

# ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

---

## R O Z H O D N U T I E

Číslo: 0170/2010/E

Bratislava, 29.1.2010

Číslo spisu: 3611-2009-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 schválenia ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre regulovaný subjekt **MEOPTIS, s.r.o., Lachová 37, 851 03 Bratislava, IČO 31 371 485, pre prevádzku Banská prevádzka, ul. Stará spišská cesta 37, 040 11 Košice** takto

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

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví podľa § 14 ods. 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 **MEOPTIS, s.r.o., Lachová 37, 851 03 Bratislava, IČO 31 371 485, pre prevádzku Banská prevádzka, ul. Stará spišská cesta 37, 040 11 Košice** schvaľuje 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. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí platia pre distribúciu elektriny pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou odberateľov elektriny v domácnostiach podľa výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 10. júna 2009 č. 1/2009 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania, 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 podľa pripojenia elektrického zariadenia odberateľa elektriny na príslušnú napäťovú úroveň do distribučnej sústavy prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy **MEOPTIS, s.r.o., Lachová 37, 851 03 Bratislava, IČO 31 371 485 pre prevádzku Banská prevádzka, ul. Stará spišská cesta 37, 040 11 Košice** (ďalej len „**MEOPTIS**“). Tieto tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.
2. Odberné miesta, ktorým je distribuovaná elektrina sú pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1 kV (ďalej len do „**DS nn**“).

3. Uvedené tarify a ostatné hodnoty relevantné pre fakturáciu distribúcie elektriny do odberného miesta platia pre každé jedno odberné miesto samostatne. Odberné miesto je vybavené určeným meradlom vo vlastníctve MEOPTIS, s.r.o. s výnimkou odberných miest s tarifou „Nemeraná spotreba“. Za jedno samostatné odberné miesto sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa elektriny na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou; to platí aj vtedy, ak súvislosť pozemku je prerušená verejnou komunikáciou.
4. Meranie odberu elektriny sa uskutočňuje podľa podmienok merania určených v Technických podmienkach a v prevádzkovom poriadku MEOPTIS, s.r.o. (ďalej len „prevádzkový poriadok“). Požiadavky na meranie nad štandard definovaný MEOPTIS, s.r.o. a ceny za tieto zvláštne prípady sa osobitne dohodnú medzi MEOPTIS, s.r.o. a dodávateľom elektriny alebo medzi MEOPTIS, s.r.o. a odberateľom elektriny (ďalej „medzi MEOPTIS, s.r.o. a zmluvnými partnermi“).
5. MEOPTIS, s.r.o. fakturuje distribúciu elektriny do odberného miesta na základe odpočtu určeného meradla v termíne a spôsobom stanoveným v prevádzkovom poriadku. Odpočet určených meradiel vykoná MEOPTIS, s.r.o. zvyčajne 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, alebo po stanovení spotreby iným spôsobom ako fyzickým odpočtom. Požiadavky na odpočet nad štandard definovaný v prevádzkovom poriadku sa osobitne dohodnú medzi MEOPTIS, s.r.o. a zmluvnými partnermi. Ak odberateľ elektriny neumožní prístup k určenému meradlu alebo neumožní vykonanie odpočtu, vyúčtovanie sa vykoná náhradným spôsobom. Ak objem distribuovanej elektriny sa určí iným spôsobom ako fyzickým odpočtom, môže odberateľ elektriny požiadať MEOPTIS, s.r.o. o preverenie jeho správnosti.
6. Pevná zložka tarify za distribúciu elektriny za časť fakturačného obdobia sa pre konkrétne odberné miesto určí alikvotne podľa počtu dní platnosti zmluvy, na základe ktorej sa poskytuje distribúcia elektriny do tohto odberného miesta (zmluva o prístupe k DS a distribúcii elektriny, resp. rámcová distribučná zmluva). Za každý deň fakturovaného obdobia sa vyúčtuje  $1/365$  súčtu dvanástich mesačných pevných zložiek tarify.
7. Pokiaľ je odberné miesto fakturované na základe mesačného odpočtu elektriny a fakturačné obdobie je zhodné s kalendárnym mesiacom, potom sa fakturuje pevná zložka tarify za distribúciu elektriny v €/mesiac. Ak nie je zhodné, potom sa pri určení pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny postupuje podľa bodu č. 6 tejto časti.  
Ak je odberné miesto fakturované na základe ročného odpočtu elektriny, potom sa pri určení pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny postupuje podľa bodu č. 6 tejto časti.
8. Tarify za distribúciu elektriny sú kalkulované pri štandardnom pripojení odberného miesta v zmysle Technických podmienok MEOPTIS, s.r.o. jedným vedením (odbočením od hlavného vedenia alebo zaslučkovaním) z jedného napäťového uzla distribučnej sústavy MEOPTIS, s.r.o.. Pri pripojení odberateľa elektriny so zvláštnymi nárokmi na distribúciu (ďalej iba „nadštandardná distribúcia“) sa táto tarifa za distribúciu elektriny osobitne dohodne medzi MEOPTIS, s.r.o. a zmluvnými partnermi.
9. Definovanie pojmov

Rezervovaná kapacita na napäťovej úrovni nízkeho napätia je MRK stanovená amperickou hodnotou ističa pred elektromerom alebo prepočítaná kilowattová hodnota MRK na prúd v ampéroch. MRK je dojednaná v zmluve o pripojení alebo určená v pripojovacích podmienkach. Pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu môže byť zmluvne dojednaná rezervovaná kapacita v intervale 20 až 100% MRK a nemusí byť viazaná na amperickú hodnotu hlavného ističa pred elektromerom.

- 9.1. Ak je rezervovaná kapacita pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nn stanovená amperickou hodnotou ističa pred elektromerom, v prípade použitia ističa s nastaviteľnou tepelnou a skratovou spúšťou musí byť tento konštrukčne upravený tak, aby bolo možné nastavenie spúšte riadne zaplombovať na čelnom paneli prístroja. Ak táto úprava nebude konštrukčne možná, potom za MRK a rezervovanú kapacitu sa bude považovať nominálna amperická hodnota ističa ( $I_n$ ). Hlavný istič pred elektromerom musí byť vybavený nezameniteľným označením jeho prúdovej hodnoty a zabezpečený prevádzkovou plombou MEOPTIS, s.r.o. V prípade priamych meraní musí byť vybavený plombou hlavný kryt ističa.
- 9.2. Ak odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom alebo nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, resp. nie je vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu, za MRK a rezervovanú kapacitu sa považuje maximálna hodnota zaťaženia meracej súpravy.
- 9.3. Pre trojfázové odbery pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia sa rezervovaná kapacita a MRK pre potreby vyhodnotenia rezervovanej kapacity a MRK prepočíta podľa vzorca:  
$$P \text{ [kW]} = \sqrt{3} \cdot U_{zdr} \text{ [V]} \cdot I \text{ [A]} \cdot \cos \varphi$$
 (kde:  $I$  je prúd v Ampéroch;  $U_{zdr} = 0,4 \text{ kV}$ ,  $\cos \varphi = 0,95$ )
- 9.4. Ak má odberateľ elektriny zmluvu o združenej dodávke elektriny je pre MEOPTIS, s.r.o. záväzné oznámenie o výške a type rezervovanej kapacity od príslušného dodávateľa elektriny.
- 9.5. V rámci procesu zmeny dodávateľa elektriny na odbernom mieste nie je možné pre dané odberné miesto meniť rezervovanú kapacitu alebo MRK.
- 9.6. Zvýšenie hodnoty MRK (ak to dovoľujú technické možnosti distribučnej sústavy) resp. zníženie hodnoty MRK pri existujúcom odbernom mieste je možné iba uzavretím novej zmluvy o pripojení.
- 9.7. Zmluvný partner je oprávnený požiadať MEOPTIS, s.r.o. o zníženie MRK. V prípade doručenia žiadosti zo strany zmluvného partnera o opätovné zvýšenie MRK pre odberné miesto, pre ktoré bola znížená hodnota MRK na žiadosť zmluvného partnera, bude MEOPTIS, s.r.o. považovať túto žiadosť podľa bodu 9.6. tejto časti za žiadosť o uzavretie novej zmluvy o pripojení z dôvodu zvýšenia hodnoty MRK.

Pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia po 31. decembri 2004 pri navýšení MRK na pôvodnú hodnotu MRK MEOPTIS, s.r.o. neuplatňuje cenu za pripojenie.

## II. Tarify za distribúciu elektriny pre odberné miesta odberateľov elektriny pripojené do miestnej distribučnej sústavy nízkeho napätia

| Sadzba/Tarifa |               |                    | Veľkosť hlavného ističa alebo RK v Ampéroch |         |         |         |         |          |          |            | Variabilná zložka tarify za distribúciu vrátane prenosu elektriny (€/kWh) |    | Tarifa za distribučné straty (€/kWh) |
|---------------|---------------|--------------------|---------------------------------------------|---------|---------|---------|---------|----------|----------|------------|---------------------------------------------------------------------------|----|--------------------------------------|
|               |               |                    | Od hodnoty                                  | -       | 3x10A   | 3x25A   | 3x50A   | 3x100A   | 3x160A   | nad 3x230A |                                                                           |    |                                      |
| Názov         | Popis         | Spotreba elektriny | Do hodnoty                                  | 3x10A   | 3x25A   | 3x50A   | 3x100A  | 3x160A   | 3x230A   | €/mes.     | €/A/mes.                                                                  | VT | NT                                   |
| C1            | Jednotarif NN | Nízka              | Pevná                                       | 1,3930  | 2,7860  | 4,1790  | 8,3579  | 11,4922  | 13,9299  | 0,0871     | 0,0817                                                                    | -  | 0,011108                             |
| C3            |               | Vysoká             | zložka tarify                               | 13,9299 | 27,8598 | 41,7897 | 83,5794 | 114,9216 | 139,2990 | 0,8706     | 0,0410                                                                    | -  | 0,011108                             |
|               |               | Bod zlomu v kWh    |                                             | 3,696   | 7,393   | 11,089  | 22,178  | 30,495   | 36,964   | 231        |                                                                           |    |                                      |

Pre výpočet poplatkov za jednofázový istič je uvažovaná jedna tretina amperickej hodnoty trojfázového ističa, takže napr. poplatok za istič 1x30A je rovný poplatku za istič 3x10A

Pre zaradenie hodnoty ističa do príslušného pásma ističov sa veľkosť ističa určená numerickou hodnotou chápe vrátane, t.j. napr. istič do 3x25A patrí do pásma ističov 3x10A - 3x25A.

Body zlomu v kWh znamenajú objem spotreby elektriny, pri ktorom je náklad na distribúciu elektriny rovnaký v pásme nízkej a vysokej spotreby. Pri objeme distribúcie elektriny vyššom ako je bod zlomu v kWh je výhodnejšie byť zaradený v pásme vysokej spotreby elektriny. Pri tarife C7 -Dvojtarif 8 NN sú body zlomu vypočítané pri priemernom podiele spotreby elektriny medzi NT (34%) a VT (66%). Pre veľkosť hlavného ističa nad 3x230A je bod zlomu prepočítaný v kWh/1A, t.j. pri objeme distribúcie elektriny prepočítanom na 1A vyššom ako je bod zlomu v kWh na 1A je výhodnejšie byť zaradený v pásme vysokej spotreby elektriny.

- Výška pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny pre odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia sa určí na základe rezervovanej kapacity, ktorá je definovaná podľa časti I. bodu 9.1. alebo 9.2. pre príslušné pásmo ističov.
- Výška variabilnej platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny v €/kWh a množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie.
- Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty (€/kWh) a množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie.
- V prípadoch odberných miest podľa časti I. bodu 9.2., keď si odberateľ elektriny zabezpečí inštaláciu hlavného ističa pred elektromerom v súlade s technickými podmienkami MEOPTIS, s.r.o. a uzavrie s MEOPTIS, s.r.o. novú zmluvu o pripojení, MEOPTIS, s.r.o. bude fakturovať pre dané odberné miesto výšku pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny podľa hodnoty rezervovanej kapacity podľa časti I. bodu 9.1.
- Podmienky pre distribučné sadzby:  
**C1 a C3 – Jednotarif NN** – jednopásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny (C1), resp. s vyššou spotrebou elektriny (C3).

## III. Ostatné tarify fakturované MEOPTIS, s.r.o.

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

- tarifu za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny..... 9,6000 €/MWh,
- tarifu za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny.... 6,3000 €/MWh.

**Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sú bez DPH a bez spotrebnej dane z elektriny.**

## Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 29.9.2009 doručený návrh ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31. decembra 2010 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu MEOPTIS, s.r.o., Lachová 37, 851 03 Bratislava, IČO 31 371 485, pre prevádzku Banská prevádzka, ul. Stará spišská cesta 37, 040 11 Košice (ďalej len

„regulovaný subjekt“), zaevidovaný pod podacím číslom úradu č. 11139/2009/BA. Týmto dňom 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. 11364/2009/BA zo dňa 1.10.2009.

Úrad po posúdení návrhu ceny ako aj ostatných podkladov k návrhu ceny zistil, že návrh ceny je neúplný pretože neobsahuje všetky náležitosti podľa 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 listom č. 11365/2009/BA zo dňa 1.10.2009 vyzval regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov návrhu ceny. Úrad zároveň cenové konanie rozhodnutím č. 040/3611-2009-BA/02/PK zo dňa 1.10.2009 prerušil.

Úrad oznámil regulovanému subjektu listom č. 16041/2009/BA zo dňa 9.12.2009 schválenie návrhu ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2010 pre Východoslovenská distribučná, a.s. a žiadal predmetné tarify za distribúciu elektriny zohľadniť do návrhu ceny.

Doplnený návrh ceny zaslal regulovaný subjekt úradu dňa 22.12.2009 zaevidovaný pod podacím číslom úradu 17818/2009/BA zo dňa 22.12.2009, pričom odstránil všetky nedostatky návrhu ceny.

Dňa 14.1.2010 úrad osobne doručil listom č. 324/2010/BA zo dňa 11.1.2010 podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi na výpočet ceny na vyjadrenie ministerstvu.

Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky sa k predloženému návrhu ceny vyjadrilo dňa 22.1.2010 listom zaevidovaným pod podacím číslom úradu 1069/2010/BA zo dňa 19.1.2010, ktorý je uložený v spise 3678-2009-BA, kladne a oznámilo, že k predloženému návrhu ceny nebude vznášať pripomienky.

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 doplneného návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je 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 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. MEOPTIS, s.r.o., Lachová 37, 851 03 Bratislava
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava