

# ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

---

## ROZHODNUTIE

Číslo: 0214/2011/E

Bratislava, 31.12.2010

Číslo spisu: 4341-2010-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 od 1. januára 2011 do 31. decembra 2011 pre regulovaný subjekt **KSP, s.r.o., Vajnorská 135, 831 04 Bratislava, IČO: 35 847 689**

### 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) 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 prílohy 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 neskorších predpisov pre regulovaný subjekt tak, že schvaľuje na obdobie od 1. januára 2011 do 31. decembra 2011 tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb:

### I. Všeobecné pravidlá

- a) Tarify uvedené v tomto rozhodnutí platia pre distribúciu elektriny v zmysle 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 výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike v znení neskorších predpisov, podľa pripojenia elektrického zariadenia Užívateľa distribučnej sústavy (ďalej len „Užívateľ DS“) na príslušnej napäťovej úrovni do miestnej distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy KSP, s.r.o., Vajnorská 135, 831 04 Bratislava, IČO: 35 847 689 (ďalej len „KSP, 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 osobitne. Odberným miestom je miesto odberu elektriny jedného Užívateľa DS, merané určeným meradlom prevádzkovateľa distribučnej sústavy, ktoré tvorí samostatne priestorovo alebo územne uzatvorený a trvalo elektricky prepojený celok. Ak je trvalo elektricky prepojený celok prerušený verejnou komunikáciou, musí spĺňať aj podmienku priamej technologickej nadväznosti.

- c) Tarify za distribúciu elektriny sú kalkulované pri základnom zabezpečení pripojenia Užívateľa DS štandardným pripojením. Za štandardné pripojenie Užívateľa DS sa považuje pripojenie jedným napájacím vedením v zmysle technických podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Pri pripojení Užívateľa DS so zvláštnymi nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie cez ďalšie napájacie vedenia (ďalej iba „nadštandardná distribúcia“) sa táto tarifa za distribúciu elektriny vykalkuluje individuálne. Za nadštandardnú distribúciu sa nepovažuje pripojenie Užívateľa DS k distribučnej sústave KSP, s.r.o. zaslučkovaním.
- d) Meranie odberu elektriny pre Užívateľa DS sa uskutočňuje v súlade s Technickými podmienkami prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Požiadavky nad rámec Technických podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy a Prevádzkového poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy spoločnosti KSP, s.r.o. (ďalej len „Prevádzkový poriadok“) dohodne obchodník s elektrinou alebo dodávateľ elektriny za ceny stanovené cenníkom služieb distribúcie elektriny.
- e) KSP, s.r.o. vystavuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu meradla. Odpočet určených meradiel zabezpečí KSP, s.r.o. na konci fakturačného obdobia. Pri zmene sadzby za distribúciu elektriny na začiatku alebo v priebehu regulačného roka sa nová sadzba bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel. Ak Užívateľ DS neumožní prístup k určenému meradlu, vyúčtovanie sa vykoná odhadom. Užívateľ DS môže požiadať KSP, s.r.o. v prípade zmluvy o združenej dodávke elektriny cez svojho dodávateľa elektriny o preverenie správnosti stavov určených meradiel. V prípade neopodstatnenej žiadosti uhradí vyvolané náklady Užívateľ DS podľa platného Prevádzkového poriadku.
- f) Zmenu sadzby je možné vykonať najskôr po 12 mesačnej dobe jej platnosti, minimálne 30 kalendárnych dní pred začiatkom mesiaca, ku ktorému sa zmena sadzby žiada.
- g) Rezervovaná kapacita na napäťovej úrovni nízkeho napätia [NN] je maximálna rezervovaná kapacita stanovená ampérickou hodnotou ističa pred elektromerom alebo prepočítaná kilowattová hodnota maximálnej rezervovanej kapacity na prúd v ampéroch dojednaná v zmluve o pripojení a určená v pripojovacích podmienkach.

Pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním 1/4 hodinového výkonu s mesačným odpočtom môže byť rezervovaná kapacita zmluvne dojednaná a môže byť nižšia ako je hodnota kapacity zodpovedajúca ampérickej hodnote hlavného ističa. Užívateľ DS na napäťovej úrovni nízkeho napätia môže požiadať o zníženie rezervovanej kapacity najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny rezervovanej kapacity.

Pri žiadosti Užívateľa DS o zníženie hodnoty rezervovanej kapacity Užívateľ DS preukáže zníženie menovitej hodnoty ističa predložením revíznej správy o výmene ističa. Pri zvýšení rezervovanej kapacity na pôvodnú hodnotu sa neuplatňuje cena za pripojenie za zvýšenie rezervovanej kapacity v prípade Užívateľov DS pripojených do sústavy po 31. decembri 2004.

Pri zvýšení maximálnej rezervovanej kapacity Užívateľ DS podáva žiadosť o pripojenie zariadenia do distribučnej sústavy.

Ak o zníženie rezervovanej kapacity požiadal Užívateľ DS, po predložení žiadosti o opätovné pridelenie pôvodnej rezervovanej kapacity do troch rokov od zníženia hodnoty rezervovanej kapacity na žiadosť Užívateľa DS sa mu pri pridelení tejto kapacity neuplatňuje cena za pripojenie.

h) Užívateľovi DS v sadzbách na úrovni NN s meraním výkonu a dojednanou MRK 150 kW a vyššou sa účtuje prekročenie MRK.

i) Pevná zložka tarify na napäťovej úrovni NN je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa pri ročnom odpočte fakturuje alikvotne 1/365 dvanásťnásobku pevnej zložky mesačnej tarify za každý aj započatý deň distribúcie elektriny.

## II. Tarify a podmienky pre distribúciu elektriny (v eurách)

| sadzba :                                                                           |                                                                     | C2-X3                     |                                                                             |          |  |
|------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|---------------------------|-----------------------------------------------------------------------------|----------|--|
| sadzba pre odberné miesta pripojené na NN – oprávnení odberatelia okrem domácností | tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny | 1. zložka tarify za prácu | 2. zložka tarify za výkon                                                   |          |  |
|                                                                                    |                                                                     | [€/kWh]                   | [ €/istič/mesiac ], resp. pri ističoch nad 1x25A a 3x315A<br>[ €/A/mesiac ] |          |  |
|                                                                                    |                                                                     | 0,022772                  | do 1x 13A                                                                   | 2,6053   |  |
|                                                                                    |                                                                     |                           | do 1x 16A                                                                   | 3,2065   |  |
|                                                                                    |                                                                     |                           | do 1x 20A                                                                   | 4,0081   |  |
|                                                                                    |                                                                     |                           | do 1x 25A                                                                   | 5,0102   |  |
|                                                                                    |                                                                     |                           | nad 1x 25A *                                                                | 0,2004   |  |
|                                                                                    |                                                                     |                           | do 3x 13A                                                                   | 7,8158   |  |
|                                                                                    |                                                                     |                           | do 3x 16A                                                                   | 9,6195   |  |
|                                                                                    |                                                                     |                           | do 3x 20A                                                                   | 12,0244  |  |
|                                                                                    |                                                                     |                           | do 3x 25A                                                                   | 15,0305  |  |
|                                                                                    |                                                                     |                           | do 3x 32A                                                                   | 19,2390  |  |
|                                                                                    |                                                                     |                           | do 3x 40A                                                                   | 24,0487  |  |
|                                                                                    |                                                                     |                           | do 3x 50A                                                                   | 30,0609  |  |
|                                                                                    |                                                                     |                           | do 3x 63A                                                                   | 37,8768  |  |
|                                                                                    |                                                                     |                           | do 3x 80A                                                                   | 48,0975  |  |
|                                                                                    |                                                                     |                           | do 3x 100A                                                                  | 60,1219  |  |
|                                                                                    |                                                                     |                           | do 3x 125A                                                                  | 75,1523  |  |
|                                                                                    |                                                                     |                           | do 3x 160A                                                                  | 96,1950  |  |
|                                                                                    |                                                                     |                           | do 3x 200A                                                                  | 120,2437 |  |
|                                                                                    |                                                                     |                           | do 3x 250A                                                                  | 150,3047 |  |
|                                                                                    |                                                                     |                           | do 3x 315A                                                                  | 189,3839 |  |
|                                                                                    |                                                                     | nad 3x 315A *             | 0,6012                                                                      |          |  |
| tarifa za straty v NN                                                              | 0,011357                                                            | x                         |                                                                             |          |  |

Poznámka:

- hodnota ističa je vrátane uvedenej hodnoty
- \* tarifa za 1A ampérickej hodnoty ističa

- V sadzbe C2-X3 sa 1 tarifné pásmo poskytuje 24 hodín denne.
- Hodnoty ističov sú vrátane uvedenej hodnoty.
- Ak nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, použije sa maximálna ampérická hodnota zaťaženia meracej súpravy.

- U trojfázových odberov s meraním maxima v sadzbách NN sa rezervovaná kapacita prepočíta podľa vzorca:  $P [kW] = \sqrt{3} * U_z [V] * I [A] * \cos \varphi / 1000$
- Sadzba C9 – sadzba pre nemerané odbery:

1. s minimálnou ustálenou spotrebou, kde nie je technicko - ekonomicky možné odber merať meracím zariadením KSP, s.r.o. a celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nepresiahne 1000 W

alebo

2. s občasnou/výnimočnou prevádzkou s nepatrným odberom elektriny, kde nie je technicko - ekonomicky možné odber merať meracím zariadením KSP, s.r.o.

Odobraná elektrina v MWh sa v tejto sadzbe neúčtuje.

Mesačný poplatok za nemeráný odber 1,3277 €/mes.

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

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

1. tarifu za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny ..... 8,9500 €/MWh
2. tarifu za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny....14,8500 €/MWh

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

### Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 28.9.2010 doručený pod podacím číslom úradu č. 14123/2010/BA návrh ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2011 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu KSP, s.r.o., Vajnorská 135, 831 04 Bratislava, IČO: 35 847 689 (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. 14463/2010/BA zo dňa 1.10.2010.

Úrad vyzval listom č. 14464/2010/BA zo dňa 1.10.2010 regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov v návrhu ceny a cenové konanie rozhodnutím č. 0089/2010/E-PK zo dňa 1.10.2010 prerušil.

Úrad listom č. 20447/2010/BA zo dňa 6.12.2010 oznámil regulovanému subjektu schválenie návrhu ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2011 pre spoločnosť ZSE Distribúcia, a.s. a žiadal predmetné tarify za distribúciu elektriny na rok 2011 zohľadniť do návrhu ceny.

Regulovaný subjekt v určenej lehote zaslal úradu pod podacím číslom úradu 22587/2010/BA zo dňa 17.12.2010 doplnený návrh ceny, čím odstránil nedostatky návrhu ceny.

Dňa 21.12.2010 doručil úrad podľa § 12 ods. 6 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“) do podateľne ministerstva listom č. 22795/2010/BA zo dňa 20.12.2010 posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi na výpočet ceny na vyjadrenie ministerstvu.

Ministerstvo sa k predloženému návrhu ceny vyjadrilo listom doručeným úradu dňa 30.12.2010 zaevidovaným pod podacím číslom úradu 24493/2010/BA zo dňa 27.12.2010, ktorý je uložený v spise 4424-2010-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 návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii, 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 (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.), výnosu z 9. septembra 2009 č. 7/2009 (oznámenie č. 362/2009 Z.z.) a výnosu z 23. júna 2010 č. 2/2010 (oznámenie č. 302/2010 Z. z.), a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovvej 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. KSP, s.r.o., Vajnorská 135, 831 04 Bratislava
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Sekcia energetiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava