

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0136/2007/E

Bratislava 2.1.2007

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 **Plastika, a.s., Novozámocká 222, 949 53 Nitra 5, IČO 00 152 781** 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. 2/2006 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 **Plastika, a.s., Novozámocká 222, 949 53 Nitra 5, IČO 00 152 781** určuje na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia 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 **Plastika, a.s., Novozámocká 222, 949 53 Nitra 5, IČO 00 152 781** (ďalej len „**Plastika, a.s.**“). 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 spravidla 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 Plastika, a.s. zaslučkovaním.

- 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 dohodne obchodník alebo dodávateľ v zmluve za ceny stanovené dohodou.
- e) Plastika, a.s. vystavuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu meradla. Odpočet určených meradiel vykoná Plastika, 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. 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 Plastika, a.s. o preverenie jeho správnosti.
- f) Definovanie pojmov „rezervovaná kapacita“ a „nameraný 1/4 hod. výkon“ pre sadzbu X2:
- Maximálna rezervovaná kapacita na úrovni VN je hodnota 1/4 hod. výkonu dojednaná v zmluve o pripojení a určená v pripojovacích podmienkach.
 - Rezervovaná 12-mesačná, 3-mesačná alebo mesačná kapacita nemôže prekročiť hodnotu maximálnej rezervovanej kapacity. Minimálnou hodnotou rezervovanej kapacity je 20 % maximálnej rezervovanej kapacity.
 - Rezervovaná 12-mesačná, 3-mesačná alebo mesačná kapacita na úrovni VN je 1/4 hod. výkon, ktorý sa zabezpečuje pre odberateľa obojstranne potvrdenou zmluvou na distribúciu elektriny, resp. zmluvou o dodávke a distribúcii elektriny.
 - Rezervovaná kapacita sa účtuje mesačne.

Rezervovaná:

- mesačná kapacita sa dojednáva na jeden kalendárny mesiac,
- 3-mesačná kapacita sa dojednáva na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace na rovnakú hodnotu,
- 12-mesačná kapacita sa dojednáva na 12 po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu.
- O zmenu rezervovanej kapacity môže požiadať:

Odberateľ elektriny, ktorého odberné miesto je pripojené na úrovni VN

- pri zmene z 12-mesačnej rezervovanej kapacity na 3-mesačnú alebo na mesačnú,
- pri zmene z 3-mesačnej rezervovanej kapacity na mesačnú alebo 12-mesačnú po uplynutí 3 mesiacov,
- pri zmene z mesačnej na 3-mesačnú alebo 12-mesačnú po uplynutí jedného mesiaca.

Zmena na 12-mesačnú rezervovanú kapacitu je možná maximálne jedenkrát do roka.

- Hodnota a doba trvania rezervovanej kapacity platí ďalej na príslušné nasledujúce obdobie, pokiaľ odberateľ elektriny nepožiadá o ich zmenu (mesačná rezervovaná kapacita platí ďalší mesiac, 3-mesačná rezervovaná kapacita platí ďalšie 3 mesiace, 12-mesačná platí ďalších 12 mesiacov). O zmeny môže odberateľ elektriny požiadať dodávateľa elektriny alebo obchodníka s elektrinou prostredníctvom formulára „Objednávka na rezervovanú kapacitu“. Tento formulár je k dispozícii u dodávateľa elektriny Plastika, a.s. O zmenu rezervovanej kapacity musí odberateľ elektriny požiadať najneskôr do 10. kalendárneho dňa prebiehajúceho mesiaca na nasledujúce obdobie.

Pozn.: Poplatky za prekročenie rezervovanej kapacity sú uvedené v časti II., ostatné platby za použitie distribučnej sústavy Plastika, a.s.

- Nameraný 1/4 hod. výkon na úrovni VN je najvyššia hodnota výkonu nameraného počas kalendárneho mesiaca v dňoch pondelok až nedeľa celých 24 hodín denne, ktorý nesmie prekročiť rezervovanú kapacitu, resp. maximálnu rezervovanú kapacitu.

g) 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.

h) Ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, tzn. na strane nižšieho napätia a odberateľ elektriny má priznanú tarifu za distribúciu na úrovni vyššieho napätia transformátora, pripočítavajú sa k nameraným hodnotám transformačné straty činnej elektriny a spotreba jalovej elektriny transformátora takto:

1. straty činné [kWh] v železe a vo vinutí transformátora vo výške 3 % u odberov zo sietí VVN a 6 % u odberov zo sietí VN, a to z celkovej mesačnej distribúcie elektriny kWh nameranej určeným meradlom, v týchto stratách sú už zahrnuté aj straty vo výkone,

2. jalová spotreba [kvarh] uvedená v časti IV. bod 2. pre rôzne druhy a veľkosti transformátorov, ktoré sú v majetku odberateľa elektriny sa nepripočítava, ak sú na sekundárne svorky transformátorov pripojené kompenzačné kondenzátory s výkonom zodpovedajúcim príkonu transformátorov naprázdno a ak tieto kondenzátory vykazujú správne hodnoty definované v tomto rozhodnutí časť IV. bod 1.

j) Tarifa za elektrinu vychádza z predpokladu, že jalová spotreba elektriny [kvarh] je uskutočňovaná trvalo pri induktívnom účinníku 0,95 – 1,00. Pri nedodržaní uvedenej tolerancie odberateľom, účtuje Plastika, a.s. tarifnú prirážku. Spôsob výpočtu tarifnej prirážky je uvedený v časti III.

k) Za každú kvarh dodávku jalovej elektriny do distribučnej sústavy Plastika, a.s. sa účtuje tarifná prirážka 0,50 Sk. Dodávka kapacitnej jalovej elektriny sa meria 24 hodín denne.

II. Tarify a podmienky pre distribúciu elektriny

| sadzba | | tarifa | 1. zložka tarify za prácu | 2. zložka tarify za výkon | | |
|-----------|---|---|---------------------------|------------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|
| | | | | 12-mesačná | 3-mesačná | mesačná |
| | | | [Sk/kWh] | rezerv. kapacita [Sk/kW/mesiac] | rezerv. kapacita [Sk/kW/mesiac] | rezerv. kapacita [Sk/kW/mesiac] |
| X2 | sadzba pre odberné miesta pripojené na VN | tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny | 0,34121 | 100,97 | 116,12 | 133,54 |
| | | tarifa za straty vo VN | 0,10913 | x | x | x |

| sadzba | | | Tarifa X3 | | |
|-------------|--|---|---------------------------|---------------------------|----------|
| | | | 1. zložka tarify za prácu | 2. zložka tarify za výkon | |
| | | | [Sk/kWh] | [Sk/istič/mesiac] | |
| X3 | sadzba pre odberné miesta pripojené na NN – oprávnení odberateľa | tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu 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 v NN | 0,39652 | X | | |

- V sadzbe X3
 - 1-tarifné pásmo sa poskytuje 24 hod. denne.
- Hodnoty isičov 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.
- U trojfázových odberov s meraním maxima sa X3 za rezervovanú kapacitu prepočíta podľa vzorca:

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

- Nemerané odbery môžu byť iba s inštalovaným príkonom do 1 000 W a uhradia mesačný poplatok 40 Sk.

Ostatné platby za použitie distribučnej sústavy Plastika, a.s.

- Za prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity 3 000,- Sk za každý prekročený kW. Prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity sa vyhodnocuje mesačne.
- Za prekročenie rezervovanej pripojenej kapacity 1 000,- Sk za každý prekročený kW. Prekročenie rezervovanej pripojenej kapacity sa vyhodnocuje mesačne.
- Za jalovú dodávku elektriny do distribučnej sústavy Plastika, a.s. 0,50 Sk/kvarh.
- Za nedodržanie účinníka v tolerancii 0,95 – 1,00 (percentuálna prirážka k vyúčtovanej čiastke za distribúciu vypočítaná podľa časti IV. bod 3. tohto rozhodnutia).

III. Tarifné prirážky za jalovú spotrebu

1. Meranie pre hodnotenie účinníka v sadzbách X2

Odber jalovej indukčnej elektriny sa vyhodnocuje 24 hodín denne počas celého roka.

2. Vyhodnotenie účinníka

Z mesačne nameraných hodnôt jalovej indukčnej elektriny v kvarh, prípadne zvýšených o jalové straty transformátora a činnej elektriny v kWh v rovnakom čase sa vypočíta príslušný

$$\text{tg } \varphi = \frac{k \text{ var } h}{kWh} \quad \text{a k tomuto pomeru zodpovedajúci účinník (cos } \varphi \text{)}$$

3. Spôsob výpočtu tarifných prirážok

Ak účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt nie je v záväzných medziach, platí sa tarifná prirážka podľa tabuľky v časti IV. bod 3. v percentách vypočítaných z platby za rezervovanú kapacitu [kW] a distribuovanú prácu [kWh].

IV. Tabuľky

1. Výkony statických kondenzátorov

Pre vykompenzovanie jalových príkonov transformátorov (VN/NN) naprázdno sa pre tarifné účely považujú za vyhovujúce tieto výkony statických kondenzátorov (platia pre všetky primárne napätia transformátorov do 35 kV a obidva druhy vinutia Cu, Al) a tieto namerané kapacitné prúdy (v zátvorke sú uvedené hodnoty kondenzátorov z predtým vyrábaného výkonového radu kondenzátorov):

a) neorientované (staré) transformátorové plechy

| Výkon transformátorov [kVA] | Výkon kompenzačného kondenzátora [kvar] | Kapacitný prúd [A] |
|-----------------------------|---|--------------------|
| 250 | 14 (15) | 17 - 27 |
| 315 | 16 (20) | 22 - 35 |
| 400 | 24 (25) | 27 - 42 |
| 500 | 30 (30) | 41 - 51 |
| 630 | 40 (40) | 37 - 62 |
| 800 | 44 (45) | 55 - 75 |
| 1 000 | 56 (55) | 68 - 89 |
| 1 250 | 64 (65) | 89 - 106 |
| 1 600 | 72 (70) | 81 - 112 |

b) orientované transformátorové plechy

| Výkon transformátorov [kVA] | Výkon kompenzačného kondenzátora [kvar] | Kapacitný prúd [A] |
|-----------------------------|---|--------------------|
| 250 - 400 | 4 (5) | 6 - 11 |
| 630 - 1 000 | 8 (10) | 10 - 16 |
| 1 600 | 14 (15) | 16 - 25 |

Na posúdenie úrovne kompenzácie je rozhodujúca veľkosť kapacitných prúdov.

Vo vyššie uvedených tabuľkách sú od transformátorov 630 kVA uvedené veľkosti transformátorov, ktoré by mali byť merané na strane primárnej.

Ak je skutočný nameraný kapacitný prúd kondenzátora v ktorejkoľvek fáze nižší ako spodná hranica predpísaného prúdového rozpätia, považuje sa celý transformátor za nevykompenzovaný a pripočítavajú sa u týchto odberov pri sekundárnom meraní k nameranej spotrebe jalovej elektriny jalové transformačné straty podľa časti IV. bod 2. tohto rozhodnutia.

2. Transformačné straty jalové (induktívne)

| Menovitý výkon transf. kVA | Staré plechy [kvarh] | | Nové plechy [kvarh] |
|----------------------------|-----------------------|----------------|------------------------|
| | 3 kV 6 kV 10 kV | 15 kV 22 kV | 6 kV 10 kV 22 kV |
| 250 | 9 314 | 10 775 | 3 470 |
| 400 | 16 364 | 16 364 | 4 383 |
| 630 | 23 931 | 23 931 | 5 523 |
| 1 000 | 35 064 | 35 064 | 6 941 |
| 1 600 | 51 428 | 51 428 | 8 766 |
| 2 500 | - | 73 050 | 23 742 |
| 4 000 | - | 108 114 | 32 142 |
| 6 300 | - | 161 076 | 46 022 |
| 10 000 | - | 241 065 | 65 745 |
| 16 000 | - | 257 136 | 99 348 |
| 25 000 | - | 365 250 | 146 100 |
| 40 000 | - | 525 960 | 189 930 |
| 63 000 | - | - | - |

3. Tarifné prirážky

Tarifné prirážky pre odberateľov elektriny so sadzbou X2 za nedodržanie predpísanej úrovne účinníka ($\cos\phi$) 0,95 v percentách sadzby za rezervovanú kapacitu a elektrinu:

| Rozsah tg ϕ kvarh kWh | Účinník $\cos\phi$ | Prirážka v % |
|----------------------------------|-----------------------|--------------|
| | | Sadzby X2 |
| 0.311 - 0.346 | 0.95 | - |
| 0.347 - 0.379 | 0.94 | 3.01 |
| 0.380 - 0.410 | 0.93 | 6.10 |
| 0.411 - 0.440 | 0.92 | 9.26 |
| 0.441 - 0.470 | 0.91 | 12.50 |
| 0.471 - 0.498 | 0.90 | 15.79 |
| 0.499 - 0.526 | 0.89 | 19.15 |
| 0.527 - 0.553 | 0.88 | 22.58 |
| 0.554 - 0.580 | 0.87 | 26.12 |
| 0.581 - 0.606 | 0.86 | 29.73 |
| 0.607 - 0.632 | 0.85 | 33.39 |
| 0.633 - 0.659 | 0.84 | 37.20 |
| 0.660 - 0.685 | 0.83 | 41.06 |
| 0.686 - 0.710 | 0.82 | 45.02 |
| 0.711 - 0.736 | 0.81 | 49.08 |
| 0.737 - 0.763 | 0.80 | 53.26 |
| 0.764 - 0.789 | 0.79 | 57.52 |
| 0.790 - 0.815 | 0.78 | 61.88 |
| 0.816 - 0.841 | 0.77 | 66.38 |
| 0.842 - 0.868 | 0.76 | 70.99 |
| 0.869 - 0.895 | 0.75 | 75.72 |
| 0.896 - 0.922 | 0.74 | 80.58 |
| 0.923 - 0.949 | 0.73 | 85.56 |
| 0.950 - 0.977 | 0.72 | 90.71 |

| Rozsah tg ϕ kvarh kWh | Účinník $\cos\phi$ | Prirážka v % |
|----------------------------------|-----------------------|--------------|
| | | Sadzby X2 |
| 0.978 - 1.007 | 0.71 | 95.99 |
| 1.008 - 1.034 | 0.70 | 101.39 |
| 1.035 - 1.063 | 0.69 | 107.00 |
| 1.064 - 1.092 | 0.68 | 112.75 |
| 1.093 - 1.123 | 0.67 | 118.67 |
| 1.124 - 1.153 | 0.66 | 124.75 |
| 1.154 - 1.185 | 0.65 | 131.05 |
| 1.186 - 1.216 | 0.64 | 137.55 |
| 1.217 - 1.249 | 0.63 | 144.25 |
| 1.250 - 1.281 | 0.62 | 151.14 |
| 1.282 - 1.316 | 0.61 | 158.26 |
| 1.317 - 1.350 | 0.60 | 165.63 |
| 1.351 - 1.386 | 0.59 | 173.25 |
| 1.387 - 1.423 | 0.58 | 181.15 |
| 1.424 - 1.460 | 0.57 | 189.31 |
| 1.461 - 1.494 | 0.56 | 197.76 |
| 1.495 - 1.532 | 0.55 | 206.52 |
| 1.533 - 1.579 | 0.54 | 215.58 |
| 1.580 - 1.620 | 0.53 | 225.02 |
| 1.621 - 1.663 | 0.52 | 234.81 |
| 1.664 - 1.709 | 0.51 | 244.99 |
| 1.710 - 1.755 | 0.50 | 255.57 |
| vyšší ako 1.755 | nižší ako 0.50 | 269.74 |
| | | |

V. Ostatné tarify fakturované Plastika, a.s.

Plastika, a.s. 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 | 323,46Sk/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 Plastika, a.s. a dodanú jednotlivým skupinám odberateľov.

Všetky uvedené tarify sú bez DPH.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 2.1.2007 pod podacím číslom úradu 8/2007 doručený návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2007 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu Plastika, a.s., Novozámocká 222, 949 53 Nitra 5, IČO 00 152 781 (ďalej len „regulovaný subjekt“), 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:

Plastika, a.s., Novozámocká 222, 949 53 Nitra 5