

# ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

---

## ROZHODNUTIE

Číslo: 0190/2011/E

Bratislava, 31.12.2010

Číslo spisu: 4405-2010-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 na obdobie od 1. januára 2011 do 31. decembra 2011 pre regulovaný subjekt **ENSTRA, s.r.o., Stráňavy 88, 013 25 Stráňavy, IČO: 43 817 599**

### r o z h o d o l:

podľa § 14 ods. 5 v spojení s § 12 ods. 1 písm. 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 § 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 prílohy 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 neskorších predpisov pre regulovaný subjekt tak, že schvaľuje na obdobie od 1. januára 2011 do 31. decembra 2011 tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb tieto tarify:

### **A. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre užívateľov distribučnej sústavy, s výnimkou odberateľov elektriny v domácnostiach**

#### **I. Všeobecné podmienky**

1. Tarify a podmienky ich uplatnenia platia za poskytovanie distribučných služieb pre účastníkov trhu s elektrinou pripojených na distribučnú sústavu ENSTRA, s.r.o., Stráňavy 88, 013 25 Stráňavy, IČO: 43 817 599 (ďalej len „ENSTRA, s.r.o.“). 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 napätovej úrovni NN je maximálna rezervovaná kapacita stanovená amperickou hodnotou ističa pred elektromerom, zabezpečeného plombou ENSTRA, s.r.o., alebo prepočítaná kilowattová hodnota maximálnej rezervovanej kapacity na prúd v ampéroch dojednaná v zmluve o pripojení alebo určená v pripojovacích podmienkach; pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom môže byť

rezervovaná kapacita zmluvne dojednaná a môže byť nižšia ako je hodnota kapacity zodpovedajúca amperickej hodnote hlavného ističa.

- Pre odberné miesta pripojené na napät'ovej úrovni NN môže odberateľ elektriny požiadať o zníženie maximálnej rezervovanej kapacity po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny maximálnej rezervovanej kapacity. Pri žiadosti odberateľa elektriny o zníženie hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity preukazuje odberateľ elektriny zníženie menovitej hodnoty ističa predložením Správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške (revíznej správy) o výmene ističa. Na základe žiadosti odberateľa o zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity na pôvodnú hodnotu sa neuplatňuje cena za pripojenie z dôvodu zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity, ak bolo odberné miesto odberateľa pripojené do distribučnej sústavy po 31. decembri 2004. Zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity sa uskutoční na základe uzavretej zmluvy o pripojení odberného elektrického zariadenia do distribučnej sústavy. Ak bola maximálna rezervovaná kapacita znížená na základe žiadosti odberateľa elektriny, ENSTRA, s.r.o. neuplatňuje cenu za pripojenie, ak je žiadosť o opätovné pridelenie pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity doručená ENSTRA, s.r.o. najneskôr do troch rokov od jej zníženia.
- Pre odberné miesta pripojené na napät'ovej úrovni NN, ktoré sú vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom, môže byť rezervovaná kapacita zmluvne dojednaná a môže byť nižšia ako je hodnota kapacity zodpovedajúca amperickej hodnote hlavného ističa.

3. Tarifa za distribúciu elektriny na úrovni NN 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 €/MWh
    - vysoká tarifa (VT),
    - nízka tarifa (NT).

Tarifa za straty pri distribúcii elektriny v €/MWh je určená pre jednotlivé napät'ové 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 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 týchto kategórií:

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 ENSTRA, s.r.o..
8. Tarifa za rezervovanú kapacitu pre odberateľov z distribučnej sústavy ENSTRA, s.r.o. z napät'ových úrovni NN je nasledovná:

Úroveň napätia	Mesačná tarifa za dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu	Mesačná tarifa za trojmesačnú rezervovanú kapacitu	Mesačná tarifa za mesačnú rezervovanú kapacitu
	€/MW	€/MW	€/MW
<b>NN</b>			Podľa ističov v sadzbách v € na hodnotu ističa v A

9. Tarifa za distribúciu elektriny podľa bodu 10. sa vzťahuje na všetku elektrinu skutočne dodanú do odberného miesta oprávneného odberateľa alebo predávajúcich miest medzi ENSTRA, s.r.o. a distribučnou sústavou, ktorá nie je vo vlastníctve alebo v správe ENSTRA, s.r.o., za podmienok dohodnutých v zmluve o distribúcii elektriny.
10. Tarifa za distribúciu elektriny a tarifa za straty ENSTRA, s.r.o. podľa napät'ových úrovní je nasledovná:

Úroveň napätia	Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny	Tarifa za straty pri distribúcii elektriny
	€/MWh	€/MWh
<b>NN</b>	Podľa jednotlivých sadziieb	9,8417

11. V prípade, že sa pripojí nový odberateľ v priebehu kalendárneho mesiaca, hodnota rezervovaného výkonu sa vydolí počtom dní mesiaca a vynásobí počtom dní odo dňa pripojenia v mesiaci do konca mesiaca.
12. Tarify za distribúciu elektriny, uvedené v bodoch 8. a 10., sú kalkulované pri základnom napojení odberného miesta.

### **13. Sadzby pre odberné miesta pripojené na NN –podnikatelia a organizácie**

#### **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 C4 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 je podmienená uzatvorením novej zmluvy o pripojení, zároveň sa považuje za zmenu sadzby a je dôvodom pre zmenu zmluvy o distribúcii elektriny, alebo zmluvy o dodávke a distribúcii elektriny po prejednaní s ENSTRA, s.r.o.. 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 ENSTRA, 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. Podľa § 24 ods. 1 zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov je ENSTRA, 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 ENSTRA, 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 ENSTRA, 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 2011.

**Rezervovaná kapacita a MRK** pre trojfázové odbery pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia sa pre potreby vyhodnotenia rezervovanej kapacity a MRK prepočíta podľa vzorca:

$$P \text{ [kW]} = \sqrt{3} * U_{zdr} \text{ [V]} * I \text{ [A]} * \cos \varphi \text{ (kde: } I \text{ je prúd v Ampéroch; } U_{zdr} = 0,4 \text{ kV, } \cos \varphi = 0,95)$$

**Pre určenie mesačnej platby** za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty v príslušnej sadzbe pre odberné miesta s meraním štvrt' hodinového činného výkonu potom platí:

$$I \text{ [A]} = P \text{ [kW]} / \sqrt{3} * U_{zdr} \text{ [V]} * \cos \varphi \text{ (kde: } I \text{ je prúd v Ampéroch; } U_{zdr} = 0,4 \text{ kV, } \cos \varphi = 0,95)$$

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

**Pásmo nízkej tarify** (ďalej len „NT“) – prevádzkovateľom distribučnej sústavy ENSTRA, 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** – vykurovacía 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.

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

**Ak odberné miesto odberateľa nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom**, účtuje mu prevádzkovateľ distribučnej sústavy ENSTRA, 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 ENSTRA, s.r.o. novú zmluvu o distribúcii elektriny, uplatní ENSTRA, s.r.o. voči odberateľovi platbu za zaistenie požadovaného príkonu zodpovedajúcu skutočnej hodnote nainštalovaného ističa.

**Mesačná platba za príkon** (t.j. za maximálnu rezervovanú kapacitu) je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje alikvotne 1/365 dvanásťnásobku mesačnej platby za príkon za každý aj započatý deň distribúcie elektriny.

## **Sadzby za distribúciu elektriny pre odberné miesta pripojené na NN - podnikatelia a organizácie**

### **C1 - Jednopásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny**

#### **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.....	0,7500 €
istič nad 3x10 A do 3x25 A vrátane .....	1,8800 €
istič nad 3x25 A do 3x63 A vrátane .....	4,7300 €
istič nad 3x63 A za každý 1A.....	0,0750 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1A.....	0,0300 €/A,

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh.....69,3084 €.

## **C2 - Jednopásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny**

### **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.....	1,5000 €
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane .....	2,4000 €
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane .....	3,0000 €
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane .....	3,7500 €
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane .....	4,8000 €
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane .....	6,0000 €
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane .....	7,5000 €
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane .....	9,4500 €
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane .....	12,0000 €
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	15,0000 €
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane .....	18,7500 €
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane .....	24,0000 €
istič nad 3x160 A za každý 1A .....	0,1500 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A .....	0,0600 €/A

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh..... 61,4019 €.

## **C3 - Jednopásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny**

### **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.....	5,4000 €
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane .....	8,6400 €
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane .....	10,8000 €
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane .....	13,5000 €
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane .....	17,2800 €
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane .....	21,6000 €
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane .....	27,0000 €
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane .....	34,0200 €
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane .....	43,2000 €
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	54,0000 €
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane .....	67,5000 €
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane .....	86,4000 €
istič nad 3x160 A za každý 1A .....	0,5400 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A .....	0,2200 €/A,

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh..... 43,3487 €.

**C4 - Dvojpásmová 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.....	1,9000 €
istič nad 3x10 A do 3x25 A vrátane .....	4,7500 €
istič nad 3x25 A do 3x63 A vrátane .....	11,9700 €
istič nad 3x63 A za každý 1A .....	0,1900 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1A .....	0,0800 €/A,

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh

vo vysokej tarife .....	72,9517 €
v nízkej tarife .....	5,7362 €.

**C5 - Dvojpásmová 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.....	3,1000 €
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane .....	4,9600 €
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane .....	6,2000 €
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane .....	7,7500 €
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane .....	9,9200 €
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane .....	12,4000 €
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane .....	15,5000 €
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane .....	19,5300 €
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane .....	24,8000 €
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	31,0000 €
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane .....	38,7500 €
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane .....	49,6000 €
istič nad 3x160 A za každý 1A .....	0,3100 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A .....	0,1200 €/A,

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh

vo vysokej tarife .....	63,7847 €
v nízkej tarife .....	5,8998 €.

**C6 - Dvojpásmová 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.....	6,2000 €
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane .....	9,9200 €
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane .....	12,4000 €
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane .....	15,5000 €
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane .....	19,8400 €
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane .....	24,8000 €
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane .....	31,0000 €
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane .....	39,0600 €
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane .....	49,6000 €
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	62,0000 €
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane .....	77,5000 €
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane .....	99,2000 €
istič nad 3x160 A za každý 1A .....	0,6200 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A .....	0,2500 €/A,

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh vo vysokej tarife .....	46,7548 €
v nízkej tarife .....	5,8998 €.

#### **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 akumuláčnych spotrebičov v dobách platnosti vysokej tarify.

#### **C7 - Dvojpásmová sadzba - doba platnosti nízkej tarify 20 hodín denne (priamo 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.....	5,8000 €
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane .....	9,2800 €
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane .....	11,6000 €
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane .....	14,5000 €
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane .....	18,5600 €
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane .....	23,2000 €
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane .....	29,0000 €
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane .....	36,5400 €
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane .....	46,4000 €
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	58,0000 €
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane .....	72,5000 €
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane .....	92,8000 €
istič nad 3x160 A za každý 1A .....	0,5800 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A .....	0,2300 €/A,

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh vo vysokej tarife .....	78,0928 €
---	-----------

v nízkej tarife .....13,0530 €.

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 ENSTRA, s.r.o. 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.

### **C9 - Sadzba pre nemerané odbery**

Sadzba za distribúciu sa skladá:

- a) Pri nemeraných odberoch pre televízne vykryvače, zabezpečovacie zariadenia železníc, domové čísla, telefónne koncentrátory, telefónne automaty, dopravné značky a signály, spoločné antény a podobne sa platí paušálna pevná cena **0,9300 € mesačne za každých aj začatých 10 W** inštalovaného príkonu týchto nemeraných odberov.
- b) Pri nemeraných odberoch pre hlásiče polície, poplachové sirény, zabezpečovacie zariadenie železníc, kde odber elektriny je **nepatrný** a prevádzka výnimočná, sa platí paušálna pevná cena **1,3100 € mesačne za každé nemerané odberné miesto** tohto druhu bez ohľadu na výšku inštalovaného príkonu.

Celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nemeraného odberu nemá byť vyšší ako **2000 W**.

### **C10 - Sadzba pre verejné osvetlenie**

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.....	0,8000 €
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane .....	1,2800 €
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane .....	1,6000 €
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane .....	2,0000 €
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane .....	2,5600 €
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane .....	3,2000 €
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane .....	4,0000 €
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane .....	5,0400 €
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane .....	6,4000 €
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	8,0000 €

istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane .....	10,0000 €
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane .....	12,8000 €
istič nad 3x160 A za každý 1A .....	0,0800 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A .....	0,0300 €/A,

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh  
vo vysokej tarife ..... 41,7476 €.

## **II. Odpočet určených meradiel**

Odpočet určených meradiel vykoná ENSTRA, 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 ENSTRA, s.r.o. o preverenie jeho správnosti.

## **III. Ostatné tarify fakturované ENSTRA, s.r.o.**

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

1. tarifu za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny ..... 8,9500 €/MWh
2. tarifu za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny....14,8500 €/MWh

**Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sú bez DPH, bez spotrebnej dane z elektriny a bez odvodu do Národného jadrového fondu na vyradovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoreným jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi.**

## **B. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny v domácnostiach**

### **I. Všeobecné podmienky**

1. Všeobecné podmienky distribúcie pre odberateľov elektriny v domácnostiach platia pre poskytovanie distribučných služieb pre účastníkov trhu s elektriinou – odberateľov elektriny v domácnostiach - pripojených do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy ENSTRA, s.r.o., Strážavy 88, 013 25 Strážavy, IČO: 43 817 599 (ďalej len "ENSTRA, s.r.o.") na napäťovej úrovni do 1 kV (NN).
2. Odberatelia elektriny v domácnostiach sú odberatelia, ktorých odber elektriny slúži len na uspokojovanie osobných potrieb a nie na podnikateľskú činnosť. Odberatelia elektriny v domácnostiach môžu na svojom odbernom mieste používať len elektrické spotrebiče, ktoré ovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávky elektriny.
3. Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé odberné miesto zvlášť. Za jedno odberné miesto sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa elektriny v domácnosti na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny, a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou.
4. Každý odberateľ elektriny v domácnosti má právo si zvoliť podľa svojich odberových pomerov ktorúkoľvek jemu vyhovujúcu sadzbu, pokiaľ spĺňa podmienky pre pridelenie sadzby uvedené v tomto rozhodnutí.
5. Zmena sadzby je vzhľadom k spôsobu stanovenia cien v sadzbách uskutočňovaná najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny sadzby, ak sa odberateľ elektriny v domácnosti, alebo jeho dodávateľ elektriny, nedohodne s prevádzkovateľom distribučnej sústavy ENSTRA, s.r.o. inak, s výnimkou odberných miest, na ktorých nebol namontovaný hlavný istič, alebo si odberateľ elektriny objektivizoval svoj rezervovaný výkon výmenou ističa počas roku 2008.
6. Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí sú kalkulované pri základnom napojení odberného miesta, t.j. uplatňujú sa pre zapojenie odberného miesta s jedným vedením z jedného napájacieho bodu distribučnej sústavy ENSTRA, s.r.o. a neobsahujú cenu za distribúciu so zvláštnymi nárokmi na spôsob zaistenia. Za zvláštne zaistenie sa považuje zvýšený stupeň zabezpečenia, napríklad pripojením náhradného zdroja alebo ďalším samostatným príivodom z nezávislého zdroja, a pod. Zvýšený stupeň zabezpečenia je predmetom samostatnej zmluvy a nespadá do regulovanej oblasti.
7. Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí zahŕňajú náklady súvisiace s
  - a) uzatvorením alebo zmenou zmluvy bez návštevy odberného miesta,
  - b) prenájmom meracieho, pomocného, príp. ovládacieho zariadenia, pokiaľ toto zariadenie slúži k tarifným účelom,
  - c) výmenou meracieho zariadenia nevyvolanou odberateľom elektriny,
  - d) overením meradla na základe reklamácie, pri ktorej zistená chyba nie je zavinená odberateľom elektriny.
8. Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.
9. Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí sú stanovené ako dvojzložkové:
  - a) pevná mesačná platba za odberné miesto

b) tarify za distribuované množstvo elektriny

K sadzbám je samostatne účtovaná tarifa za straty pri distribúcii elektriny na napät'ovej úrovni NN podľa časti A I, bod 10.

10. Pevnou mesačnou platbou za odberné miesto sa rozumie platba, ktorá je nezávislá na množstve odobranej elektriny. Pevná mesačná platba je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje alikvotne 1/365 dvanásťnásobku pevnej mesačnej platby za každý, aj započatý, deň distribúcie elektriny.
11. Pevnou mesačnou platbou za odberné miesto podľa hodnoty zaplombovaného hlavného ističa pred elektromerom sa rozumie tarifa, ktorá je úmerná menovitej prúdovej hodnote hlavného ističa pred elektromerom a je nezávislá na množstve odobranej elektriny.
12. Hlavný istič pred elektromerom je istiaci prvok odberateľa elektriny, ktorý svojou funkciou obmedzuje výšku maximálnej rezervovanej kapacity v odbernom mieste. Hlavný istič pred elektromerom je súčasťou odberného zariadenia odberateľa elektriny a je výlučne v jeho vlastníctve. Hlavný istič pred elektromerom nie je zahrnutý do oprávnených nákladov ENSTRA, s.r.o., a s platnosťou od 1.1.2005 musí byť vybavený s nezameniteľným označením jeho prúdovej hodnoty v ampéroch (A).
13. Ako hlavný istič pred elektromerom môže byť použitý len istič zodpovedajúci technickej norme STN EN 60898, STN EN 60947-2 s vypínacou charakteristikou "B", v prípade odberov so spotrebičom s veľkým záberovým prúdom je možné 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.
14. V opodstatnených prípadoch môže ENSTRA, 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 v zmluve o dodávke pre odberateľa elektriny v domácnosti, ktorá zahŕňa aj distribúciu (ďalej len "zmluva o dodávke"), pred dátumom 1.1.2005, môže mať vypínicu charakteristiku inú než je uvedené vyššie.
15. V súlade s § 24 ods. 1 zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov je ENSTRA, s.r.o. oprávnená prekontrolovať, či hlavný istič pred elektromerom spĺňa podmienky technickej normy.
16. Každá zmena menovitej prúdovej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom sa považuje za zmenu maximálnej rezervovanej kapacity a je dôvodom pre zmenu zmluvy o distribúcii elektriny, alebo zmluvy o dodávke elektriny a podlieha predchádzajúcemu súhlasu ENSTRA, s.r.o..
17. ENSTRA, s.r.o. fakturuje pevnú mesačnú platbu pri prerušení distribúcie elektriny z dôvodu nezaplatenia preddavkov alebo nedoplatku z vyfakturovania odobranej elektriny nasledovne:
  - a) ak nedôjde k ukončeniu zmluvy, bude pevná mesačná platba fakturovaná aj počas trvania odpojenia,
  - b) ak dôjde k ukončeniu zmluvy, bude pevná mesačná platba fakturovaná do dátumu ukončenia zmluvy.

18. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sa vzťahujú na všetku elektrinu skutočne dodanú do odberného miesta odberateľa elektriny v domácnosti za podmienok dohodnutých v zmluve o distribúcii alebo v zmluve o dodávke elektriny.
19. Odpočet určených meradiel vykoná ENSTRA, s.r.o. na konci fakturačného obdobia v súlade s Prevádzkovým poriadkom. 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 v domácnosti požiadať ENSTRA, s.r.o. o preverenie jeho správnosti.
20. Pravidelným odpočtom sa rozumie odpočet stavu číselníka meracieho zariadenia vykonaný v termíne a spôsobom stanoveným na základe dohody ENSTRA, s.r.o. s dodávateľom elektriny pre dané odberné miesto za určené fakturačné obdobie. Pravidelný odpočet sa vykoná na konci fakturačného obdobia.
21. Dodávateľ elektriny, s ktorým ENSTRA, s.r.o. eviduje platnú a účinnú rámcovú distribučnú zmluvu, alebo odberateľ, s ktorým ENSTRA, s.r.o. eviduje platnú a účinnú zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, môže požiadať pre odberné miesta odberateľov elektriny mimo domácností, ktoré sú pripojené na napäťovú úroveň NN, o zmenu sadzby v zmysle § 5a výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike v znení neskorších predpisov. Priradenie základných sadzieb uvedených v časti B. II tohto rozhodnutia sa riadi špecifickými podmienkami v zmysle Prevádzkového poriadku ENSTRA, s.r.o..

## **II. Sadzby pre odberné miesta pripojené na NN – domácnosti**

### **1. SADZBA D 1 – základná jednopásmová sadzba pre odberné miesta s nižšou spotrebou elektriny**

#### **Sadzba sa skladá:**

- a) z pevnej mesačnej platby za jedno odberné miesto..... **1,1400 €/mes.**
- b) z tarify za distribuované množstvo elektriny ..... **73,9600 €/MWh**

### **2. SADZBA D 2 – jednopásmová sadzba pre odberné miesta s vyššou spotrebou elektriny**

#### **Sadzba sa skladá:**

- a) z pevnej mesačnej platby za jedno odberné miesto..... **6,3800 €/mes.**
- b) z tarify za distribuované množstvo elektriny ..... **20,7800 €/MWh**

## **III. Ostatné tarify fakturované odberateľom elektriny v domácnosti**

Regulovaný subjekt ENSTRA, s.r.o. pre odberateľov elektriny v domácnosti fakturuje okrem taríf za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny tieto nasledovné tarify:

1. Tarifa za straty pri distribúcii elektriny vo výške .....9,8417 €/MWh,
2. tarifu za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny.....8,9500 €/MWh,
3. tarifu za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny.....14,8500 €/MWh.

**Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sú bez DPH, bez spotrebnej dane z elektriny a bez odvodu do Národného jadrového fondu na vyradovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi.**

## Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 30.09.2010 doručený pod podacím číslom úradu č. 14392/2010/BA návrh ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2011 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu ENSTRA, s.r.o., Stráňavy 88, 013 25 Stráňavy, IČO: 43 817 599 (ďalej len „regulovaný subjekt“), týmto dňom sa začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

Začatie cenového konania oznámil úrad Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky (ďalej len „ministerstvo“) ako účastníkovi konania listom č. 14999/2010/BA zo dňa 08.10.2010.

Úrad po preštudovaní návrhu ceny zistil, že je neúplný, pretože neobsahuje všetky náležitosti podľa § 14 ods. 3 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“) a 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 výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike v znení neskorších predpisov (ďalej len „výnos č. 2/2008“).

Úrad preto vyzval listom č. 15000/2010/BA zo dňa 08.10.2010 regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov v návrhu ceny v lehote siedmich dní odo dňa doručenia oznámenia o vydaní cenového rozhodnutia za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2011 pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je regulovaný subjekt pripojený – Stredoslovenská energetika – Distribúcia, a.s. a cenové konanie prerušil rozhodnutím č. 0104/2010/E-PK zo dňa 08.10.2010.

Úrad oznámil regulovanému subjektu listom č. 20522/2010/BA zo dňa 06.12.2010 schválenie návrhu ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2011 pre Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s. a žiadal predmetné tarify za distribúciu elektriny zohľadniť do návrhu ceny.

Regulovaný subjekt dňa 20.12.2010 listom zaevidovaným pod podacím číslom úradu 22971/2010/BA zo dňa 15.12.2010 doplnil návrh ceny, čím odstránil nedostatky v návrhu ceny.

Dňa 29.12.2010 doručil úrad podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii do podateľne ministerstva listom č. 24031/2010/BA zo dňa 28.12.2010 posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi na výpočet ceny na vyjadrenie ministerstvu.

Ministerstvo dňa 31.12.2010 zaslalo elektronicky kladné vyjadrenie k predloženému návrhu ceny listom zaevidovaným pod podacím číslom úradu 24638/2010/BA zo dňa 31.12.2010 a oznámilo, že k predloženému návrhu ceny nebude vznášať pripomienky. Originál vyjadrenia je uložený v spise číslo 4608-2010-BA.

Úrad pred vydaním rozhodnutia upravil text návrhu ceny z legislatívno-právneho hľadiska a zosúladiť pojmy v návrhu ceny s ustáleným pojmoslovím v elektroenergetike.

Úrad po preskúmaní návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii, 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 (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.), výnosu z 9. septembra 2009 č. 7/2009 (oznámenie č. 362/2009 Z.z.) a výnosu z 23. júna 2010 č. 2/2010 (oznámenie č. 302/2010 Z. z.), a preto 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. 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. ENSTRA, s.r.o., Stráňavy 88, 013 25 Stráňavy
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Sekcia energetiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava