

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0275/2010/E

Bratislava, 23.3.2010

Číslo spisu: 2259-2010-BA

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 miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre regulovaný subjekt **PSL, a.s., Robotnícka, 017 01 Považská Bystrica, IČO 31 626 599** takto

r o z h o d o l:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví podľa § 14 ods. 4 a 5 v spojení s § 12 ods. 1 písm. g) a i) 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 § 1 písm. f) a § 2 písm. f) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 10. júna 2009 č. 1/2009 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a prílohou č. 5 k výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike v znení výnosu z 1. októbra 2008 č. 7/2008, výnosu z 10. júna 2009 č. 2/2009 a výnosu z 9. septembra 2009 č. 7/2009 pre regulovaný subjekt **PSL, a.s., Robotnícka, 017 01 Považská Bystrica, IČO 31 626 599** určuje na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31. decembra 2010 tarify za prístup do miestnej 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 **PSL, a.s., Robotnícka, 017 01 Považská Bystrica, IČO 31 626 599** (ďalej len „**PSL, a.s.**“).

Tieto tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.

2. Definovanie pojmov

- Rezervovaná kapacita na napäťovej úrovni NN je maximálna rezervovaná kapacita stanovená amperickou hodnotou ističa pred elektromerom, zabezpečeného plombou **PSL, a.s.**, alebo prepočítaná kilowattová hodnota maximálnej rezervovanej kapacity na prúd v ampéroch. Maximálna rezervovaná kapacita je dojednaná v zmluve o pripojení alebo určená v pripojovacích podmienkach. Hodnotu príkonu na úrovni NN je možné meniť podľa všeobecných podmienok, Sadzby pre odberné miesta pripojené na NN – podnikatelia, bod 12 časť I.

3. Tarifa za distribúciu elektriny na úrovni NN je stanovená ako dvojzložková a skladá sa:
 - a) z tarify za príkon pre jedno odberné miesto, ktorý je určený amperickou hodnotou ističa pred elektromerom ,
 - b) z tarify za nameranú distribuovanú elektrinu v €/MWh
 - vysoká tarifa (VT)
 - nízka tarifa (NT)

Tarifa za straty pri distribúcii elektriny v €/MWh je určená pre jednotlivé napäťové úrovne.

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 dodávka 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 patria z tarifyného hľadiska do kategórie:
NN - odberatelia pripojení na sieť nízkeho napätia do 1 kV.
7. Tarify uvedené v článku I. tohto cenníka platia pre zapojenia odberného miesta s jedným vedením z jedného napájacieho bodu distribučnej sústavy PSL, a.s.
8. Mesačná tarifa za rezervovaný výkon pre odberateľov z distribučnej sústavy PSL, a.s. z napäťovej úrovne NN je určená podľa ističov v sadzbách v € na hodnotu ističa v A. Pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu môže byť zmluvne dojednaná rezervovaná kapacita a nemusí byť viazaná na amperickú hodnotu hlavného ističa pred elektromerom.
9. 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 elektriny.
10. Tarifa za distribúciu elektriny a poplatkov za straty PSL, a.s. z napäťovej úrovne NN je nasledovná:

Úroveň napätia	Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny	Tarifa za straty pri distribúcii
	€/MWh	€/MWh
NN	Podľa jednotlivých sadzieb	10,4542

11. V prípade, že sa pripojí nový odberateľ v priebehu kalendárneho mesiaca, hodnota tarify za mesačný rezervovaný výkon sa vydolí počtom dní mesiaca a vynásobí počtom dní od dňa pripojenia v mesiaci do konca mesiaca.

12. Sadzby pre odberné miesta pripojené na NN – oprávnení odberatelia

Všeobecné podmienky

Mesačnou platbou za príkon sa rozumie tarifa, ktorá je úmerná menovitej prúdovej hodnote hlavného ističa pred elektromerom alebo zmluvne dojednanej rezervovanej kapacite a je nezávislá na množstve odobratej 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 PSL, a.s. Hlavný istič pred elektromerom je istiaci prvok odberateľa, ktorý svojou funkciou obmedzuje výšku maximálneho odoberaného 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 PSL, a.s. 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 pred dátumom 1.1.2005, môže mať vypínicu 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 je PSL, a.s. 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 dodávateľa a s platnosťou od 1.1.2005 musí byť vybavený 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, pokiaľ sa odberateľ s prevádzkovateľom lokálnej distribučnej sústavy PSL, a.s. nedohodnú inak, s výnimkou odberných miest na ktorých nebol namontovaný hlavný istič, alebo si odberateľ objektivizoval svoj príkon výmenou ističa počas roku 2009.

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

Pásmo nízkej tarify (ďalej len „NT“) – prevádzkovateľom distribučnej sústavy PSL, a.s. stanovené časové pásmo s minimálnou dĺžkou uvedenou v podmienkach príslušnej sadzby. V dobe platnosti nízkej tarify je distribúcia elektriny účtovaná v nižšej hodnote tarify.

Jej vymedzenie vykonáva distribučná spoločnosťou **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 je distribúcia elektriny účtovaná 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 PSL, a.s., vykonaný v termíne a spôsobom stanoveným PSL, a.s., na základe ktorého sa vykonáva pravidelné vyúčtovanie platieb súvisiacich s dodávkou a distribúciou elektriny za fakturačné obdobie stanovené PSL, a.s.

Ak odberné miesto odberateľa nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom, účtuje mu prevádzkovateľ distribučnej sústavy PSL, a.s. 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 odstavci zaistí riadnu inštaláciu hlavného ističa pred elektromerom podľa všeobecných podmienok a uzavrie s prevádzkovateľom distribučnej sústavy PSL, a.s. novú zmluvu o distribúcii elektriny, uplatní PSL, a.s. voči odberateľovi platbu za zaistenie požadovaného príkonu zodpovedajúcu skutočnej hodnote nainštalovaného ističa.

Zmena názvu sadzieb podľa prílohy č. 3 podľa výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 2/2008 v znení výnosu č. 2/2009 vstupuje do účinnosti od 1. januára 2010, 00:00 hod, a vzťahuje sa na odberné miesta pripojené na napäťovú hladinu NN, pre ktoré existovala platná a účinná zmluva o distribúcii elektriny medzi PSL a odberateľom, alebo rámcová distribučná zmluva medzi PSL a dodávateľom elektriny, ktorý zásobuje odberateľa na základe združenej zmluvy o dodávke a distribúcie elektriny. Zmena názvov sadzieb je realizovaná nasledovne:

Názov sadzby k 31.12.2009	Názov sadzby od 1.1.2010
C1	C1

C2	C2
C3	C3
C17	C4
C27	C5
C37	C6
C4	C10
C5	C7
C6	C9

Zmena názvu sadzby od 1. januára 2010, 00:00 hod., nemá vplyv na platnosť a účinnosť uvedených existujúcich zmlúv. Odberné miesta s novým názvom sadzby od 1. januára 2010, 00:00 hod., sú považované za odberné miesta, ktoré v plnom rozsahu spĺňajú podmienky SSE-D pre priznanie danej sadzby.

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.....	0,7700 €
istič nad 3x10 A do 3x25 A vrátane	1,2900 €
istič nad 3x25 A do 3x63 A vrátane	2,5900 €
istič nad 3x63 A za každý 1A.....	0,1700 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1A.....	0,0300 €/A,

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh..... 70,8671 €.

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.....	1,4200 €
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	2,2800 €
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	2,8400 €
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	3,5600 €
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	4,5500 €
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	5,6900 €
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	7,1100 €
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	8,9600 €
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	11,3700 €
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	14,2200 €
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	17,7800 €
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	22,7600 €
istič nad 3x160 A za každý 1A	0,1412 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,0605 €/A,

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh..... 61,5530 €.

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.....	5,0100 €
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	8,0200 €
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	10,0200 €
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	12,5300 €
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	16,0400 €
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	20,0500 €
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	25,0700 €
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	31,5800 €
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	40,1000 €
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	50,1300 €
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	62,6600 €
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	80,2100 €
istič nad 3x160 A za každý 1A	0,5041 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,2017 €/A,

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh..... 43,4599 €.

C4 - Dvoj pásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny - doba platnosti nízkej tarify 8 hodín denne (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.....	2,1300 €
istič nad 3x10 A do 3x25 A vrátane	5,3300 €
istič nad 3x25 A do 3x63 A vrátane	10,6700 €
istič nad 3x63 A za každý 1A	0,1800 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1A	0,0900 €/A,

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh

vo vysokej tarife74,5915 €

v nízkej tarife 5,8798 €.

C5 - Dvoj pásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny - doba platnosti nízkej tarify 8 hodín denne (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.....	2,8800 €
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	4,6100 €
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	5,7700 €
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	7,2000 €
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	9,2300 €
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	11,5200 €
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	14,4100 €
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	18,1500 €
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	23,0500 €
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	28,8200 €
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	36,0200 €
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	46,1100 €
istič nad 3x160 A za každý 1A	0,2924 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,1109 €/A,

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh	
vo vysokej tarife	63,9410 €
v nízkej tarife	5,9284 €.

C6 - Dvoj pásťmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny - doba platnosti nízkej tarify 8 hodín denne (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.....	5,7300 €
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	9,1700 €
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	11,4500 €
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	14,3200 €
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	18,3200 €
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	22,9000 €
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	28,6200 €
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	36,0800 €
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	45,8100 €
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	57,2600 €
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	71,5700 €
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	91,6100 €
istič nad 3x160 A za každý 1A	0,5747 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,2319 €/A,

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh	
vo vysokej tarife	46,8736 €
v nízkej tarife	5,9284 €.

Spoločné podmienky pre sadzby C4, C5, C6

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 akumulčných spotrebičov v dobách platnosti vysokej tarify.

C7 - Dvoj pásmová sadzba - doba platnosti nízkej tarify 20 hodín denne (priamo výhrevné elektrické spotrebiče sú blokované v čase vysokého pásma)

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.....	5,3700 €
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	8,5900 €
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	10,7400 €
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	13,4300 €
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	17,1900 €
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	21,4900 €
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	26,8500 €
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	33,8400 €
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	42,9700 €
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	53,7100 €
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	67,1400 €
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	85,9300 €
istič nad 3x160 A za každý 1A	0,5344 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,2117 €/A,

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh

vo vysokej tarife	78,2807 €
v nízkej tarife	13,0974 €.

Podmienkou uplatnenia sadzby je podiel inštalovaného výkonu v priamovýhrevnom vykurovaní, príprave teplej úžitkovej vody, 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 PSL, a.s. 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 C7 sa blokovanie výhrevných elektrických spotrebičov vykonáva v čase platnosti vysokej tarify.

C8 - Dvojpásmová sadzba pre tepelné čerpadlo - doba platnosti nízkej tarify 20 hodín denne (výhrevné elektrické spotrebiče sú blokováné v čase vysokého pásma)

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.....	5,3700 €
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	8,5900 €
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	10,7400 €
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	13,4300 €
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	17,1900 €
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	21,4900 €
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	26,8500 €
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	33,8400 €
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	42,9700 €
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	53,7100 €
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	67,1400 €
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	85,9300 €
istič nad 3x160 A za každý 1A	0,5344 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,2117 €/A,

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh

vo vysokej tarife	78,2807 €
v nízkej tarife	13,0974 €.

Sadzba je určená pre odberné miesta na ktorých odberateľ dôveryhodným spôsobom preukáže distribútorovi elektriny, že pre vykurovanie objektu je riadne nainštalovaný a používaný vykurovací systém s tepelným čerpadlom. Zároveň pre takéto odberné miesto platí, že súčet trojnásobku inštalovaného elektrického výkonu tepelného čerpadla a inštalovaného výkonu ostatných elektrotepelných spotrebičov (v priamovýhrevnom vykurovaní a pri príprave teplej úžitkovej vody) je vo výške minimálne 60 % z celkového inštalovaného výkonu na odbernom mieste. Za dôveryhodný spôsob preukázania popísaných podmienok sa považuje predloženie „Správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške“ od predmetných elektrických obvodov.

Podmienkou uplatnenia sadzby je tiež pripojenie elektrických spotrebičov slúžiacich pre vykurovací systém tepelného čerpadla na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom hromadného diaľkového ovládania (HDO), prípadne prepínacími hodinami.

Doba platnosti nízkej tarify je spravidla 20 hodín denne a je riadená PSL, a.s. 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 C8 sa blokovanie výhrevných elektrických spotrebičov vykonáva v čase platnosti vysokej tarify.

II. Odpočet určených meradiel

Odpočet určených meradiel vykoná PSL, a.s. 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 PSL, a.s. o preverenie jeho správnosti.

III. Ostatné tarify fakturované PSL, a.s.:

PSL, a.s. bude pre jednotlivé skupiny odberateľov fakturovať okrem tarify za prístup do distribučnej sústavy a za distribúciu elektriny tieto nasledovné tarify

1. Tarifa za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny 9,6 Eur/MWh,
2. Tarifa za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny 6,3 Eur/MWh .

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

Odôvodnenie:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) začal dňa 9.3.2009 cenové konanie z vlastného podnetu vo veci určenia ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31. decembra 2010 regulovaného subjektu PSL, a.s., Robotnícka, 017 01 Považská Bystrica, IČO 31 626 599 (ďalej len „regulovaný subjekt“).

Začatie cenového konania oznámil úrad regulovanému subjektu dňa 15.3.2010 listom č. 4143/2010/BA zo dňa 9.3.2010 a Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky (ďalej len „ministerstvo“) ako účastníkovi konania dňa 11.3.2010 dorúčením listu č. 4144/2010/BA zo dňa 9.3.2010 do podateľne ministerstva.

Úrad začal cenové konanie z dôvodu, že podľa § 14 ods. 4 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“) návrh ceny zo dňa 18.9.2009 predložený regulovaným subjektom rozhodnutím č. 0028/2010/E-ZK zo dňa 22.1.2010 zamietol a podľa § 14 ods. 12 zákona o regulácii cenové konanie zastavil.

Dňa 15.3.2010 úrad doručil listom č. 4145/2010/BA zo dňa 9.3.2010 regulovanému subjektu podľa § 33 ods. 2 o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“) výzvu na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia.

Dňa 11.3.2010 úrad osobne doručil listom č. 4146/2010/BA zo dňa 9.3.2010 ministerstvu podľa § 33 ods. 2 správneho poriadku výzvu na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia.

Regulovaný subjekt sa k podkladom cenového rozhodnutia nevyjadril a má sa za to, že k predloženým podkladom cenového rozhodnutia nemá pripomienky.

Ministerstvo sa k podkladom cenového rozhodnutia vyjadrilo listom dňa 22.3.2010 zaevidovaným pod podacím číslom úradu 4737/2010/BA a oznámilo, že k predloženým podkladom cenového rozhodnutia nemá pripomienky.

Úrad po vyhodnotení podkladov na rozhodnutie o určení ceny dospel k záveru, že ceny a podmienky ich uplatnenia sú v súlade so zákonom o regulácii, § 1 písm. f) a § 2 písm. f) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 10. júna 2009 č. 1/2009 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania (oznámenie č. 238/2009 Z. z.) a prílohou č. 5 k výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike (oznámenie č. 311/2008 Z. z.) v znení výnosu z 1. októbra 2008 č. 7/2008 (oznámenie č. 377/2008 Z. z.), výnosu z 10. júna 2009 č. 2/2009 (oznámenie č. 239/2009 Z. z.) a výnosu z 9. septembra 2009 č. 7/2009 (oznámenie č. 362/2009 Z. z.), a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Cenové rozhodnutie podpisuje v súlade s § 47 ods. 5 správneho poriadku 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. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, Bajkalská 27, P.O. Box 12, 820 07 Bratislava 27, a to v lehote 40 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. 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. PSL, a.s., Robotnícka, 017 01 Považská Bystrica
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava