

# ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

---

## ROZHODNUTIE

Číslo: 0097/2008/E

Bratislava, 31.12.2007

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 distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre regulovaný subjekt **Energy Snina, a.s., Strojárska 4435, 069 01 Snina, IČO 35 940 832** takto

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

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví na základe § 14 ods. 5 v spojení s § 12 ods. 1 písm. d), e) a 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 § 2 písm. d) a f) a § 3 písm. d) a f) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. júna 2007 č. 1/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsob jej vykonania a výnosom Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. augusta 2007 č. 2/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah a štruktúra oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny v elektroenergetike a ktorým sa dopĺňa výnos Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. júna 2007 č. 1/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsob jej vykonania pre regulovaný subjekt **Energy Snina, a.s., Strojárska 4435, 069 01 Snina, IČO 35 940 832** schvaľuje na obdobie od 1.1.2008 do 31.12.2008 tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a maximálnu cenu za poskytovanie systémových služieb pre jednotlivé skupiny odberateľov regulovaného subjektu v prevádzke **Strojárska 4435, 069 01 Snina**:

### I. Všeobecné podmienky

1. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí platia pre distribúciu elektriny pre užívateľov distribučnej sústavy v zmysle výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 1/2007 zo dňa 27. júna 2007, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsob jej vykonania a výnosom Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 2/2007 zo dňa 27. augusta 2007, ktorým sa ustanovuje rozsah a štruktúra oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny v elektroenergetike a ktorým sa dopĺňa výnos Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 1/2007 zo dňa 27. júna 2007, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsob jej vykonania podľa pripojenia elektrického zariadenia odberateľa na príslušnú napäťovú úroveň do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy **Energy Snina, a.s., Strojárska 4435, 069 01 Snina, IČO 35 940 832** (ďalej len „**Energy Snina, a.s.**“).

2. Odberné miesta, ktorým je distribuovaná elektrina, sa delia podľa pripojenia elektrického zariadenia odberateľa na príslušnú napäťovú úroveň do týchto kategórií:
  - a) Odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy vysokého napätia od 1 kV do 22 kV ďalej len do „DS vn“),
  - b) Odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1 kV (ďalej len do „DS nn“).
3. Uvedené tarify platia pre každé jedno odberné miesto samostatne. Odberné miesto je vybavené určeným meradlom. Za jedno samostatné odberné miesto sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou; to platí aj v prípade, ak súvislosť pozemku je prerušená verejnou komunikáciou.
4. Meranie odberu elektriny sa uskutočňuje v zmysle stanovených podmienok merania definovaných v Technických podmienkach a v prevádzkovom poriadku Energy Snina, a.s. (ďalej len „Prevádzkový poriadok“). Požiadavky na meranie nad štandard definovaný Energy Snina, a.s. a ceny za tieto zvláštne prípady sa osobitne dohodnú medzi Energy Snina, a.s. a odberateľom (ďalej „medzi Energy Snina, a.s. a zmluvnými partnermi“).
5. Energy Snina, a.s. fakturuje distribúciu elektriny na základe odpočtu určeného meradla v termíne a spôsobom stanoveným v Prevádzkovom poriadku. Odpočet určených meradiel vykoná Energy Snina, a.s. na konci fakturačného obdobia. Pri zmene tarify za distribúciu elektriny na začiatku alebo v priebehu regulačného roka, sa nová tarifa bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel. Požiadavky na odpočet nad štandard definovaný v Prevádzkovom poriadku sa osobitne dohodnú medzi Energy Snina, a.s. a zmluvnými partnermi. Ak odberateľ neumožní prístup k určenému meradlu alebo neumožní vykonanie odpočtu, vyúčtovanie sa vykoná náhradným spôsobom. V prípade, že objem distribuovanej elektriny sa určí iným spôsobom ako fyzickým odpočtom, môže odberateľ elektriny požiadať Energy Snina, a.s. o preverenie jeho správnosti.
6. Pevná zložka tarify za distribúciu elektriny za časť fakturačného obdobia sa určí alikvotne podľa počtu dní trvania odberu. Za každý deň fakturovaného obdobia sa vyúčtuje  $1/366$  súčtu dvanástich mesačných pevných zložiek tarify.
7. Pokiaľ je odberateľ elektriny fakturovaný na základe mesačného odpočtu elektriny a fakturačné obdobie je zhodné s kalendárnym mesiacom, potom sa fakturuje pevná zložka tarify za distribúciu v Sk/mesiac. V prípade, ak nie je zhodné, potom sa pri určení pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny postupuje podľa bodu č.6.
8. Tarify za distribúciu elektriny sú kalkulované pri štandardnom pripojení odberného miesta v zmysle Technických podmienok Energy Snina, a.s. jedným vedením (odbočením od hlavného vedenia alebo zaslučkovaním) z jedného napäťového uzla distribučnej sústavy Energy Snina, a.s.

Pre uplatnenie tarify na odbernom mieste, ktoré je napájané dvomi alebo viacerými prívodmi platí, že:

ak druhý alebo ďalšie prívody nemajú charakter rezervných prívodov, t.j. ak je nimi zabezpečovaná distribúcia elektriny, odber sa považuje za dve alebo viac meracích miest s jednou sadzbou podľa napätia príslušného prívodu.

## 9. Definovanie pojmov

- Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) na napäťovej úrovni vn je to stredná hodnota štvrt' hodinového elektrického činného výkonu dohodnutého v zmluve o pripojení alebo určeného v pripojovacích podmienkach, ktoré sú súčasťou vyjadrenia Energy Snina, a.s. k žiadosti o pripojenie.
- Rezervovaná kapacita (ďalej len „RK“) je ročná, 3-mesačná a mesačná rezervovaná kapacita. Na napäťovej úrovni vn je to stredná hodnota štvrt' hodinového elektrického činného výkonu dohodnutého v zmluve o distribúcii elektriny alebo v zmluve o dodávke a distribúcii elektriny platná pre kalendárne ročné, 3-mesačné, alebo mesačné časové obdobie, na základe ktorého sa mesačne fakturuje pevná zložka tarify za distribúciu elektriny. Rezervovaná kapacita nesmie byť vyššia ako MRK. Minimálnou hodnotou rezervovanej kapacity je 20% MRK.
- 3-mesačná rezervovaná kapacita - je platná v danom kalendárnom roku pre mesiace január – marec, apríl – jún, júl – september, október – december.
- Odberateľ, ktorého odberné miesto je pripojené do DS vn môže počas kalendárneho roka zmluvne zmeniť typ RK z ročnej na trojmesačnú alebo na mesačnú a z trojmesačnej na mesačnú RK pri zachovaní pôvodnej ročnej sumy RK. Nie sú dovolené zmeny typu RK z mesačnej na trojmesačnú, resp. na ročnú a z trojmesačnej na ročnú rezervovanú kapacitu.
- Nameraný štvrt' hodinový výkon na napäťovej úrovni vn je najvyššia nameraná stredná hodnota elektrického činného výkonu v 15 minútovej meracej perióde, ktorý bol meraný počas kalendárneho mesiaca v dňoch pondelok až nedeľa celých 24 hodín denne. V prípade, že nameraný štvrt' hodinový výkon prekročí dohodnutú RK, resp. MRK, Energy Snina, a.s. uplatní tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa časti III. tohto rozhodnutia.
- MRK a RK na napäťovej úrovni nn je stanovená ročným množstvom odberu elektriny v kWh.
- MRK na napäťovej úrovni nn pri odbere elektriny nad 300 001 kWh ročne je stredná hodnota štvrt' hodinového elektrického činného výkonu dohodnutého v zmluve o pripojení alebo určeného v pripojovacích podmienkach, ktoré sú súčasťou vyjadrenia Energy Snina, a.s. k žiadosti o pripojenie.
- RK je ročná, 3-mesačná a mesačná rezervovaná kapacita. Na napäťovej úrovni nn je to stredná hodnota štvrt' hodinového elektrického činného výkonu dohodnutého v zmluve o distribúcii alebo zmluve o dodávke a distribúcii elektriny platná pre kalendárne ročné, 3-mesačné, alebo mesačné časové obdobie, na základe ktorého sa mesačne fakturuje pevná zložka tarify za distribúciu elektriny.
- Nameraný štvrt' hodinový výkon na napäťovej úrovni nn pri odbere nad 300 001 kWh ročne je najvyššia nameraná stredná hodnota priemerného elektrického činného výkonu v 15 minútovej meracej perióde, ktorý bol meraný počas kalendárneho mesiaca v dňoch pondelok až nedeľa celých 24 hodín denne. V prípade, že nameraný štvrt' hodinový výkon prekročí dohodnutú rezervovanú kapacitu, Energy Snina, a.s. uplatní tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa časti III. tohto rozhodnutia.

- V prípade pripojenia nového odberného miesta do distribučnej sústavy, resp. ukončenia odberu v priebehu kalendárneho mesiaca za RK je účtovaná alikvotná časť pevnej zložky tarify.
- Za rezervovanú kapacitu pre rok 2008 sa považuje rezervovaná kapacita platná v roku 2007, resp. rezervovaná kapacita preukázateľne oznámená Energy Snina, a.s. do 31. júla 2007.
- Za rezervovanú kapacitu pre rok 2009 sa považuje rezervovaná kapacita platná v roku 2008, resp. rezervovaná kapacita preukázateľne oznámená Energy Snina, a.s. do 31. júla 2008.
- Ak má odberateľ zmluvu o združenej dodávke elektriny, je pre Energy Snina, a.s. záväzné oznámenie o výške RK od odberateľa elektriny. V prípade, že odberateľ pre svoje odberné miesta pre oznámenie výšky RK splnomocnil svojho dodávateľa elektriny a ten to neoznámil, za RK sa bude považovať zmluvne dohodnutá RK platná v predchádzajúcom kalendárnom roku.
- V rámci procesu zmeny dodávateľa elektriny na odbernom mieste nie je možné pre dané odberné miesto znižovať RK.
- Hodnotu RK je možné v priebehu kalendárneho roku zvýšiť do úrovne MRK dohodnutej v zmluve o pripojení alebo určenej v pripojovacích podmienkach, ktoré sú súčasťou vyjadrenia Energy Snina, a.s. ku žiadosti o pripojenie. O zvýšení RK musí zmluvný partner požiadať najneskôr do 20. kalendárneho dňa prebiehajúceho mesiaca na nasledujúce obdobie.
- Zvýšenie hodnoty MRK pri existujúcom odbernom mieste je možné uzavretím novej zmluvy o pripojení, ak to dovoľujú technické možnosti sústavy.

## II. Tarify za distribúciu elektriny oprávneným odberateľom podľa napät'ových úrovní

### 1. Tarify za distribúciu elektriny pre odberné miesta odberateľov pripojené do distribučnej sústavy vysokého napätia

|                                                                            | Pripojenie do DS vn        |                                |                              |
|----------------------------------------------------------------------------|----------------------------|--------------------------------|------------------------------|
|                                                                            | Ročná rezervovaná kapacita | 3-mesačná rezervovaná kapacita | Mesačná rezervovaná kapacita |
| Pevná zložka tarify za distribúciu (Sk/kW/mesiac)                          | 32,60                      | 35,86                          | 39,12                        |
| Variabilná zložka tarify za distribúciu vrátane prenosu elektriny (Sk/MWh) | 192,51                     |                                |                              |
| Tarifa za distribučné straty (Sk/MWh)                                      | 47,59                      |                                |                              |

2. Výška pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny a rezervovanej kapacity RK. Pre výpočet pevnej mesačnej platby sa za RK pre rok 2008 považuje zmluvne dohodnutá RK v roku 2007, resp. RK preukázateľne oznámená Energy Snina, a.s. do 31. júla 2007.

Výška variabilnej platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny a množstva odobranej elektriny v MWh za príslušné obdobie.

Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty a množstva odobranej elektriny v MWh za príslušné obdobie.

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

|                                                                            | Pripojenie do DS nn s odberom nad 300 001 kWh ročne |                                |                              |
|----------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------|--------------------------------|------------------------------|
|                                                                            | Ročná rezervovaná kapacita                          | 3-mesačná rezervovaná kapacita | Mesačná rezervovaná kapacita |
| Pevná zložka tarify za distribúciu (Sk/kW/mesiac)                          | 242,32                                              | 266,55                         | 290,78                       |
| Variabilná zložka tarify za distribúciu vrátane prenosu elektriny (Sk/MWh) | 517,22                                              |                                |                              |
| tarifa za distribučné straty (Sk/MWh)                                      | 142,24                                              |                                |                              |

|                                                                            | Pripojenie do DS nn s odberom do 25 000 kWh ročne | Pripojenie do DS nn s odberom od 25 001 do 300 000 kWh ročne |
|----------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------|
| Pevná zložka tarify za distribúciu (Sk/mesiac)                             | 272,34                                            | 5 900,08                                                     |
| Variabilná zložka tarify za distribúciu vrátane prenosu elektriny (Sk/MWh) | 2 586,29                                          | 2 286,21                                                     |
| Tarifa za distribučné straty (Sk/MWh)                                      | 142,24                                            | 142,24                                                       |

- Výška pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny nad 300 001 kWh ročne sa vypočíta ako súčin pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny a rezervovanej kapacity RK. Pre výpočet pevnej mesačnej platby sa za RK pre rok 2008 považuje zmluvne dohodnutá rezervovaná kapacita v roku 2007, resp. RK preukázateľne oznámená Energy Snina, a.s. do 31. júla 2007.
- Výška variabilnej platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny a množstva odobranej elektriny v MWh za príslušné obdobie.
- Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty a množstva odobranej elektriny v MWh za príslušné obdobie.

### III. Tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt

#### 1. Tarifa za prekročenie MRK

V prípade prekročenia MRK nad zmluvne dohodnutú alebo stanovenú hodnotu Energy Snina, a.s. fakturuje tarifu formou prírážky za každý takto prekročený kW vo výške 15-násobku zmluvne dohodnutej pevnej zložky tarify za distribúciu (tarify za výkon). Cena za prekročenie MRK sa vypočíta ako súčin tarify za prekročenie MRK a skutočné namerané prevýšenie MRK v danom mesiaci. Cena sa uplatňuje na celý mesiac, v ktorom došlo k prekročeniu.

## 2. Tarifa za prekročenie RK

V prípade prekročenia RK nad dohodnutú alebo stanovenú hodnotu, Energy Snina, a.s. fakturuje tarifu formou prirážky za každý takto prekročený kW vo výške 5-násobku zmluvne dohodnutej pevnej zložky tarify za distribúciu (tarify za výkon). Cena za prekročenie RK sa vypočíta ako súčin tarify za prekročenie RK a skutočné namerané prevýšenie RK v danom mesiaci. Cena sa uplatňuje na celý mesiac, v ktorom došlo k prekročeniu.

Tieto tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny od prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do sústavy ktorého je regulovaný subjekt Energy Snina, a.s. pripojený – Východoslovenská distribučná, a.s. Košice a tarify za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.

Regulovaný subjekt Energy Snina, a.s. pre jednotlivé skupiny odberateľov faktúruje okrem taríf za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny tieto nasledovné ceny:

1. maximálnu cenu za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny ..... 147,29 Sk/MWh,
2. tarifu za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny.....88,00 Sk/MWh.

**Všetky uvedené ceny sú bez DPH a bez spotrebnej dane z elektriny.**

### **Odôvodnenie:**

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 19.12.2007 doručený pod podacím číslom úradu č. 5642/2007 návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb na rok 2008 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu Energy Snina, a.s., Strojárska 4435, 069 01 Snina, IČO 35 940 832 (ďalej len „regulovaný subjekt“). Týmto dňom sa začalo cenové konanie.

Podľa § 14 ods. 2 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“) úrad listom č. 5642/URSO/2007/02/2 zo dňa 20.12.2007 oznámil Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky, že začalo konanie vo veci rozhodnutia o návrhu ceny, ktorý predložil regulovaný subjekt.

Úrad podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii predložil listom č. 5642/URSO/2007/02/3 zo dňa 20.12.2007 Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi na výpočet ceny na vyjadrenie.

Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky sa v zákonnej 10 dňovej lehote k predloženému návrhu ceny nevyjadrilo, podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii sa má za to, že k predloženému návrhu nemá pripomienky.

Úrad po preskúmaní predloženého návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii, v súlade s § 2 písm. d) a f) a § 3 písm. d) a f) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. júna 2007 č. 1/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsob jej vykonania (oznámenie č. 302/2007 Z. z.) a prílohou č. 5 k výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví

z 27. augusta 2007 č. 2/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah a štruktúra oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny v elektroenergetike a ktorým sa dopĺňa výnos Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. júna 2007 č. 1/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsob jej vykonania (oznámenie č. 406/2007 Z. z.) a 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, a to v lehote 15 dní odo dňa jeho oznámenia, na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, Bajkalská 27, P.O. Box 12, 820 07 Bratislava 27. 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. Energy Snina, a.s., Strojárska 4435, 069 01 Snina
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava