

# ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

---

## ROZHODNUTIE

Číslo: 0024/2007/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 **Danfoss Compressors, spol. s r.o., Továrenská 49, 953 01 Zlaté Moravce, IČO 35 800 399** 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 Danfoss Compressors, spol. s r.o., Továrenská 49, 953 01 Zlaté Moravce, IČO 35 800 399 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 cenníku 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 Danfoss Compressors, spol. s r. o., Továrenská 49, 953 01 Zlaté Moravce, IČO 35 800 399 (ďalej len „DC“). 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 cenníku sa uplatňujú pre každé odberné miesto zvlášť. Za odberné miesto sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa 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 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 DC 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) DC vystavuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu meradla. Odpočet určených meradiel vykoná DC 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 DC 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 ročná, 3-mesačná alebo mesačná kapacita nemôže prekročiť hodnotu maximálnej rezervovanej kapacity. Minimálnou hodnotou rezervovanej kapacity je 20% maximálnej rezervovanej kapacity.
- Rezervovaná ročná, 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,
- ročná 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 nepožiada 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 vn požiadať dodávateľa elektriny alebo obchodníka s elektrinou. 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 ZSE, 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.

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

1. straty činné (kWh) v železe a vo vinutí transformátora vo výške 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, 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 cenníku časť IV. bod 1.

i) Tarifa za elektrinu vychádza z predpokladu, že jalová spotreba elektriny (kvarh) je uskutočňovaná trvalo pri indukčivnom účinníku 0,95 – 1,00. Pri nedodržaní uvedenej tolerancie odberateľom, účtuje DC tarifnú prirážku. Spôsob výpočtu tarifnej prirážky je uvedený v časti III.

j) Za každú kvarh dodávky jalovej elektriny do distribučnej sústavy DC sa účtuje tarifná prirážka 0,50 Sk. Dodávka kapacitnej jalovej elektriny sa meria 24 hodín denne.

## II. Tarify a podmienky pre distribúciu elektriny

| sadzba    |                                                                                    |                                                                                    | 1. zložka<br>tarify za<br>prácu | 2. zložka tarify<br>za výkon                                                                            |           |                                             |                                                 |                                               |
|-----------|------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|---------------------------------------------|-------------------------------------------------|-----------------------------------------------|
|           |                                                                                    |                                                                                    | [Sk/kWh]                        | na úrovni <b>NN</b><br>mesačná tarifa za<br><b>ročnú</b><br>Rezervovanú kapacitu<br>[ Sk/istič/mesiac ] |           | na úrovni <b>VN</b><br>mesačná tarifa za    |                                                 |                                               |
|           |                                                                                    |                                                                                    |                                 |                                                                                                         |           | ročnú<br>rezerv. kapacitu<br>[Sk/kW/mesiac] | 3-mesačnú<br>rezerv. kapacitu<br>[Sk/kW/mesiac] | mesačnú<br>rezerv. kapacitu<br>[Sk/kW/mesiac] |
| <b>X2</b> | sadzba pre<br>odberné<br>miesta<br>pripojené na<br>VN                              | tarifa za<br>distribúciu<br>elektriny bez<br>strát vrátane<br>prenosu<br>elektriny | 0,34121                         | X                                                                                                       |           | 100,97                                      | 116,12                                          | 133,54                                        |
|           |                                                                                    | tarifa za straty<br>vo VN                                                          | 0,10913                         | X                                                                                                       |           | x                                           | x                                               | x                                             |
| <b>X3</b> | sadzba pre<br>odberné<br>miesta<br>pripojené na<br>NN –<br>oprávnení<br>oberatelia | tarifa za<br>distribúciu<br>elektriny bez<br>strát vrátane<br>prenosu<br>elektriny | 1,14327                         | do 1x25 A                                                                                               | 6,87      | x                                           | x                                               | x                                             |
|           |                                                                                    |                                                                                    |                                 | do 3x13 A                                                                                               | 5,57      |                                             |                                                 |                                               |
|           |                                                                                    |                                                                                    |                                 | do 3x16 A                                                                                               | 8,44      |                                             |                                                 |                                               |
|           |                                                                                    |                                                                                    |                                 | do 3x20 A                                                                                               | 13,20     |                                             |                                                 |                                               |
|           |                                                                                    |                                                                                    |                                 | do 3x25 A                                                                                               | 20,62     |                                             |                                                 |                                               |
|           |                                                                                    |                                                                                    |                                 | do 3x32 A                                                                                               | 33,78     |                                             |                                                 |                                               |
|           |                                                                                    |                                                                                    |                                 | do 3x40 A                                                                                               | 52,78     |                                             |                                                 |                                               |
|           |                                                                                    |                                                                                    |                                 | do 3x50 A                                                                                               | 82,47     |                                             |                                                 |                                               |
|           |                                                                                    |                                                                                    |                                 | do 3x63 A                                                                                               | 130,93    |                                             |                                                 |                                               |
|           |                                                                                    |                                                                                    |                                 | do 3x80 A                                                                                               | 211,12    |                                             |                                                 |                                               |
|           |                                                                                    |                                                                                    |                                 | do 3x100 A                                                                                              | 329,88    |                                             |                                                 |                                               |
|           |                                                                                    |                                                                                    |                                 | do 3x125 A                                                                                              | 515,44    |                                             |                                                 |                                               |
|           |                                                                                    |                                                                                    |                                 | do 3x160 A                                                                                              | 844,49    |                                             |                                                 |                                               |
|           |                                                                                    |                                                                                    |                                 | do 3x200 A                                                                                              | 1 319,52  |                                             |                                                 |                                               |
|           |                                                                                    |                                                                                    |                                 | do 3x250 A                                                                                              | 2 061,76  |                                             |                                                 |                                               |
|           |                                                                                    |                                                                                    |                                 | do 3x315 A                                                                                              | 3 273,25  |                                             |                                                 |                                               |
|           |                                                                                    |                                                                                    |                                 | nad 3x316 A                                                                                             | 13 092,98 |                                             |                                                 |                                               |
|           | tarifa za straty<br>v NN                                                           | 0,39652                                                                            | X                               |                                                                                                         | x         | x                                           | x                                               |                                               |

- Hodnoty ističov v X3 sú vrátane uvedenej hodnoty.
- V prípade ak nie je možné zistiť v sadzbe X3 hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, použije sa maximálna amperická hodnota zaťaženia meracej súpravy.
- U trojfázových odberov s meraním maxima sa X3 za rezervovanú kapacitu prepočíta podľa vzorca :  $P[kW] = \sqrt{3} * U_z[V] * I[A] * \cos\varphi / 1000$
- Nemerané odbery s inštalovaným príkonom do 1000W uhradia mesačný poplatok 40 Sk.

### **Ostatné platby za použitie distribučnej sústavy DC:**

- Za prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity 3000,- Sk za každý prekročený kW.  
Prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity sa vyhodnocuje mesačne.
- Za prekročenie rezervovanej pripojenej kapacity 1000,- Sk za každý prekročený kW.  
Prekročenie rezervovanej pripojenej kapacity sa vyhodnocuje mesačne.
- Za jalovú dodávku elektriny do distribučnej sústavy DC 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 cenníka).

### **III. Tarifné prirážky za jalovú spotrebu**

#### **1. Meranie pre hodnotenie účinníka v sadzbách X2:**

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

#### **2. Vyhodnotenie účinníka :**

Z mesačne nameraných hodnôt jalovej indukčnej energie v kvarh, prípadne zvýšených o jalové straty transformátora a činné energie v kWh v rovnakej dobe, sa vypočíta príslušný

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

3. 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 vyrábanej výkonovej rady 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            |

Pre 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 energie jalové transformačné straty podľa časti IV tejto prílohy, bod 2.

2. Transformačné straty jalové (induktívne)

| Menovitý výkon transf. kVA | Staré plechy [kvarh]  |                |       |        | Nové plechy [kvarh]    |       |        |
|----------------------------|-----------------------|----------------|-------|--------|------------------------|-------|--------|
|                            | 3 kV<br>6 kV<br>10 kV | 15 kV<br>22 kV | 35 kV | 110 kV | 6 kV<br>10 kV<br>22 kV | 35 kV | 110 kV |
| 63                         | -                     | -              |       |        | -                      |       |        |
| 100                        | -                     | -              |       |        | -                      |       |        |
| 160                        | -                     | -              |       |        | -                      |       |        |
| 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 $\phi$<br>kvarh<br>kWh | Účinník<br>$\cos\phi$ | Prirážka v % |
|----------------------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |                       | Sadzby<br>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 $\phi$<br>kvarh<br>kWh | Účinník<br>$\cos\phi$ | Prirážka v % |
|----------------------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |                       | Sadzby<br>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 DC

DC 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 DC a dodanú jednotlivým skupinám odberateľov.

**Všetky uvedené tarify a hodnoty sú bez DPH.**

**Odôvodnenie:**

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 13.10.2006 doručený návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2007 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu Danfoss Compressors, spol. s r.o., Továrenská 49, 953 01 Zlaté Moravce, IČO 35 800 399 (ďalej len „regulovaný subjekt“), týmto dňom sa začalo správne konanie vo veci schválenia návrhu ceny.

Dňa 16.10.2006 úrad oznámil listom č. 4360/ÚRSO/2006/02 regulovanému subjektu, že mu bol doručený návrh ceny. Vzhľadom na to, že regulovaný subjekt je napojený na distribučnú sústavu Západoslovenskej energetiky, a.s., Bratislava (ďalej len „ZSE, a.s.“), ktorá v čase doručenia jeho návrhu ceny nemala schválenú cenu za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2007, úrad konanie prerušil rozhodnutím č. 090/06/04360/02/PK/C zo dňa 16.10.2006 do doby schválenia návrhu ceny ZSE, a.s.

Následne po schválení a vydaní cenového rozhodnutia ZSE, a.s., regulovaný subjekt opätovne dňa 15.12.2006 pod podacím číslom úradu 5930/2006 predložil návrh 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.

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

Ing. Karol Dvorák  
predseda

**Rozhodnutie sa doručí:**

Danfoss Compressors, spol. s r.o., Továrenská 49, 953 01 Zlaté Moravce