie dodávky elektriny.

Článok II. **Univerzálna služba**

- 1 V prípade, že prevádzkovateľ MDS zabezpečuje komplexné služby distribúcie vrátane dodávky elektriny pre domácnosti a malé podniky na vymedzenom území MDS, nazývame túto službu „univerzálnou službou“.
- 2 V prípade poskytovania univerzálnej služby platia pre účastníkov trhu práva a povinnosti v zmysle časti B článku V a časti C článkov II a III tohto poriadku.
- 3 Pre zabezpečenie poskytovania univerzálnej služby uzatvárajú účastníci trhu „Zmluvu o dodávke a distribúcií“. Náležitosti takejto zmluvy sú uvedené v časti B článok IV bod 9 a v časti C článok I bod 3.

Článok III. **Odberové diagramy**

- 1 Pre účely objednania služby distribúcie a dodávky elektriny účastníci trhu s elektrinou dohodnú Odberový diagram (OD), ktorý tvorí súčasť zmluvy na dodávku, zmluvy na distribúciu, resp. zmluvu na dodávku a distribúciu.
- 2 Tlačivo OD pre účastníka trhu s prenesenou zodpovednosťou za odchýlku tvorí Príloha č.3 k Poriadku. Obsahom OD sú ročné a mesačné množstvá odberu elektriny, inštalovaný elektrický výkon a zmluvné obdobie. Pre účastníka trhu napájaného z VN je to tiež výška rezervovanej kapacity výkonu (RV), obmedzujúce stupne č. 3 a 5 a prípadne dohodnuté mesačné ¼ hod. maximum (kW_{max}). Tlačivo je univerzálne pre účely dodávky aj distribúcie. V prípade zabezpečenia len distribúcie, vyplnia sa len povinné údaje v zmysle zmluvy.
- 3 Pravidlá pre úpravu kW_{max} a RV sú:
 - a) Úprava mesačného ¼ hod. max. je možná najneskôr 5 pracovných dní pred začiatkom aktuálneho mesiaca, písomnou formou.
 - b) Úprava rezervovaného elektrického výkonu je možná najneskôr 5 pracovných dní pred začiatkom aktuálneho mesiaca. Zvýšenie je možné uplatniť pre každý mesiac, v prípade že lokálna distribučná sieť má dostatočné kapacitné možnosti. Zníženie rezervovaného výkonu je možné až po uplynutí doby 12 mesiacov od poslednej zmeny výšky rezervovaného výkonu
- 4 Pre úpravu kW_{max} použije účastník trhu Prílohu č. 4 a pre úpravu RV Prílohu č. 5 k Poriadku.
- 5 Tlačivo OD pre účastníka trhu s vlastnou zodpovednosťou za odchýlku tvorí Príloha č.6 k Poriadku. Obsahom OD sú množstvá odberu elektriny pre každú obchodnú hodinu, inštalovaný elektrický výkon a zmluvné obdobie. Pre účastníka trhu napájaného z VN je to tiež výška RV, obmedzujúce stupne č. 3 a 5 a prípadne dohodnuté kW_{max} . Tlačivo je univerzálne pre účely dodávky aj distribúcie. V prípade zabezpečenia len distribúcie, vyplnia sa len povinné údaje v zmysle zmluvy.

Článok IV.

Vyhodnocovanie odberu a distribúcie prevádzkovateľom MDS

- 1 V prípade, že účastník napojený na MDS bude subjektom zúčtovania, prevádzkovateľ MDS bude zasielať namerané hodnoty odberu subjektu zúčtovania na zúčtovateľa odchýlok do 9:00 h nasledujúceho dňa.
- 2 V prípade, že účastník napojený na MDS prenesie zodpovednosť na iný subjekt zúčtovania, prevádzkovateľ MDS bude zasielať namerané hodnoty odberu zúčtovateľovi odchýlok a subjektu zúčtovania do 9:00 h nasledujúceho dňa. Tieto hodnoty zasiela prevádzkovateľ MDS len v prípade, že účastník trhu má priebehové meranie a nemá pridelený typový diagram.

Článok V.

Prevzatie zodpovednosti za odchýlku prevádzkovateľom MDS

- 1 Prevádzkovateľ MDS v rámci tohto poriadku je subjektom s prenesenou zodpovednosťou za odchýlku medzi objednanou a skutočne odobranou elektrinou v každej obchodnej hodine. Ako prevádzkovateľ distribučnej sústavy v zmysle § 13 ods. 8 Nariadenia prevádzkovateľ MDS môže prevziať na seba zodpovednosť za odchýlku účastníkov trhu v rámci vlastnej MDS.
- 2 Náležitosti zmluvy prevzatia zodpovednosti za odchýlku:
 - a) cena za prevzatie zodpovednosti alebo spôsob stanovenia ceny a spôsob platieb vrátane záloh
 - b) doba trvania zmluvy a podmienky odstúpenia od zmluvy
 - c) spôsob riešenia sporov
 - d) spôsob uplatnenia odškodnenia a náhrady škody pri neplnení zmluvy
 - e) zoznam odberných a odovzdávacích miest, v ktorých je prevzatá zodpovednosť za odchýlku,
- 3 Ak prevádzkovateľ MDS poskytuje účastníkovi pripojenému do MDS službu prevzatia zodpovednosti za odchýlku, sú náležitosti zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku súčasťou zmluvy o distribúcií a dodávke elektriny.
- 4 V prípade, že prevádzkovateľ MDS poskytuje účastníkovi trhu služby distribúcie bez dodávky elektriny, je účastník trhu povinný prevádzkovateľovi MDS zasielať zmluvný hodinový odberový diagram (HDO) do 10:00 hodiny predchádzajúceho pracovného dňa, ak nie je v zmluve o distribúcií dohodnuté inak. Povinnosťou účastníka trhu je tiež zasielať aktuálne identifikačné údaje o vedúcom bilančnej skupiny svojho dodávateľa.
- 5 Postup pri zmene subjektu zúčtovania pri prenesení zodpovednosti za odchýlku je popísaný v časti C článku IV.

Článok VI.
Cena a fakturácia

- 1 Cenu za distribúciu a informácie o obmedzeniach distribúcie elektriny uverejňuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy na internetovej stránke.
- 2 Cena za distribúciu, prenos, systémové služby a prevádzkovanie systému je regulovaná. Prevádzkovateľ MDS účtuje náklady za tieto regulované služby na základe skutočne nameraného množstva odobratej elektriny.
- 3 Cena za dodávku silovej elektriny nie je regulovaná a stanovuje sa dohodou v zmysle Zákona o cenách 18/96 Z.z.. Dodávateľ elektriny uverejňuje ponukové ceny za dodávku silovej elektriny pre jednotlivé kategórie odberateľov na internetovej stránke.
- 4 Prevádzkovateľ MDS resp. dodávateľ má právo na preddavkové platby.
- 5 Dodávateľ účtuje platby za silovú elektrinu na základe skutočne nameraného množstva, prípadne meraného výkonu elektriny u subjektov s prenesenou zodpovednosťou za odchýlku.
- 6 Vyúčtovanie dodávky elektriny odberateľovi obsahuje údaje podľa uzatvorených zmlúv súvisiacich s dodávkou elektriny, a to samostatne vyčíslený údaj o cene za poskytnuté služby súvisiace s dodávkou elektriny, distribúciou elektriny, prenosom elektriny, o poskytovaní systémových služieb, prevádzkovaní systému a o prevzatí zodpovednosti za odchýlku.

Článok VII.
Spôsob predchádzania vzniku preťaženia a riešenie preťaženia sústavy

- 1 Ak v priebehu prevádzky dôjde v sústave k takým zmenám, ktoré vyvolajú jej náhle preťaženie, prevádzkovateľ sústavy s cieľom odstrániť preťaženie:
 - a) zmení zapojenie svojich elektroenergetických zariadení,
 - b) zmení nasadenie zariadení na výrobu elektriny,
 - c) vyvezie alebo dovezie regulačnú elektrinu z alebo do prenosovej sústavy.
- 2 Zmenu zapojenia elektroenergetických zariadení riadi elektroenergetický dispečing prevádzkovateľa prenosovej sústavy (ďalej len „dispečing“).
- 3 Účastníci trhu s elektrinou uskutočnia zmenu zapojenia svojich elektroenergetických zariadení podľa požiadaviek dispečingu bez obmedzenia dodávky elektriny odberateľom elektriny a bez ohrozenia bezpečnosti a spoľahlivosti prevádzky sústavy, ak mu to umožnia technické a prevádzkové podmienky.
- 4 Na základe návrhu dispečingu prevádzkovateľa prenosovej sústavy MH SR vyhlási stav núdze na vymedzenom území alebo jeho časti prostredníctvom verejnoprávných hromadných oznamovacích prostriedkov .
- 5 Postup pri vyhlasovaní stavu núdze a opatrenia zamerané na odstránenie stavu núdze rieši vyhláška Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 459/2008 Z.z.,

- 6 Na vymedzenom území MDS budú uplatňované obmedzujúce stupne č. 3 a 5 pre odberateľov VN:
- a) obmedzujúci stupeň č.3 predstavuje zníženie odoberaného výkonu odberateľov do dvoch hodín po vyhlásení,
 - b) obmedzujúci stupeň č.5 nariaďuje znížiť spotrebu elektriny odberateľom na minimálnu dohodnutú úroveň odstavením odberných zariadení, ktoré možno odstaviť z prevádzky do jednej hodiny po vyrozumení, a znížiť odber elektriny ostatných zariadení na bezpečnostné minimum.
- 7 Dispečing MDS uplatňuje podľa potreby vyhlásenie obmedzujúcich stupňov v rámci vymedzeného územia .

Príloha č. 1

Podmienky úhrady oprávnených nákladov za nové pripojenie účastníka trhu s elektrinou do distribučnej sústavy

- 1 Elektroenergetické zariadenie účastníka trhu s elektrinou je možné pripojiť do distribučnej sústavy po splnení technických podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy tak, aby bola zachovaná bezpečnosť, spoľahlivosť a stabilita prevádzky distribučnej sústavy. Deliace miesto medzi technologickými zariadeniami distribučnej sústavy a elektroenergetickými zariadeniami užívateľa určuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy.
- 2 Náklady vyvolané u prevádzkovateľa distribučnej sústavy žiadosťou účastníka trhu s elektrinou (ďalej len „žiadateľ“) o pripojenie, zabezpečenie požadovaného príkonu nových elektroenergetických zariadení alebo úpravy existujúcich elektroenergetických zariadení prevádzkovateľa distribučnej sústavy uhradza žiadateľ poplatkom za pripojenie.
- 3 Výška pripojovacieho poplatku pri pripojení na distribučnú sústavu od 1 kV vrátane do 110 kV - napät'ová hladina VN

Pripojovací poplatok zahŕňa pomerne náklady na výstavbu požadovaného elektroenergetického zariadenia a všetky nevyhnutne nutné úpravy elektroenergetických zariadení v sústavách od 1 kV vrátane do 110 kV. Výška pripojovacieho poplatku sa vypočíta podľa platného a účinného výnosu úradu.
- 4 Výška pripojovacieho poplatku pri pripojení na distribučnú sústavu do 1 kV - napät'ová hladina NN.

Pripojovací poplatok zohľadňuje amperickú hodnotu zaťaženia odberu elektroenergetického zariadenia. Výška pripojovacieho poplatku je určená cenovým rozhodnutím.
- 5 Náklady za nové pripojenie elektroenergetického zariadenia do distribučnej sústavy zahŕňajú najmä
 - 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) ostatné náklady súvisiace s prípravou, projektovaním a výstavbou elektroenergetického zariadenia.
- 6 Elektroenergetické zariadenie prislúchajúce k distribučnej sústave vybuduje prevádzkovateľ distribučnej sústavy v súlade s technickými podmienkami a elektroenergetické zariadenie účastníka trhu vybuduje účastník trhu.
- 7 Náklady u prevádzkovateľa distribučnej sústavy vyvolané požiadavkami žiadateľa nad štandard uvedený v technických podmienkach uhradí žiadateľ v plnej výške.

Príloha č.2 k Poriadku

V Y H L Á Š K A č. 154/2005 Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky zo 6. apríla 2005, ktorou sa ustanovuje spôsob výpočtu škody spôsobenej neoprávneným odberom elektriny

Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky podľa § 39 ods. 2 zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov ustanovuje:

§ 1

Spôsob výpočtu škody spôsobenej neoprávneným odberom elektriny

- (1) Škoda spôsobená neoprávneným odberom elektriny sa vypočíta vynásobením celkovej spotreby elektriny určenej podľa odseku 2 cenou uvedenou v zmluve o dodávke elektriny vrátane poplatkov súvisiacich s dodávkou elektriny. Ak ide o neoprávnený odber elektriny bez uzavretej zmluvy, výška škody sa vypočíta vynásobením celkovej spotreby elektriny príslušnou cenou, ktorá je
 - a) v prípade neoprávneného odberu pre domácnosti cenníkovou cenou v najvyššej tarife,
 - b) v ďalších prípadoch neoprávneného odberu v najvyššej jednotkovej cene systémovej odchýlky, ktorá vznikla počas trvania neoprávneného odberu, a regulovaných poplatkov súvisiacich s dodávkou elektriny.
- (2) Celková spotreba elektriny počas trvania neoprávneného odberu elektriny sa vypočíta vynásobením dennej spotreby neoprávneného odberu elektriny¹⁾ (ďalej len „denná spotreba“) zistenej podľa odsekov 3 a 4 počtom dní, počas ktorých neoprávnený odber elektriny trval. Ak nemožno zistiť čas trvania neoprávneného odberu elektriny, účtuje sa neoprávnený odber elektriny odo dňa nasledujúceho po vykonaní posledného odpočtu určeného meradla alebo po vykonaní kontroly odberného elektrického zariadenia, alebo od výmeny, alebo odobratia určeného meradla, alebo od doby ukončenia montáže odberného elektrického zariadenia, ktorým bol neoprávnený odber elektriny uskutočnený, najdlhšie za obdobie posledných šiestich mesiacov.
- (3) Denná spotreba pri neoprávnenom odbere elektriny, ak odberné elektrické zariadenie je pripojené na prenosovú sústavu alebo distribučnú sústavu o napätí medzi fázami nad 52 kV, a pri neoprávnenom odbere elektriny, ak odberné elektrické zariadenie je pripojené na distribučnú sústavu o napätí medzi fázami od 1 kV do 52 kV, sa vypočíta tak, že
 - a) menovité výkony všetkých transformátorov odberateľa určených na priamy odber elektriny sa vynásobia dobou využitia počas 16 hodín denne, ak nebola zistená dlhšia doba využitia,
 - b) na výpočet sa použije hodnota účinníka rovnajúca sa jednej,
 - c) za odber elektrického výkonu (namerané štvrťhodinové maximum elektrického príkonu) sa považuje rezervovaný výkon; ak nebol dohodnutý, považuje sa za rezervovaný výkon súčet menovitých výkonov všetkých transformátorov,
 - d) za dohodnutý rezervovaný výkon sa považuje hodnota nula kW.
- (4) Denná spotreba pri neoprávnenom odbere elektriny, ak odberné elektrické zariadenie je pripojené na distribučnú sústavu o napätí medzi fázami do 1 kV, sa vypočíta tak, že ak pred meracím zariadením nie je hlavný istiaci prvok, vynásobí sa súčet menovitých príkonov všetkých zistených pripojených spotrebičov dĺžkou využitia 12 hodín za deň, ak nebola zistená denná doba využitia dlhšia,
 - a) na výpočet sa použije menovitá hodnota hlavného istiaceho prvku pred bodom pripojenia neoprávneného odberu a časové využitie 12 hodín za deň, ak nebola zistená denná doba využitia dlhšia; pri výpočte škody spôsobenej neoprávneným odberom podľa hlavného istiaceho prvku sa zohľadňuje, či je neoprávnený odber uskutočňovaný z jednej, alebo z viacerých fáz,
 - b) ak sa menovitý príkon nedá zistiť, vychádza sa z praktickej zaťažiteľnosti odberného elektrického zariadenia, na ktoré je príslušné odberné elektrické zariadenie pripojené.
- (5) Vypočítaná škoda sa zvýši o náklady spojené so zisťovaním neoprávneného odberu elektriny.

§ 2

Zrušovacie ustanovenie

Zrušuje sa vyhláška Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 267/1999 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti o niektorých podmienkach dodávky elektriny a spôsob výpočtu škody spôsobenej dodávateľovi elektriny neoprávneným odberom elektriny.

§ 3

Účinnosť

Táto vyhláška nadobúda účinnosť 1. mája 2005.

Pavol Rusko v. r.

¹⁾ § 39 ods. 1 zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov.

Príloha č.3 k Poriadku

Príloha č..... k Zmluve na distribúciu a dodávku elektriny

Odberový diagram na distribúciu a dodávku elektriny pre rok

Predávajúci: **TP 2, s.r.o.**
Priemyselná 720, 072 22 Strážske

Kupujúci:

	<i>Silová elektrina</i> (kWh)	<i>*Dohodnuté ¼ hod. mesačné max[kW_{max}]</i> (len pre vn) (kW)	<i>**Rezervovaná kapacita výkonu pre distrib.[RV]</i> (len pre vn) (kW)
Január			
Február			
Marec			
I. kv.			
Apríl			
Máj			
Jún			
II. kv.			
Júl			
August			
September			
III. kv.			
Október			
November			
December			
IV. kv.			
ROK			

Inštalovaný elektrický výkon: kW

Regulačný stupeň : č. 3: zníženie O (min. 37% z RK) kW

(len pre vn odber) **č. 5:** zníženie na (bezpečnostné min.) kW

Za predávajúceho :Za kupujúceho :

Dátum :

* Úprava mesačného ¼ hod. max. je možná najneskôr 5 pracovných dní pred začiatkom aktuálneho mesiaca, písomnou formou.

** Úprava rezervovaného elektrického výkonu je možná najneskôr 5 pracovných dní pred začiatkom aktuálneho mesiaca. Zvýšenie je možné uplatniť pre každý mesiac, v prípade že lokálna distribučná sieť má dostatočné kapacitné možnosti. Zníženie rezervovaného výkonu je možné až po uplynutí doby 12 mesiacov od poslednej zmeny výšky rezervovaného výkonu.

Zmena dohodnutého kW_{max} pre OD
dodávky elektriny na mesiac

PREDÁVAJÚCIM: TP 2, s.r.o.
Priemyselná 720
072 22 Strážske

KUPUJÚCI:

1. Hodnoty dojednané v bode č.2b sú záväzné a sú prejavom snahy predávajúceho a kupujúceho korigovať hodnoty z ročného odberového diagramu. V prípade, že kupujúci nedojedná mesačný odberový diagram, v lehote min. 5 pracovných dní pred začiatkom aktuálneho mesiaca, má sa za to, že platia hodnoty uvedené v ročnom odberovom diagrame.

2. a.) PÔVODNÁ HODNOTA Z ROČNÉHO ODBEROVÉHO DIAGRAMU: kW
b.) NOVÁ ZÁVÄZNÁ HODNOTA DOHODNUTÉHO MES. ¼ HOD. MAX: kW

Za predávajúceho:

Za kupujúceho:

Meno a priezvisko:
Funkcia:

Meno a priezvisko:
Funkcia:

Dátum:

Dátum:

(pečiatka, podpis)

(pečiatka, podpis)

Zmena rezervovaného elektrického výkonu (distribúcia)

na mesiac

PREDÁVAJÚCIM: TP 2, s.r.o.
Priemyselná 720
072 22 Strážske

KUPUJÚCI:

1. Hodnota dojednaná v bode č.2b, je prejavom snahy predávajúceho a kupujúceho korigovať hodnotu rezervovaného elektrického výkonu z ročného odberového diagramu. Úprava rezervovaného elektrického výkonu je možná najneskôr 5 pracovných dní pred začiatkom aktuálneho mesiaca. Zvýšenie je možné uplatniť pre každý mesiac, v prípade že lokálna distribučná sieť má dostatočné kapacitné možnosti. Zníženie rezervovaného výkonu je možné až po uplynutí doby 12 mesiacov od poslednej zmeny výšky rezervovaného výkonu. V prípade, že kupujúci nedojedná úpravu rezervovaného elektrického výkonu, má sa za to, že platí hodnota uvedená v ročnom odberovom diagrame.

2. a.)PÔVODNÁ HODNOTA Z ROČNÉHO ODBEROVÉHO DIAGRAMU: kW

b.)NOVÁ ZÁVÄZNÁ HODNOTA REZERVOVANÉHO EL. VÝKONU: kW

Za predávajúceho:

Za kupujúceho:

Meno a priezvisko:
Funkcia:

Meno a priezvisko:
Funkcia:

Dátum:

Dátum:

(pečiatka, podpis)

(pečiatka, podpis)

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, odboru regulácie elektorenergetiky (ďalej len „úrad“), bol dňa 13.8.2009 pod podacím číslom 9220/2009/BA doručený návrh prevádzkového poriadku (ďalej len „prevádzkový poriadok“) prevádzkovateľa distribučnej sústavy TP 2, s.r.o., Priemyselná 720, 072 22 Strážske, IČO 36 766 763 (ďalej len „účastník konania“), týmto dňom sa začalo správne konanie vo veci schválenia prevádzkového poriadku.

Úrad listom č. 10267/2009/BA zo dňa 8.9.2009 oznámil účastníkovi konania, že v zmysle § 49 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov vo veci rozhodne najneskôr do 60 dní od začatia konania.

Prevádzkový poriadok predložil účastník konania na schválenie úradu v zmysle § 5 ods. 1 písm. dd) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

Úrad po preskúmaní predloženého prevádzkového poriadku, jeho súladu so zákonom č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, zákonom č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov a nariadením vlády Slovenskej republiky č. 317/2007 Z. z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou, dospel k záveru, že navrhované znenie prevádzkového poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy TP 2, s.r.o., Priemyselná 720, 072 22 Strážske spĺňa požiadavky na jeho schválenie a rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky, P. O. Box 12, Bajkalská 27, 820 07 Bratislava 27, a to v lehote 15 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

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

Rozhodnutie sa doručí:

TP 2, s.r.o., Priemyselná 720, 072 22 Strážske