

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0195/2011/E

Bratislava, 31.12.2010

Číslo spisu: 4619-2010-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 **HTMAS s.r.o., Na Uhlisku 1101/6, 974 01 Banská Bystrica, IČO: 36 644 692**

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 HTMAS s.r.o., Na Uhlisku 1101/6, 974 01 Banská Bystrica, IČO: 36 644 692 (ďalej len „HTMAS 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 napäťovej úrovni NN je maximálna rezervovaná kapacita stanovená amperickou hodnotou ističa pred elektromerom, zabezpečeného plombou HTMAS 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 napäťovej 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, HTMAS s.r.o. neuplatňuje cenu za pripojenie, ak je žiadosť o opätovné pridelenie pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity doručená HTMAS s.r.o. najneskôr do troch rokov od jej zníženia.
- Pre odberné miesta pripojené na napäťovej úrovni NN, ktoré sú vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom, môže byť rezervovaná kapacita zmluvne dojednaná podľa časti 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 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 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 HTMAS s.r.o..

8. Tarifa za rezervovanú kapacitu pre odberateľov z distribučnej sústavy HTMAS s.r.o. z napäťovej úrovne 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
NN			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 HTMAS s.r.o. a distribučnou sústavou, ktorá nie je vo vlastníctve alebo v správe HTMAS s.r.o., za podmienok dohodnutých v zmluve o distribúcii elektriny.
10. Tarifa za distribúciu elektriny a tarifa za straty HTMAS s.r.o. podľa napäťových úrovní je nasledovná:

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

11. V prípade, že sa pripojí nový odberateľ v priebehu kalendárneho mesiaca, hodnota rezervovaného výkonu sa vydelením počtom dní mesiaca a vynásobením 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 HTMAS 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 HTMAS 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 HTMAS 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 HTMAS 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 HTMAS 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 štvrťhodinového 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 HTMAS 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.

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

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

Pokiaľ odberateľ v prípadoch uvedených v predchádzajúcom odseku zaistí riadnu inštaláciu hlavného ističa pred elektromerom podľa všeobecných podmienok a uzavrie s prevádzkovateľom distribučnej sústavy HTMAS s.r.o. novú zmluvu o distribúcii elektriny, uplatní HTMAS 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 - Dvoj pásmová sadzba - doba platnosti nízkej tarify 20 hodín denne (priamo výhrevné elektrické spotrebiče sú blokové 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 tarife13,0530 €.

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 HTMAS 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. Tarifa jalovej energie pre oprávnených odberateľov a určené podmienky

- Podmienkou uplatňovania taríf za elektrinu uvedených v tomto rozhodnutí je, že všetky odbory elektriny, s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti prevádzky distribučnej sústavy, sa uskutočnia pri induktívnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až 1 a len vo výnimočných prípadoch (poruchy, havárie a podobne), vopred určených alebo povolených HTMAS s.r.o., pri účinníku inom. Ak odberateľ nedodrží túto záväznú hodnotu účinníka, uhradí prevádzkovateľovi distribučnej sústavy HTMAS s.r.o. zvýšenú tarifu za zvýšenie strát v distribučnej sústave svojím odberom jalovej energie zo siete alebo dodávkou kapacitnej jalovej energie, s ktorou sa v distribučnej sústave nepočítalo.

Dodržiavanie predpísaného účinníka sa vyhodnocuje ďalej uvedeným postupom.

- Jalová energia je vyhodnocovaná u odberateľov s rezervovanou kapacitou vyššou ako 50 kW,
- vyhodnocovanie jalovej energie u výrobcov elektriny je individuálne.

2. Meranie jalovej energie u oprávnených odberateľov pre hodnotenie účinníka $\cos \varphi$

- Pre meranie jalovej energie a pre účely výpočtu účinníka „ $\cos \varphi$ “ sa používajú výsledky merania odberu činnej a jalovej energie 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocujú sa z mesačne nameraných hodnôt.
- V prípadoch, kedy môže dôjsť k nežiaducej spätnej dodávke jalovej energie do sústavy HTMAS s.r.o., táto sa meria počas 24 hodín denne.

3. Vyhodnotenie účinníka a spôsob výpočtu zvýšenej tarify

Z mesačne nameraných hodnôt jalovej energie v kvarh a činnej energie v kWh v rovnakej dobe sa vypočíta príslušný

$$\operatorname{tg} \varphi = \frac{\text{kvarh}}{\text{kWh}}$$

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

- Ak sa $\cos \varphi$ pohybuje v záväzných medziach, konečný odberateľ neplatí žiadnu zvýšenú cenu; ale ak nie je indukčný účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt v záväzných medziach, zvýšenú cenu platí. Pri induktívnom účinníku inom ako 0,95 - 1,00 sa zvýšená tarifa určí podľa tabuľky v časti IV.
- Zvýšená tarifa za účinník je stanovená ako súčet z nasledovných položiek:
 - súčin hodnôt najvyššieho nameraného $\frac{1}{4}$ hod. výkonu za vyhodnocované obdobie, tarify za rezervovanú kapacitu na príslušnej napäťovej úrovni a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v časti III.,
 - súčin hodnôt distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, tarify za distribúciu elektriny na príslušnej napäťovej úrovni (ktorej súčasťou je priemerná hodnota tarify za prenos v ktorej sú zahrnuté aj straty pri prenose) a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v časti III.,

- c) súčin hodnôt distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, tarify za elektrinu pre vyhodnocovanie cenového zvýšenia za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v časti IV.,
- d) záporná (mínusová) hodnota súčinu objemu distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, priemernej hodnoty tarify za prenos (5,3377 €/MWh) v ktorej sú zahrnuté aj straty pri prenose a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v časti IV.,

Tarifa za elektrinu pre vyhodnocovanie cenového zvýšenia za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka je **55,4336 €/MWh**.

Pri dodávke kapacity jalovej energie do sietí HTMAS s.r.o., táto môže fakturovať zvýšenú tarifu **23,2357 €/Mvarh**.

III. Zvýšená tarifa za účinník

Pri odberateľoch kategórie A a B pri znížení úrovne účinníka $\cos \varphi$ 0,95 sa účtuje zvýšená tarifa podľa nasledovnej tabuľky:

Rozsah tg φ kvarh/kWh	účinník cos φ	Zvýšená tarifa v %	Rozsah tg φ kvarh/kWh	účinník cos φ	Zvýšená tarifa v %
0,311-0,346	0,95	-	1,008-1,034	0,70	37,59
0,347-0,379	0,94	1,12	1,035-1,063	0,69	39,66
0,380-0,410	0,93	2,26	1,064-1,092	0,68	41,80
0,411-0,440	0,92	3,43	1,093-1,123	0,67	43,99
0,441-0,470	0,91	4,63	1,124-1,153	0,66	46,25
0,471-0,498	0,90	5,85	1,154-1,185	0,65	48,58
0,499-0,526	0,89	7,10	1,186-1,216	0,64	50,99
0,527-0,553	0,88	8,37	1,217-1,249	0,63	53,47
0,554-0,580	0,87	9,68	1,250-1,281	0,62	56,03
0,581-0,606	0,86	11,02	1,282-1,316	0,61	58,67
0,607-0,632	0,85	12,38	1,317-1,350	0,60	61,40
0,633-0,659	0,84	13,79	1,351-1,386	0,59	64,23
0,660-0,685	0,83	15,22	1,387-1,423	0,58	67,15
0,686-0,710	0,82	16,69	1,424-1,460	0,57	70,18
0,711-0,736	0,81	18,19	1,461-1,494	0,56	73,31
0,737-0,763	0,80	19,74	1,495-1,532	0,55	76,56
0,764-0,789	0,79	21,32	1,533-1,579	0,54	79,92
0,790-0,815	0,78	22,94	1,580-1,620	0,53	83,42
0,816-0,841	0,77	24,61	1,621-1,663	0,52	87,05
0,842-0,868	0,76	26,32	1,664-1,709	0,51	90,82
0,869-0,895	0,75	28,07	1,710-1,755	0,50	94,74
0,896-0,922	0,74	29,87	> 1,755	< 0,50	100
0,923-0,949	0,73	31,72			
0,950-0,977	0,72	33,63			
0,978-1,007	0,71	35,58			

IV. Odpočet určených meradiel

Odpočet určených meradiel vykoná HTMAS 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 HTMAS s.r.o. o preverenie jeho správnosti.

V. Ostatné tarify fakturované HTMAS s.r.o.

Regulovaný subjekt HTMAS 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 8,2342 €/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 vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 04.10.2010 doručený pod podacím číslom úradu č. 14629/2010/BA návrh ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2011 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu HTMAS s.r.o., Na Uhlisku 1101/6, 974 01 Banská Bystrica, IČO: 36 644 692 (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. 15629/2010/BA zo dňa 15.10.2010.

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. 15631/2010/BA zo dňa 15.10.2010 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. 0146/2010/E-PK zo dňa 15.10.2010.

Úrad oznámil regulovanému subjektu listom č. 20434/2010/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 23006/2010/BA zo dňa 14.12.2010 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. 24020/2010/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. HTMAS s.r.o., Na Uhlisku 1101/6, 974 01 Banská Bystrica
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Sekcia energetiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava