

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0165/2012/E

Bratislava, 27.01.2012

Číslo spisu: 6421-2011-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 odo dňa doručenia rozhodnutia do 31. decembra 2012 pre regulovaný subjekt **Europa SC, a.s., Na Troskách 25, 974 01 Banská Bystrica, IČO: 36 712 167**

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) vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 189/2011 Z.z. o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a § 30 ods. 2 a 4 a § 32 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 225/2011 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike tak, že pre regulovaný subjekt Europa SC, a.s. **schvaľuje** na obdobie odo dňa doručenia rozhodnutia do 31. decembra 2012 tieto tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky uplatnenia tarify za systémové služby a tarify za prevádzkovanie systému pre jednotlivé skupiny odberateľov elektriny regulovaného subjektu.

I. Všeobecné podmienky

1. Tarify a podmienky ich uplatnenia platia za poskytovanie distribučných služieb pre účastníkov trhu s elektrinou pripojených na distribučnú sústavu Europa SC, a.s., Na Troskách 25, 974 01 Banská Bystrica, IČO: 36 712 167 (ďalej len „ESC“). Tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose elektriny.
2. Definovanie pojmov
 - a) Rezervovaná kapacita na napäťovej úrovni NN je MRK stanovená amperickou hodnotou ističa pred elektromerom, zabezpečeného plombou ESC, alebo prepočítaná kilowattová hodnota MRK na prúd v ampéroch dojednaná v zmluve o pripojení a 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 hodnote hlavného ističa v ampéroch.
 - b) Pre odberné miesta pripojené na napäťovej úrovni NN môže odberateľ elektriny požiadať o zníženie MRK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny MRK. Pri žiadosti odberateľa elektriny o zníženie hodnoty MRK sa preukazuje zníženie menovitej hodnoty ističa predložením Správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške

(revíznej správy) o výmene ističa, s výnimkou odberného miesta vybaveného určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom.

- c) Ak bola maximálna rezervovaná kapacita znížená na základe žiadosti odberateľa elektriny, ESC neuplatňuje cenu za pripojenie, ak je žiadosť o opätovné pridelenie pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity doručená ESC najneskôr do 24 mesiacov od jej zníženia, a ide o odberné miesto, ktoré bolo pripojené do distribučnej sústavy ESC po 31.12.2004.
- d) 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 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 hodnotou ističa pred elektromerom v ampéroch,
 - 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 ESC
8. Tarifa za rezervovanú kapacitu pre odberateľov z distribučnej sústavy ESC z napäťových úrovní 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

ESC a distribučnou sústavou, ktorá nie je vo vlastníctve alebo v správe ESC za podmienok dohodnutých v zmluve o distribúcii elektriny.

10. Tarifa za distribúciu elektriny a tarifa za straty ESC 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	11,0330

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.

II. 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 ESC Hlavný istič pred elektromerom je istiaci prvok odberateľa, ktorý svojou funkciou obmedzuje výšku maximálneho odoberaného elektrického výkonu v odbernom mieste. Každé nové odberné miesto musí byť vybavené hlavným ističom. Podľa § 24 ods. 1 zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov je ESC 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 ESC.

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 ESC nedohodne inak, s výnimkou odberných miest, na ktorých nebol namontovaný hlavný istič, alebo si odberateľ objektivizoval svoj príkon výmenou ističa počas roku 2012.

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

$P \text{ [kW]} = \sqrt{3} * U_{zdr} \text{ [V]} * I \text{ [A]} * \cos \varphi$ (kde: I 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:

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

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

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

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

1. 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.....	0,7700 €
istič nad 3x10 A do 3x25 A vrátane	1,9400 €
istič nad 3x25 A do 3x63 A vrátane	4,8700 €
istič nad 3x63 A za každý 1A.....	0,0773 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1A.....	0,0300 €/A,

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh..... 71,3900 €.

2. 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.....	1,5500 €
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	2,4700 €
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	3,0900 €
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	3,8600 €
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	4,9400 €

istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	6,1800 €
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	7,7300 €
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	9,7300 €
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	12,3600 €
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	15,4500 €
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	19,3100 €
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	24,7200 €
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..... 63,2400 €.

3. 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.....	5,5600 €
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	8,9000 €
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	11,1200 €
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	13,9100 €
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	17,8000 €
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	22,2500 €
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	27,8100 €
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	35,0400 €
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	44,5000 €
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	55,6200 €
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	69,5300 €
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	88,9900 €
istič nad 3x160 A za každý 1A	0,5600 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,2300 €/A,

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh..... 44,6500 €.

4. C9 - Sadzba pre nemerané odbery

Sadzba za distribúciu sa skladá:

a) Pri nemeráných odberoch pre televízne vykryvače, zabezpečovacie zariadenia železníc, domové čísla, telefónne koncentrátoary, telefónne automaty, dopravné značky a signály, spoločné antény a podobne sa platí paušálna pevná cena **0,9600 € mesačne za každých aj začatých 10 W** inštalovaného príkonu týchto nemeráných odberov.

b) Pri nemeráných odberoch pre hlásiče polície, poplachové sirény, zabezpečovacie zariadenie železníc, kde odber elektriny je **nepatrný** a prevádzka výnimočná, sa platí paušálna pevná cena **1,3500 € mesačne za každé nemerané odberné miesto** tohto druhu bez ohľadu na výšku inštalovaného príkonu.

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

III. Odpočet určených meradiel

Odpočet určených meradiel vykoná ESC 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 ESC o preverenie jeho správnosti.

IV. Ostatné hodnoty určené rozhodnutím úradu:

Regulovaný subjekt ESC. pre jednotlivé skupiny odberateľov elektriny fakturuje okrem taríf za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a taríf za straty pri distribúcii elektriny aj tarifu za poskytovanie systémových služieb a tarifu za prevádzkovanie systému schválenú alebo určenú cenovým rozhodnutím pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy, do ktorej je regulovaný subjekt ESC pripojený - Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s. podľa § 32 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 225/2011 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike.

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

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 03.11.2011 doručený pod podacím číslom úradu č. 27544/2011/BA návrh ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na obdobie odo dňa doručenia rozhodnutia do 31. decembra 2012 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu Europa SC, a.s., Na Troskách 25, 974 01 Banská Bystrica, IČO: 36 712 167 (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. 27874/2011/BA zo dňa 07.11.2011.

Úrad po preštudovaní návrhu ceny zistil, že návrh ceny 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“), vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 189/2011 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 225/2011 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike.

Úrad vyzval listom č. 27875/2011/BA zo dňa 07.11.2011 regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov v návrhu ceny a cenové konanie prerušil rozhodnutím č. 0264/2011/E-PK zo dňa 07.11.2011.

Úrad oznámil regulovanému subjektu listom č. 33795/2011/BA zo dňa 13.12.2011 schválenie návrhu ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2012 pre Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s. a žiadal predmetné tarify za distribúciu elektriny zohľadniť do návrhu ceny.

Regulovaný subjekt dňa 23.12.2011 listom zaevidovaným pod podacím číslom úradu 36215/2011/BA doplnil návrh ceny, čím odstránil nedostatky v návrhu ceny.

Dňa 09.01.2012 doručil úrad podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii v spojení s § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov do podateľne ministerstva listom č. 6/2012/BA zo dňa 03.01.2012 posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi na výpočet ceny na vyjadrenie ministerstvu.

Ministerstvo dňa 16.01.2012 zaslalo kladné vyjadrenie k predloženému návrhu ceny listom zaevidovaným pod podacím číslom úradu 1472/2012/BA zo dňa 13.01.2012 uloženom v spise č. 5868-2011-BA a oznámilo, že k predloženému návrhu ceny nebude vznášať pripomienky.

Úrad pred vydaním rozhodnutia upravil text návrhu ceny z legislatívno-právneho hľadiska a zosúladil 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, s § 1 písm. f) a § 2 písm. f) vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 189/2011 Z.z. o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a § 4, § 30 ods. 2 a 4 a § 32 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 225/2011 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike, 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, PhD., 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, PhD.
predseda Rady pre reguláciu
vykonávajúci pôsobnosť
predsedu úradu

Rozhodnutie sa doručí:

1. Europa SC, a.s., Na Troskách 25, 974 01 Banská Bystrica
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava