

R O Z H O D N U T I E

Číslo: 0037/2006/E

Bratislava 28.12.2005

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 5 ods. 1 písm. d) a f) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. 658/2004 Z.z. vo veci rozhodnutia o návrhu ceny 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. 4 v spojení s § 12 ods. 1 písm. d) a e) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. 658/2004 Z. z. a v súlade s výnosom Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 2/2005 zo dňa 30. júna 2005, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v elektroenergetike a spôsob jej vykonania, rozsah a štruktúra oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny, pre regulovaný subjekt Energy Snina, a.s. Strojárska 4435, 069 01 Snina, IČO 35 940 832 schvaľuje na obdobie od 1.1.2006 do 31.12.2006 tieto pevné ceny - tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre jednotlivé skupiny odberateľov regulovaného subjektu:

Všeobecné podmienky

1. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí platia pre distribúciu elektriny v zmysle výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 2/2005 zo dňa 30. júna 2005, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v elektroenergetike a spôsob jej vykonania, rozsah a štruktúra oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny podľa pripojenia elektrického zariadenia odberateľa na príslušnú napäťovú úroveň do distribučnej sústavy Energy Snina, a.s. (ďalej len „Energy Snina, a.s.“).
2. Odberatelia elektriny, ktorým je distribuovaná elektrina, sa delia podľa pripojenia na príslušnú napäťovú úroveň a spôsobu merania do týchto kategórií:
 - a) Odberatelia pripojení na sieť vysokého napätia od 1 kV do 22 kV (vn),
(s priebehovým meraním),
 - b) Odberatelia pripojení na sieť vysokého napätia od 1 kV do 22 kV (vn),
(bez priebehového merania),
 - c) Odberatelia pripojení na distribučnú sieť nízkeho napätia do 1 kV (nn).
3. Ďalej 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. Tarify za distribúciu elektriny sú kalkulované pri základnom zabezpečení pripojenia odberateľa.

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

- a) ak druhý alebo ďalšie prívody majú charakter rezervných prívodov, odbernému miestu sa prizná jedna tarifa, a to podľa napätia hlavného napájača;
- b) ak druhý alebo ďalšie prívody nemajú charakter rezervných prívodov, t.j. ak je nimi zabezpečovaná dodávka elektriny, odber sa považuje za dve alebo viac meracích miest s jednou sadzbou podľa napätia príslušného prívodu.

5. Definovanie pojmov

- Maximálna rezervovaná kapacita na úrovni vn je hodnota 15 minútového výkonu dohodnutého v zmluve o pripojení alebo určeného v pripojovacích podmienkach.
- Ročný a 3-mesačný požadovaný príkon na úrovni vn je 15 minútový výkon dohodnutý v zmluve o distribúcii alebo zmluve o dodávke a distribúcii elektriny (zmluva o združenej dodávke) platný pre ročné alebo 3-mesačné časové obdobie, na základe ktorého sa mesačne účtuje pevná zložka tarify za distribúciu elektriny.
- 3-mesačný požadovaný príkon je platný v danom kalendárnom roku pre mesiace január – marec, apríl – jún, júl – september, október – december.
- Maximálna rezervovaná kapacita na úrovni nn pri odbere elektriny nad 500 000 kWh ročne je hodnota 15 minútového výkonu dohodnutého v zmluve o pripojení alebo určeného v pripojovacích podmienkach.
- Požadovaný príkon na úrovni nn je stanovený ročným množstvom odberu elektriny v kWh.
- Ak sa pripojí nový odberateľ v priebehu kalendárneho mesiaca za požadovaný príkon je účtovaná alikvotná časť tarify.
- Hodnotu požadovaného príkonu je možné v priebehu kalendárneho roku zvýšiť do úrovne maximálne rezervovanej kapacity dohodnutej v zmluve o pripojení alebo určenej v pripojovacích podmienkach.
- Zvýšenie hodnoty maximálne rezervovanej kapacity pri existujúcom odbere je možné uzavretím novej zmluvy o pripojení, ak to dovoľujú technické možnosti sústavy.
- Za požadovaný príkon na rok 2006 sa považuje zmluvne dohodnutý požadovaný príkon platný v roku 2005, resp. požadovaný príkon oznámený Energy Snina, a.s. do 30. novembra 2005.
- Za požadovaný príkon na rok 2007 sa považuje zmluvne dohodnutý požadovaný príkon platný v roku 2006, resp. požadovaný príkon oznámený Energy Snina, a.s. do 30. júla 2006.

II. Tarifa za distribúciu elektriny oprávneným odberateľom podľa napätových úrovní

1. Tarifa za distribúciu elektriny pre odberateľov pripojených na sieť vysokého napätia

	Pripojenie na sieť vn	
	Ročný požadovaný príkon	3-mesačný požadovaný príkon
Pevná zložka tarify za distribúciu (Sk/kW/mesiac)	17,27	31,09
Variabilná zložka tarify za distribúciu (Sk/MWh)	72,26	
tarifa za distribučné straty (Sk/MWh)	10,05	

2. Výška pevnej mesačnej platby za distribúciu sa vypočíta ako súčin pevnej zložky tarify za distribúciu a požadovaného príkonu. Pre výpočet pevnej mesačnej platby sa za požadovaný príkon na rok 2006 považuje zmluvne dohodnutý požadovaný príkon v roku 2005, resp. požadovaný príkon oznámený Energy Snina, a.s. do 30.11.2005.

Výška variabilnej platby za distribúciu sa vypočíta ako súčin variabilnej zložky tarify za distribúciu 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. Tarifa za distribúciu elektriny pre odberateľov pripojených na sieť nízkeho napätia

	Pripojenie na sieť nn s odberom nad 500 001 kWh ročne	
	Ročný požadovaný príkon	3-mesačný požadovaný príkon
Pevná zložka tarify za distribúciu (Sk/kW/mesiac)	40,58	73,04
Variabilná zložka tarify za distribúciu (Sk/MWh)	233,61	
tarifa za distribučné straty (Sk/MWh)	37,26	

	Pripojenie na sieť nn s odberom do 50 000 kWh ročne	Pripojenie na sieť nn s odberom od 50 001 do 500 000 kWh ročne
Pevná zložka tarify za distribúciu (Sk/mesiac)	720,85	6 716,33
Variabilná zložka tarify za distribúciu (Sk/MWh)	1 384,82	622,71
tarifa za distribučné straty (Sk/MWh)	37,26	37,26

4. Výška pevnej mesačnej platby za distribúciu nad 500 000 kWh ročne sa vypočíta ako súčin pevnej zložky tarify za distribúciu a požadovaného príkonu. Pre výpočet pevnej mesačnej platby sa za požadovaný príkon na rok 2006 považuje zmluvne dohodnutý

požadovaný príkon v roku 2005, resp. požadovaný príkon oznámený Energy Snina, a.s. do 30.11.2005.

5. Výška variabilnej platby za distribúciu sa vypočíta ako súčin variabilnej zložky tarify za distribúciu a množstva odobranej elektriny v kWh za príslušné obdobie.
6. Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty a množstva odobranej elektriny v kWh za príslušné obdobie.

III. Tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt

Tarifa za prekročenie požadovaného príkonu

V prípade prekročenia požadovaného príkonu nad dohodnutú alebo stanovenú hodnotu, Energy Snina, a.s. účtuje tarifu formou prirážky za každý takto prekročený kW vo výške 700 Sk/kW/mesiac.

IV. Odpočet určených meradiel

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. 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.

Energy Snina, a.s. bude pre jednotlivé skupiny odberateľov faktúrovať okrem tarify za distribúciu elektriny tieto nasledovné tarify:

- | | |
|---|---------------|
| 1. tarifu za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny | 365,00 Sk/MWh |
| 2. tarifu za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny pripojených do distribučnej sústavy | 133,00 Sk/MWh |
| 3. tarifu za prenos elektriny, vrátane prístupu k prenosovej sústave a strát elektriny pri prenose | 114,28 Sk/MWh |

Tarifa za systémové služby sa nefaktúruje za dodávku elektriny vyrobenej vo vlastnom zariadení a dodanú jednotlivým skupinám odberateľov.

Uvedené tarify sú bez DPH.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 27.12.2005 doručený od regulovaného subjektu Energy Snina, a.s. Strojárska 4435, 069 01 Snina (ďalej len „regulovaný subjekt“) návrh ceny za distribúciu elektriny na rok 2006 (ďalej len „návrh ceny“). Návrh ceny regulovaný subjekt predložil úradu na schválenie v zmysle výnosu úradu č. 2/2005 zo dňa 30. júna 2005, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v elektroenergetike a spôsob jej vykonania, rozsah a štruktúra oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny (ďalej len „výnos úradu“).

Úrad po preskúmaní predloženého návrhu ceny dospel k záveru, že predložený návrh ceny je v súlade s výnosom úradu a rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu nie je prípustný riadny opravný prostriedok. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom.

Ing. Karol Dvorák
predseda

Rozhodnutie sa doručí:

Energy Snina, a.s. Strojárska 4435, 069 01 Snina