

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

Bajkalská 27, P. O. Box 12, 820 07 Bratislava 27

ROZHODNUTIE

Číslo: 0039/2008/E

Bratislava, 31.12.2007

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 5 ods. 1 písm. d) prvého bodu a písm. f) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov vo veci rozhodnutia o cene za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre regulovaný subjekt **Druhá prenosová, s.r.o., Farská 27, 010 01 Žilina, IČO 36 671 509** takto

r o z h o d o l:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví na základe § 14 ods. 5 v spojení s § 12 ods. 1 písm. d), e) a g) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov a v súlade s § 2 písm. d) a f) a § 3 písm. d) a f) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. júna 2007 č. 1/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsob jej vykonania a výnosom Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. augusta 2007 č. 2/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah a štruktúra oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny v elektroenergetike a ktorým sa dopĺňa výnos Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. júna 2007 č. 1/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsob jej vykonania pre regulovaný subjekt **Druhá prenosová, s.r.o., Farská 27, 010 01 Žilina, IČO 36 671 509** schvaľuje na obdobie od 1.1.2008 do 31.12.2008 tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb:

I. Všeobecné podmienky

1. Uvedené tarify a určené podmienky platia pre poskytovanie distribučných služieb pre účastníkov trhu s elektrinou pripojených na distribučnú sústavu **Druhá prenosová, s.r.o., Farská 27, 010 01 Žilina, IČO 36 671 509** (ďalej len „**Druhá prenosová, s.r.o.**“). Tieto tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.
2. Zvýšenie hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity pri existujúcom odbernom mieste je možné len na základe uzatvorenia novej zmluvy o pripojení.
3. Tarifa za distribúciu elektriny pre napäťovú hladinu do 1kV je stanovená ako dvojzložková a skladá sa:
 - a) z mesačnej tarify za príkon pre jedno odberné miesto, ktorý je určený amperickou hodnotou ističa pred elektromerom,
 - b) z tarify za nameranú distribuovanú elektrinu v Sk/MWh
 - vysoká tarifa (VT),
 - nízka tarifa (NT).

Tarifa za straty pri distribúcii elektriny v Sk/MWh je určená pre napäťovú hladinu do 1 kV.

4. Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé odberné miesto zvlášť. Za odberné miesto sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa elektriny (ďalej len „odberateľ“) na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny, a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou.
5. Meranie odberu elektriny pre jednotlivého odberateľa sa uskutočňuje podľa požiadaviek obchodníka s elektrinou alebo dodávateľa elektriny, s ktorým má odberateľ uzatvorenú zmluvu na dodávku a distribúciu elektriny. Požiadavky nad rámec Technických podmienok a Prevádzkového poriadku dohodne obchodník s elektrinou alebo dodávateľ elektriny v zmluve za ceny stanovené dohodou.
6. Koncoví odberatelia elektriny sa z tarifného hľadiska delia do tejto kategórie:
NN - odberatelia pripojení na sieť nízkeho napätia do 1 kV.
7. Tarify uvedené v článku I. platia pre zapojenie odberného miesta s jedným vedením z jedného napájacieho bodu distribučnej sústavy Druhá prenosová, s.r.o. .
8. Pre „novovzniknutých odberateľov“ t.j. takých odberateľov, ktorí uzatvoria zmluvu o distribúcii elektriny, resp. zmluvu o dodávke a distribúcii elektriny v priebehu kalendárneho roka, platia osobitné pravidlá pri dojednávani mesačnej tarify podľa ističov.
9. Tarifa za rezervovanú kapacitu pre odberateľov z distribučnej sústavy Druhá prenosová, s.r.o. z napäťovej úrovne NN je nasledovná:

Úroveň napätia	Mesačná tarifa za ročnú rezervovanú kapacitu v Sk/MW a mesiac	Mesačná tarifa za štvrťročnú rezervovanú kapacitu v Sk/MW a mesiac	Mesačná tarifa za mesačnú rezervovanú kapacitu v Sk/MW a mesiac
NN			Podľa ističov v sadzbách v Sk na hodnotu ističa v A

10. Tarifa za distribúciu elektriny podľa bodu 10. sa vzťahuje na všetku elektrinu skutočne dodanú do odberného miesta oprávneného odberateľa za podmienok dohodnutých v zmluve o distribúcii.
11. Tarifa za distribúciu elektriny a poplatkov za straty Druhá prenosová, s.r.o. z napäťovej úrovne NN je nasledovná:

Úroveň napätia	Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny v Sk/MWh	Tarifa za straty pri distribúcii v Sk/MWh
NN	Podľa jednotlivých sadzieb	390,44

12. V prípade, že sa pripojí nový odberateľ v priebehu kalendárneho mesiaca, hodnota rezervovaného výkonu sa vydelením počtom dní mesiaca a vynásobí počtom dní odo dňa pripojenia v mesiaci do konca mesiaca.

13. Tarify za distribúciu, uvedené v bodoch 8. a 10. sú kalkulované pri základnom napojení odberného miesta.

Sadzby pre odberné miesta pripojené na NN –podnikatelia

Všeobecné podmienky

Mesačnou platbou za príkon sa rozumie tarifa, ktorá je úmerná menovitej prúdovej hodnote hlavného ističa pred elektromerom a je nezávislá na množstve odobranej elektrickej energie. U ističov s menovitou hodnotou prúdu nad 3 x 160A (v sadzbách C1 a C17 nad 3x63A) a nad 1 x 25A sa mesačná platba za príkon stanovuje ako súčin tarify za 1A a menovitej prúdovej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom zaokrúhlenej na celé ampéry (A) hore. Každá zmena menovitej prúdovej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom sa považuje za zmenu sadzby a je dôvodom pre zmenu zmluvy o distribúcii elektriny, alebo zmluvy o dodávke a distribúcii elektriny po prejednaní s Druhá prenosová, s.r.o. . Hlavný istič pred elektromerom je istiaci prvok odberateľa, ktorý svojou funkciou obmedzuje výšku maximálneho odobieraného elektrického výkonu v odbernom mieste. Ako hlavný istič pred elektromerom môže byť použitý len istič odpovedajúci technickej norme STN EN 60898, STN EN 60947-2 s vypínacou charakteristikou „B“, v prípade odberov so spotrebičom s veľkým záberovým prúdom je možno použiť istič s vypínacou charakteristikou „C“. V prípade použitia ističov s nastaviteľnou tepelnou a skratovou spúšťou musia byť tieto konštrukčne upravené tak, aby bolo možné nastavenie spúšte riadne zaplombovať. Pokiaľ nebude táto úprava konštrukčne možná, bude pre stanovenie mesačnej platby za príkon považovaná maximálna nastaviteľná hodnota ističa. V opodstatnených prípadoch môže Druhá prenosová, s.r.o. povoliť istič s charakteristikou „D“ špecifikovanou podľa vyššie uvedenej normy. Istiaci prvok musí byť opatrený nezameniteľným označením menovitej hodnoty prúdu (napr. zvláštna farba ovládacej páčky).

Pokiaľ bol hlavný istič pred elektromerom riadne nainštalovaný a registrovaný v prihláške alebo zmluve o dodávke a distribúcii elektriny pred dátumom 1.1.2005, môže mať vypínaciu charakteristiku inú než je uvedená vyššie.

V súlade s § 24 ods. 1 zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov je Druhá prenosová, s.r.o. oprávnená prekontrolovať, či hlavný istič pred elektromerom spĺňa podmienky technickej normy.

Hlavný istič pred elektromerom je súčasťou odberného zariadenia odberateľa a je výlučne v jeho vlastníctve. Hlavný istič pred elektromerom nie je zahrnutý do oprávnených nákladov Druhá prenosová, s.r.o. s platnosťou od 1.1.2005 musí byť vybavený s nezameniteľným označením jeho prúdovej hodnoty v ampéroch (A).

Zmena sadzby je vzhľadom k spôsobu stanovenia cien v sadzbách uskutočňovaná najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny sadzby, ak sa odberateľ s prevádzkovateľom distribučnej sústavy Druhá prenosová, s.r.o. nedohodne inak, s výnimkou odberných miest, na ktorých nebol namontovaný hlavný istič, alebo si odberateľ objektivizoval svoj príkon výmenou ističa počas roku 2008.

Pre meranie a účtovanie distribuovaného množstva elektriny (MWh) sa rozlišujú tieto tarifné časové pásma:

Pásmo nízkej tarify (ďalej len „NT“) – prevádzkovateľom distribučnej sústavy Druhá prenosová, s.r.o. stanovené časové pásmo s minimálnou dĺžkou uvedenou

v podmienkach príslušnej sadzby. V dobe platnosti nízkej tarify sa distribúcia elektriny účtuje v nižšej hodnote tarify.

Jej vymedzenie vykonáva distribučná spoločnosť **operatívnym riadením** doby platnosti nízkej tarify, čo je vymedzenie pásma platnosti nízkej tarify, ktoré distribučná spoločnosť môže kedykoľvek meniť; distribučná spoločnosť zmenu platnosti tarifných pásiem neoznamuje, ale je povinná dodržať celkovú dobu platnosti nízkej tarify a podmienky príslušnej sadzby.

Pásmo platnosti vysokej tarify (ďalej len „VT“) platí v dobe mimo pásmo platnosti NT. V dobe platnosti vysokej tarify sa distribúcia elektriny účtuje za vyššiu hodnotu tarify.

V sadzbách, ktorých podmienkou je blokovanie tepelných spotrebičov, sa za splnenie tejto podmienky považuje technické riešenie, ktoré zaisťuje odpojenie týchto spotrebičov v súlade s podmienkami príslušnej sadzby.

Tepelným spotrebičom sa rozumie:

- a) **Priamovýhrevný elektrický spotrebič** – zariadenie slúžiace pre vykurovanie, alebo prípravu teplej úžitkovej vody, ktoré premieňa elektrinu na tepelnú energiu bez akumulácie tepla.
- b) **Akumulačný elektrický spotrebič** – zariadenie slúžiace pre vykurovanie alebo prípravu teplej úžitkovej vody, ktoré premieňa elektrinu na tepelnú energiu a ukladá ju do tepelného akumulátora.
- c) **Vykurovanie s tepelným čerpadlom** – vykurovacia sústava, v ktorej je základným vykurovacím systémom tepelné čerpadlo s možným doplnením o ďalší zdroj tepla pre krytie špičkových tepelných nárokov. Tepelné čerpadlo je zariadenie, ktoré za pomoci kompresoru poháňaného elektrinou mení teplo obsiahnuté vo vzduchu, spodnej a povrchovej vode alebo v pôde na teplo vhodné pre vykurovanie alebo ohrev teplej úžitkovej vody. Táto technológia patrí do kategórie obnoviteľných zdrojov a distribúcia pre takéto odberné miesto bude zaradená do sadzby C5.

Pravidelným odpočtom sa rozumie odpočet stavu číselníka meracieho zariadenia Druhá prenosová, s.r.o. vykonaný v termíne a spôsobom stanoveným Druhá prenosová, s.r.o. na základe ktorého sa vykonáva pravidelné vyúčtovanie platieb súvisiacich s dodávkou a distribúciou elektriny za fakturačné obdobie stanovené Druhá prenosová, s.r.o.

Ak odberné miesto odberateľa nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom, účtuje mu prevádzkovateľ distribučnej sústavy Druhá prenosová, s.r.o. mesačnú platbu za príkon zodpovedajúci menovitej prúdovej hodnote najbližšieho predradeného istiaceho prvku, najmenej však v hodnote ističa 3 x 63A.

Pokiaľ odberateľ v prípadoch uvedených v predchádzajúcom odseku zaistí riadnu inštaláciu hlavného ističa pred elektromerom podľa všeobecných podmienok a uzavrie s prevádzkovateľom distribučnej sústavy Druhá prenosová, s.r.o. novú zmluvu o distribúcii, uplatní Druhá prenosová, s.r.o. , a.s. voči odberateľovi platbu za zaistenie požadovaného príkonu zodpovedajúcu skutočnej hodnote nainštalovaného ističa.

Sadzby za distribúciu pre odberné miesta pripojené na NN – oprávnení odberatelia

C1 - Jednotarifná sadzba pre malú spotrebu

Sadzba sa skladá:

a.) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane.....	22,53 Sk
istič nad 3x10 A do 3x25 A vrátane	37,55 Sk
istič nad 3x25 A do 3x63 A vrátane	75,10 Sk
istič nad 3x63 A za každý 1A	5,01 Sk/A
istič nad 1x25 A za každý 1A	0,90 Sk/A,

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh2055,67 Sk.

C2 - Jednotarifná sadzba pre strednú spotrebu

Sadzba sa skladá:

a.) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane.....	40,68 Sk
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	65,09 Sk
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	81,36 Sk
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	101,70 Sk
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	130,18 Sk
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	162,72 Sk
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	203,40 Sk
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	256,29 Sk
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	325,45 Sk
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	406,81 Sk
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	508,51 Sk
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	650,89 Sk
istič nad 3x160 A za každý 1A	4,07 Sk/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A	1,63 Sk/A,

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh1765,67 Sk.

C3 - Jednotarifná sadzba pre vyššiu spotrebu

Sadzba sa skladá:

a.) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane.....	146,03 Sk
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	233,65 Sk
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	292,07 Sk
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	365,08 Sk
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	467,31 Sk
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	584,13 Sk
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	730,17 Sk
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	920,01 Sk
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	1168,27 Sk
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	1460,33 Sk
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	1825,42 Sk
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	2336,53 Sk
istič nad 3x160 A za každý 1A	14,60 Sk/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A	5,84 Sk/A,

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh1235,67 Sk.

C17 - Dvojtarifná sadzba s operatívnym riadením - doba platnosti nízkej tarify 8 hodín (pre nízku spotrebu vo vysokej tarife)

Sadzba sa skladá:

a.) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane.....	62,59 Sk
istič nad 3x10 A do 3x25 A vrátane	156,46 Sk
istič nad 3x25 A do 3x63 A vrátane	312,93 Sk
istič nad 3x63 A za každý 1A	5,22 Sk/A
istič nad 1x25 A za každý 1A	2,50 Sk/A,

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh
vo vysokej tarife2165,67 Sk
v nízkej tarife145,67 Sk.

C27 - Dvojtarifná sadzba s operatívnym riadením - doba platnosti nízkej tarify 8 hodín (pre strednú spotrebu vo vysokej tarife)

Sadzba sa skladá:

a.) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane.....	83,45 Sk
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	133,52 Sk
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	166,90 Sk
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	208,62 Sk
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	267,03 Sk
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	333,79 Sk
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	417,24 Sk

istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	525,72 Sk
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	667,58 Sk
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	834,48 Sk
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	1043,10 Sk
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	1335,16 Sk
istič nad 3x160 A za každý 1A	8,34 Sk/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A	3,34 Sk/A,

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh	
vo vysokej tarife	1835,67 Sk
v nízkej tarife	145,67 Sk.

C37 - Dvojtarifná sadzba s operatívnym riadením - doba platnosti nízkej tarify 8 hodín (pre vyššiu spotrebu vo vysokej tarife)

Sadzba sa skladá:

a.) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane.....	166,90 Sk
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	267,03 Sk
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	333,79 Sk
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	417,24 Sk
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	534,07 Sk
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	667,58 Sk
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	834,48 Sk
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	1051,44 Sk
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	1335,16 Sk
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	1668,95 Sk
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	2086,19 Sk
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	2670,33 Sk
istič nad 3x160 A za každý 1A	16,69 Sk/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A	6,68 Sk/A,

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh	
vo vysokej tarife	1335,67 Sk
v nízkej tarife	145,67 Sk.

Spoločné podmienky pre sadzby C17, C27, C37

Nízku tarifu poskytuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy denne spravidla 8 hodín. Časové vymedzenie nízkej tarify nemusí byť rovnaké pre všetkých odberateľov a jednotlivé dni a nemusí byť ani v súvislej dĺžke trvania.

V priebehu dňa môže prevádzkovateľ distribučnej sústavy dobu platnosti nízkej tarify operatívne meniť.

Odberateľ je povinný zaistiť technické blokovanie elektrických akumuláčnych spotrebičov v dobách platnosti vysokej tarify.

C5 - Dvojtarifná sadzba s operatívnym riadením - doba platnosti nízkej tarify 20 hodín (priamo výhrevné vykurovanie a tepelné čerpadlá)

Sadzba sa skladá:

a.) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane.....	156,46 Sk
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	250,34 Sk
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	312,93 Sk
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	391,16 Sk
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	500,69 Sk
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	625,86 Sk
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	782,32 Sk
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	985,73 Sk
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	1251,72 Sk
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	1564,64 Sk
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	1955,80 Sk
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	2503,43 Sk
istič nad 3x160 A za každý 1A	15,65 Sk/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A	6,26 Sk/A,

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh

vo vysokej tarife	2255,67 Sk
v nízkej tarife	355,67 Sk.

Podmienkou uplatnenia tejto sadzby je podiel inštalovaného výkonu v priamovýhrevnom vykurovaní, príprave teplej úžitkovej vody, tepelného čerpadla a klimatizácii vo výške minimálne 60 % z celkového inštalovaného výkonu.

Podmienkou uplatnenia sadzby je tiež pripojenie elektrických priamovýhrevných spotrebičov na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom hromadného diaľkového ovládania (HDO), prípadne prepínacími hodinami.

Doba platnosti nízkej tarify je spravidla 20 hodín denne, je riadená dodávateľom s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia elektrizačnej sústavy.

Doba platnosti vysokej tarify je spravidla maximálne 4 hodiny denne a prestávky medzi dobou platnosti vysokej tarify nemajú byť kratšie ako jedna hodina.

Pri použití sadzby C5 sa blokovanie priamovýhrevných elektrických spotrebičov vykonáva v čase platnosti vysokej tarify.

Pri použití sadzby C5 sa blokovanie akumulčných ohrievačov vody vykonáva v čase platnosti vysokej tarify.

Sadzbu je možné použiť aj pre odberné miesta vykurované tepelným čerpadlom, pričom odberateľ musí dôveryhodným spôsobom preukázať dodávateľovi, že pre vykurovanie objektu má riadne nainštalovaný vykurovací systém s tepelným čerpadlom.

II. Odpočet určených meradiel

Odpočet určených meradiel vykoná Druhá prenosová, s.r.o. na konci fakturačného obdobia. 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 distribuovanej elektriny sa určí iným spôsobom ako fyzickým odpočtom, môže odberateľ elektriny požiadať Druhá prenosová, s.r.o. o preverenie jeho správnosti.

III. Ostatné tarify fakturované Druhá prenosová, s.r.o.

Regulovaný subjekt Druhá prenosová, s.r.o. pre jednotlivé skupiny odberateľov fakturuje okrem tarify za prístup do distribučnej sústavy a za distribúciu elektriny tieto nasledovné tarify:

1. Tarifu za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny 293,00 Sk/MWh,
2. Tarifu za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny 88,00 Sk/MWh.

Všetky uvedené tarify sú bez DPH a bez spotrebnej dane z elektriny.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 5.9.2007 doručený pod podacím číslom úradu č. 3220/2007 návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb na rok 2008 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu Druhá prenosová, s.r.o., Farská 27, 010 01 Žilina, IČO 36 671 509 (ďalej len „regulovaný subjekt“). Týmto dňom sa začalo cenové konanie.

Podľa § 14 ods. 2 zákona č. 276/2001 Z.z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“) úrad listom č. 3220/URSO/2007/02 zo dňa 1.10.2007 oznámil Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky, že začalo konanie vo veci rozhodnutia o návrhu ceny, ktorý predložil regulovaný subjekt.

Úrad listom č. 3220/URSO/2007/02 zo dňa 1.10.2007 podľa § 14 ods. 4 zákona o regulácii vyzval regulovaný subjekt v lehote 7 dní odo dňa doručenia oznámenia úradu o schválení návrhu ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2008 pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do sústavy ktorého je regulovaný subjekt pripojený – Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s., Žilina na odstránenie nedostatkov a doplnenie podkladov v návrhu ceny a cenové konanie rozhodnutím č. 036/07/03220/02/PK/C zo dňa 1.10.2007 prerušil.

Úrad listom č. 3220/URSO/2007/02/3 zo dňa 26.11.2007 oznámil regulovanému subjektu schválenie návrhu ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2008 pre regulovaný subjekt Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s., Žilina.

Úradu bol dňa 5.12.2007 pod podacím číslom úradu č. 5135/2007 doručený doplnený návrh ceny regulovaného subjektu.

Úrad podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii predložil listom č. 3220/URSO/2007/02 zo dňa 12.12.2007 Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi na výpočet ceny na vyjadrenie.

Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky sa v zákonnej 10 dňovej lehote k predloženému návrhu ceny vyjadrilo kladne listom pod podacím číslom úradu 5852/2007 zo dňa 31.12.2007.

Úrad po preskúmaní predloženého návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii, v súlade s § 2 písm. d) a f) a § 3 písm. d) a f) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. júna 2007 č. 1/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsob jej vykonania (oznámenie č. 302/2007 Z. z.) a prílohou č. 5 k výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. augusta 2007 č. 2/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah a štruktúra oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny v elektroenergetike a ktorým sa dopĺňa výnos Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. júna 2007 č. 1/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsob jej vykonania (oznámenie č. 406/2007 Z. z.) a rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Cenové rozhodnutie podpisuje v súlade s § 47 ods. 5 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov a § 19a ods. 5 zákona o regulácii ako oprávnená osoba Ing. Jozef Holjenčík, predseda Rady pre reguláciu vykonávajúci pôsobnosť predsedu úradu.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie, a to v lehote 15 dní odo dňa jeho oznámenia, na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, Bajkalská 27, P.O. Box 12, 820 07 Bratislava 27. Odvolanie vo veciach cien nemá odkladný účinok. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

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

Rozhodnutie sa doručí:

1. Druhá prenosová, s.r.o., Farská 27, 010 01 Žilina,
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava