

# ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

---

## ROZHODNUTIE

Číslo: 0048/2007/E

Bratislava 19.12.2006

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 **ENERGOTRENS, s.r.o.**, Súvoz 1, 911 32 Trenčín, IČO 36 300 870 takto

### r o z h o d n u t i e:

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. 2/2006 zo dňa 21. júna 2006, 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 **ENERGOTRENS, s.r.o.**, Súvoz 1, 911 32 Trenčín, IČO 36 300 870 schvaľuje na obdobie od 1.1.2007 do 31.12.2007 tieto pevné ceny - tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny:

### I. Všeobecné pravidlá

- a) Tarify uvedené v tomto rozhodnutí platia pre distribúciu elektriny v zmysle výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 2/2006 zo dňa 21. júna 2006, 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 príslušnej napäťovej úrovni k distribučnému rozvodu elektriny **ENERGOTRENS, s.r.o.**, Súvoz 1, 911 32 Trenčín, IČO 36 300 870 (ďalej len „**ENERGOTRENS, s.r.o.**“). Tieto tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.
- b) Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé odberné miesto zvlášť. Za odberné miesto sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa elektriny na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje dodávka elektriny, a ktorého odber je spravídla meraný jednou meracou súpravou.
- c) Tarify za distribúciu elektriny sú kalkulované pri základnom zabezpečení pripojenia odberateľa štandardným pripojením. Pri pripojení odberateľa elektriny so zvláštnymi nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie (ďalej iba nadštandardná distribúcia) sa táto tarifa za distribúciu vykalkuluje individuálne. Za nadštandardnú distribúciu sa nepovažuje pripojenie odberateľa k distribučnej sústave **ENERGOTRENS, s.r.o.** zaslučovaním.
- d) Meranie odberu elektriny pre jednotlivého odberateľa elektriny sa uskutočňuje podľa požiadaviek obchodníka s elektrinou alebo dodávateľa elektriny, s ktorým má odberateľ uzatvorenú zmluvu na dodávku elektriny. Požiadavky nad rámec Technických podmienok

a Obchodných podmienok ENERGOTRENS, s.r.o. dohodne obchodník alebo dodávateľ v zmluve za ceny stanovené dohodou.

- e) Spoločnosť ENERGOTRENS, s.r.o. vystavuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu meradla. Odpočet určených meradiel vykoná spoločnosť ENERGOTRENS, 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. Ak odberateľ elektriny neumožní prístup k určenému meradlu, vyúčtovanie sa vykoná odhadom. V prípade, že objem distribúcie elektriny sa určí iným spôsobom ako fyzickým odpočtom, môže odberateľ elektriny požiadať ENERGOTRENS, s.r.o. o preverenie jeho správnosti.
- f) Definovanie pojmu „rezervovaná kapacita“ pre sadzbu X3:
- Rezervovaná kapacita na úrovni NN je maximálna rezervovaná kapacita stanovená ampérickou hodnotou ističa pred elektromerom, alebo prepočítaná kW hodnota (hodnota max. rezervovanej kapacity) na prúd v ampéroch.
  - Odberateľ NN môže požiadať o zníženie rezervovanej kapacity po uplynutí 12 mesiacov, pri zvýšení musí podať žiadosť o pripojenie zariadenia k distribučnej sústave. Pri žiadosti odberateľa o zníženie hodnoty rezervovanej kapacity je odberateľ elektriny povinný dokázať zníženie menovitej hodnoty ističa predložením technickej správy o výmene ističa.

## II. Tarify a podmienky pre distribúciu elektriny

| sadzba |                                                                            |                                                                              | Tarifa X3                    |                              |          |
|--------|----------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------|------------------------------|------------------------------|----------|
|        |                                                                            |                                                                              | 1. zložka tarify<br>za prácu | 2. zložka tarify<br>za výkon |          |
|        |                                                                            |                                                                              | [Sk/kWh]                     | [ Sk/istič/mesiac ]          |          |
| X3     | sadzba pre odberné<br>miesta pripojené na<br>NN – oprávnení<br>odberatelia | tarifa za distribúciu<br>elektriny bez strát<br>vrátane prenosu<br>elektriny | 1,14327                      | do 1x 13A                    | 1,86     |
|        |                                                                            |                                                                              |                              | do 1x 16A                    | 2,81     |
|        |                                                                            |                                                                              |                              | do 1x 20A                    | 4,40     |
|        |                                                                            |                                                                              |                              | do 1x 25A                    | 6,87     |
|        |                                                                            |                                                                              |                              | nad 1x 25A                   | 43,64    |
|        |                                                                            |                                                                              |                              | do 3x 13A                    | 5,57     |
|        |                                                                            |                                                                              |                              | do 3x 16A                    | 8,44     |
|        |                                                                            |                                                                              |                              | do 3x 20A                    | 13,20    |
|        |                                                                            |                                                                              |                              | do 3x 25A                    | 20,62    |
|        |                                                                            |                                                                              |                              | do 3x 32A                    | 33,78    |
|        |                                                                            |                                                                              |                              | do 3x 40A                    | 52,78    |
|        |                                                                            |                                                                              |                              | do 3x 50A                    | 82,47    |
|        |                                                                            |                                                                              |                              | do 3x 63A                    | 130,93   |
|        |                                                                            |                                                                              |                              | do 3x 80A                    | 211,12   |
|        |                                                                            |                                                                              |                              | do 3x 100A                   | 329,88   |
|        |                                                                            |                                                                              |                              | do 3x 125A                   | 515,44   |
|        |                                                                            |                                                                              |                              | do 3x 160A                   | 844,49   |
|        |                                                                            |                                                                              |                              | do 3x 200A                   | 1.319,52 |
|        |                                                                            |                                                                              |                              | do 3x 250A                   | 2.061,76 |
|        |                                                                            |                                                                              |                              | do 3x 315A                   | 3.273,25 |
|        | nad 3x 315A                                                                | 13.092,98                                                                    |                              |                              |          |
|        | tarifa za straty<br>v NN                                                   | 0,39652                                                                      | X                            |                              |          |

- V sadzbe X3 sa 1-tarifné pásmo poskytuje 24 hod. denne.
- Hodnoty ističov v sadzbe X3 sú vrátane uvedenej hodnoty.
- V prípade, ak nie je možné zistiť v sadzbe X3 hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, použije sa maximálna ampérická hodnota zaťaženia meracej súpravy.
- Nemerané odbery s inštalovaným príkonom do 1000 W uhradia mesačný poplatok 40 Sk.
- Za každú kvarh dodávky jalovej elektriny do distribučnej sústavy ENERGOTRENS, s.r.o. sa účtuje tarifná prirážka 0,50 Sk. Dodávka kapacitnej jalovej elektriny sa meria 24 hodín denne.
- U trojfázových odberov s meraním maxima sa X3 za rezervovanú kapacitu prepočíta podľa vzorca:

$$P[kW] = \sqrt{3} \cdot U_z[V] \cdot I[A] \cdot \cos \varphi / 1000$$

### III. Ostatné tarify fakturované spoločnosťou ENERGOTRENS, s.r.o.

Spoločnosť ENERGOTRENS, s.r.o. bude pre jednotlivé skupiny odberateľov fakturovať okrem tarify za prístup do distribučnej sústavy a za distribúciu elektriny tieto nasledovné tarify:

1. tarifu za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny 323,46 Sk/MWh,
2. tarifu za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny pripojených do distribučnej sústavy 127,00 Sk/MWh.

Tarifa za systémové služby sa nefaktúruje za dodávku elektriny vyrobenej v zariadení pripojenom do distribučnej sústavy ENERGOTRENS, s.r.o. a dodanú jednotlivým skupinám odberateľov.

**Všetky uvedené tarify sú bez DPH.**

#### Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu siet'ových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 14.12.2006 doručený pod podacím číslom úradu 5868 návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2007 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu ENERGOTRENS, s.r.o., Súvoz 1, 911 32 Trenčín, týmto dňom sa začalo správne konanie vo veci schválenia návrhu ceny.

Úrad po preskúmaní predloženého návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade s výnosom úradu č. 2/2006 zo dňa 21. júna 2006, 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 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: ENERGOTRENS, s.r.o., Súvoz 1, 911 32 Trenčín