

# ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

---

## ROZHODNUTIE

Číslo: 0299/2011/E

Bratislava, 10.3.2011

Číslo spisu: 1479-2011-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 odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31. decembra 2011 pre regulovaný subjekt **Secop s.r.o., Továrenská 49, 953 01 Zlaté Moravce, IČO: 35 800 399**

### 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 určuje na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia 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 Secop s.r.o., Továrenská 49, 953 01 Zlaté Moravce, IČO: 35 800 399 (ďalej len „Secop 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 Secop 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 Secop s.r.o. (ďalej len „Prevádzkový poriadok“) dohodne obchodník s elektrinou alebo dodávateľ elektriny za ceny stanovené cenníkom služieb distribúcie elektriny.
- e) Secop s.r.o. vystavuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu meradla. Odpočet určených meradiel zabezpečí Secop 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 Secop 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 (neplatí pre odbery podľa časti I. písm. h) ods.(01) bod (ii)).
- g) Maximálna rezervovaná kapacita [MRK], rezervovaná kapacita [RK]:

**(01) Maximálna rezervovaná kapacita** je maximálna hodnota výkonu, ktorý je technicky možné odoberať z distribučnej sústavy - stredná hodnota štvrt' hodinového výkonu na napät'ovej úrovni VN dohodnutá v zmluve o pripojení do sústavy a určená v pripojovacích podmienkach. Na napät'ovej úrovni NN sa hodnota maximálnej rezervovanej kapacity rovná hodnote rezervovanej kapacity, ktorá je určená menovitou hodnotou hlavného ističa v ampéroch. Interval pre vyhodnotenie hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity je kalendárny mesiac v dňoch pondelok až nedeľa, 24 hodín denne. Pri uzatváraní zmlúv o pripojení do sústavy s Užívateľmi DS, ktorí nemajú takúto zmluvu s prevádzkovateľom sústavy uzavretú, sa pre odberné miesto za maximálnu rezervovanú kapacitu pripojenia považuje najvyššia nameraná hodnota príkonu za obdobie posledných dvoch rokov. Maximálna rezervovaná kapacita sa určuje osobitne pre každé odberné miesto. Za takto určenú maximálnu rezervovanú kapacitu existujúcich Užívateľov DS sa cena za pripojenie alebo náklady za pripojenie neúčtujú.

**(02)** Na napät'ovej úrovni vysokého napätia [VN] je stredná hodnota štvrt' hodinového činného výkonu dojednaná v zmluve o pripojení alebo určená v pripojovacích podmienkach pre jedno odberné miesto. Nameraný štvrt' hodinový výkon na napät'ovej úrovni VN je najvyššia hodnota výkonu nameraného počas kalendárneho mesiaca v dňoch pondelok až nedeľa 24 hodín denne. Ak nameraný štvrt' hodinový výkon prekročí hodnotu RK alebo hodnotu MRK, uplatnia sa prevádzkovateľom distribučnej sústavy tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt.

**(03) Maximálnou rezervovanou kapacitou pri výrobe** je maximálna hodnota výkonu, ktorý je technicky možné dodávať do distribučnej sústavy - stredná hodnota štvrt' hodinového výkonu na napät'ovej úrovni VN, NN dohodnutá v zmluve o pripojení do sústavy a určená v pripojovacích podmienkach. Za maximálnu rezervovanú kapacitu pripojenia existujúcich výrobcov elektriny, ktorí nemajú takúto zmluvu s prevádzkovateľom sústavy uzavretú, sa považuje inštalovaný činný elektrický výkon existujúceho elektroenergetického zariadenia slúžiaceho na výrobu elektriny. Za takto určenú maximálnu rezervovanú kapacitu existujúcich Užívateľov DS sa cena za

pripojenie alebo náklady za pripojenie neúčtujú.

- (04) Rezervovanou kapacitou** na napäťovej úrovni veľmi vysokého napätia a vysokého napätia je dohodnutá hodnota 1/4 hodinového výkonu, ktorý zabezpečuje pre Užívateľa DS prevádzkovateľ distribučnej sústavy na základe platnej zmluvy o distribúcii, alebo zmluvy o združenej dodávke alebo Rámcovej distribučnej zmluvy.
- (05)** Rezervovaná kapacita nemôže prekročiť hodnotu maximálnej rezervovanej kapacity. Minimálnou hodnotou rezervovanej kapacity je 20 % hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity okrem odberného miesta so sezónnym odberom elektriny, na ktorom je minimálnou hodnotou rezervovanej kapacity 5 % hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity. Hodnotu rezervovanej kapacity počas doby platnosti dohodnutého typu rezervovanej kapacity nie je možné znížiť. Hodnotu rezervovanej kapacity je možné meniť v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty rezervovanej kapacity pri zmene typu rezervovanej kapacity alebo po uplynutí doby, na ktorú bola rezervovaná kapacita dohodnutá.
- (06)** Rezervovaná kapacita sa dojednáva nasledovne:
- (i) mesačná na jeden kalendárny mesiac,
  - (ii) trojmesačná na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace na rovnakú hodnotu,
  - (iii) dvanásťmesačná na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu.
- (07)** O zmenu rezervovanej kapacity môže Užívateľ DS, ktorého odberné miesto je pripojené na napäťovej úrovni VN a ktorý má uzavretú rámcovú distribučnú zmluvu, príp. zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy pri zmene z:
- i. dvanásťmesačnej rezervovanej kapacity na trojmesačnú rezervovanú kapacitu alebo mesačnú rezervovanú kapacitu po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola dvanásťmesačná kapacita uplatňovaná,
  - ii. trojmesačnej rezervovanej kapacity na mesačnú rezervovanú kapacitu alebo dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu vždy až po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola trojmesačná kapacita uplatňovaná - podľa odseku (09); zmena na dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu je možná jedenkrát počas kalendárneho roka,
  - iii. mesačnej rezervovanej kapacity na trojmesačnú rezervovanú kapacitu alebo dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu po uplynutí jedného mesiaca, odkedy bola mesačná kapacita uplatňovaná; zmena na dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu je možná jedenkrát počas kalendárneho roka.
- (08)** Ak má Užívateľ DS uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny, môže požiadať o zmenu rezervovanej kapacity podľa odseku (06) prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny. Pri zmene rezervovanej kapacity Užívateľa DS sa postupuje v zmysle rámcovej distribučnej zmluvy, uzatvorenej medzi dodávateľom elektriny a prevádzkovateľom distribučnej sústavy.
- (09)** Hodnota a doba trvania rezervovanej kapacity platí ďalej na príslušné nasledujúce obdobie, ak Užívateľ DS nepožiada o ich zmenu. Mesačná rezervovaná kapacita platí ďalší mesiac, trojmesačná rezervovaná kapacita platí ďalšie tri mesiace, dvanásťmesačná platí ďalších dvanásť mesiacov. O zmenu rezervovanej kapacity na nasledujúce obdobie môže Užívateľ DS požiadať dodávateľa elektriny alebo prevádzkovateľa distribučnej sústavy podľa zmluvy najneskôr do posledného kalendárneho dňa daného mesiaca obdobia, na ktoré je kapacita dohodnutá.
- (10)** Rezervovaná kapacita sa účtuje mesačne.
- (11)** O zmeny môže Užívateľ DS požiadať dodávateľa elektriny alebo obchodníka s elektrinou prostredníctvom formulára „Objednávka na rezervovanú kapacitu“, príp. iným spôsobom, ktorý je uvedený v prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy potvrdí zmenu hodnoty alebo druhu rezervovanej kapacity.

(12) 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.

(i) 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.

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

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.

h) Skúšobná prevádzka na napäťovej úrovni VN sa udeľuje na základe žiadosti žiadateľa pre odberné miesto, kde je z titulu nábehu nových technológií, nových výrobných procesov, rekonštrukcie zariadení, príp. iných dôvodov, kde je veľmi obtiažne predpovedať hodnotu rezervovanej kapacity. Skúšobná prevádzka sa udeľuje na obdobie maximálne tri po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov. V oprávnených prípadoch (napr. z dôvodu inštalácie novej technológie) je Secop s.r.o. oprávnená predĺžiť skúšobnú prevádzku o ďalšie tri mesiace.

Zložka tarify za výkon pri skúšobnej prevádzke je rovná cene mesačnej rezervovanej kapacity, *pričom hodnota výkonu je skutočne nameraná najvyššia hodnota výkonu v danom mesiaci.* “

Žiadosť je potrebné doručiť na Secop s.r.o. najneskôr do posledného dňa prebiehajúceho mesiaca pred začiatkom kalendárneho mesiaca, na ktorý sa priznanie skúšobnej prevádzky požaduje, s výnimkou nových odberov, kde je možné priznať skúšobnú prevádzku v termíne zabezpečenia distribúcie elektriny. V žiadosti je potrebné uviesť najmä dôvod priznania skúšobnej prevádzky a k tejto žiadosti je potrebné priložiť podklady preukazujúce tento dôvod.

Skúšobná prevádzka sa nepriznáva pri nadštandardnej distribúcii druhým napájacím vedením.

i) Ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, tzn. na strane nižšieho napätia a Užívateľ DS má pridelenú tarifu za distribúciu na úrovni vyššieho napätia transformátora, pripočítavajú sa k nameraným hodnotám transformačné straty činnnej elektriny a spotreba jalovej elektriny transformátora takto:

1. straty činnné [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 Užívateľa DS 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) Pre uplatňovanie taríf za distribúciu elektriny uvedených v tomto rozhodnutí platí podmienka, aby všetky odbery elektriny s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti elektrizačnej sústavy sa uskutočnili pri indukčnom účinníku 0,95-1,00 a iba v stanovených prípadoch určených Secop s.r.o. pri účinníku inom. Pri nedodržaní uvedenej tolerancie Užívateľom DS účtuje Secop s.r.o. tarifnú prirážku. Spôsob výpočtu tarifnej prirážky je uvedený v časti III.,
- k) Za každú kVArh dodávky jalovej elektriny do distribučnej sústavy Secop s.r.o. sa účtuje tarifná prirážka 0,0166 €. Dodávka kapacitnej jalovej elektriny sa meria 24 hodín denne. V prípade poruchy na kompenzácii na základe žiadosti Užívateľa DS je možné odpustenie poplatku za dodávku jalovej elektriny.
- l) V prípade neoprávnene pridelennej sadzby má Secop s.r.o. právo doučtovať spotrebu v sadzbe, na ktorú má Užívateľ DS právo podľa podmienok tohto rozhodnutia.
- m) Výrobcovi elektriny pripojenému do sústavy, ktorý vyrába elektrinu na základe povolenia na výrobu elektriny, alebo potvrdenia o splnení oznamovacej povinnosti sa v prípade odberu elektriny pre výlučne vlastnú spotrebu na výrobu elektriny na základe žiadosti predloženej Secop s.r.o. neúčtuje platba za RK, systémové služby a prevádzkovanie systému.

#### Podmienky:

V prípade prekročenia hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity a rezervovanej kapacity je prevádzkovateľ DS oprávnený účtovať poplatok za prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity a rezervovanej kapacity v rozsahu a spôsobom uvedeným v tomto cenovom rozhodnutí. V prípade neuhradenia poplatku za prekročenie hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity a rezervovanej kapacity je prevádzkovateľ DS oprávnený prerušiť distribúciu elektriny a prístup do distribučnej sústavy podľa zákona č. 656/2004 Z.z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

#### Sankcie:

V prípade neuhradenia platieb spojených s distribúciou Secop s.r.o. postupuje ako v prípade neoprávneného odberu.

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

| sadzba    |                                                 | tarifa                                                                       | 1. zložka tarify<br>za prácu | 2. zložka tarify za výkon      |                               |                             |
|-----------|-------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------|------------------------------|--------------------------------|-------------------------------|-----------------------------|
|           |                                                 |                                                                              | €/kWh                        | 12-mesačná<br>rezerv. kapacita | 3-mesačná<br>rezerv. kapacita | mesačná<br>rezerv. kapacita |
|           |                                                 |                                                                              |                              | €/kW/mesiac                    | €/kW/mesiac                   | €/kW/mesiac                 |
| <b>X2</b> | Sadzba pre odberné<br>miesta pripojené na<br>VN | Tarifa za distribúciu<br>elektriny bez strát<br>vrátane prenosu<br>elektriny | 0,009312                     | 5,3579                         | 6,1616                        | 7,0858                      |
|           |                                                 | Tarifa za straty vo VN                                                       | 0,003126                     | x                              | x                             | x                           |

| 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.
- V sadzbe C5-X3A sa pásmo nízkej tarify (NT) poskytuje od pondelka do piatku v dĺžke trvania denne osem hodín, počas víkendov nepretržite. Pásmo vysokej tarify (VT) sa poskytuje v zostávajúcom čase.
- V prípade, ak je Užívateľ DS odberateľom a zároveň aj výrobcom elektriny je hodnota maximálnej rezervovanej kapacity rovná hodnote istiaceho prvku v ampéroch na danom odbernom mieste.
- 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 Secop 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 Secop s.r.o.

Odobraná elektrina v MWh sa v tejto sadzbe neúčtuje.

Mesačný poplatok za nemeraný odber

1,3277 €/mes.

### **Ostatné platby za použitie distribučnej sústavy Secop s.r.o.:**

- Za prekročenie MRK 99,5818 € za každý prekročený kW. Prekročenie MRK sa vyhodnocuje mesačne.
- Za prekročenie RK 33,1939 € za každý prekročený kW. Prekročenie RK sa vyhodnocuje mesačne.
- V prípade vyhodnocovania skúšobnej prevádzky podľa odseku I. písm. i), sa nameraný výkon považuje za fakturovanú hodnotu RK (prekročenie RK sa neúčtuje). Minimálnou hodnotou RK je 20% hodnoty MRK. V prípade prekročenia MRK sa účtuje jej prekročenie mesačne.
- V prípade prekročenia MRK a RK nezavinením Užívateľa DS (pri mimoriadnych situáciách ako povodne, skúšobné prevádzky, havárie, poruchy, resp. havárie z dôvodu vyššej moci a pod.) je možné na základe žiadosti Užívateľa DS a odsúhlasenia Secop s.r.o. vrátenie poplatku za prekročenie RK a MRK .
- Za jalovú dodávku elektriny do distribučnej sústavy Secop s.r.o. 0,0166 €/kVArh.
- Za nedodržanie účinníka v tolerancii 0,95 – 1,00 (percentuálna prirážka vypočítaná podľa časti IV. bod 3).

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

#### **1. Meranie pre hodnotenie účinníka**

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

a vyhodnocuje sa u mesačne odčítaných Užívateľov DS s meraním výkonu.

## 2. Vyhodnotenie účinníka

Z mesačne nameraných hodnôt jalovej induktívnej elektriny v kVA<sub>rh</sub>, prípadne zvýšených o jalové straty transformátora a činnej elektriny v kWh v rovnakom čase sa vypočíta príslušný

$$\operatorname{tg} \varphi = \frac{kVA_{rh}}{kWh} \text{ a k tomuto pomeru zodpovedajúci účinník } (\cos \varphi)$$

## 3. Spôsob výpočtu tarifných prirážok

Ak účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt nie je v záväzných medziach, platí sa tarifná prirážka vypočítaná podľa časti IV. bod 3. U Užívateľov DS v sadzbách na úrovni NN s meraním výkonu a s dojednanou maximálnou rezervovanou kapacitou 150 kW a vyššou sa zabezpečí vyhodnotenie účinníka na základe nameraných hodnôt podľa bodu 2.

4. Pri mimoriadnych situáciách (povodne, skúšobné prevádzky, havárie, porucha, resp. havárie z dôvodu vyššej moci a pod.) sa nebude vyhodnocovať a fakturovať tarifná prirážka za nedodržanie účinníka ( $\cos \varphi$ ) na základe žiadosti Užívateľa DS a po odsúhlasení Secop s.r.o.
5. V prípade rekonštrukcií, havárií, resp. vyššej moci prevádzkovateľ distribučnej sústavy zohľadní zníženie počtu územne rozprestretých odberných miest Užívateľa DS pri výpočte účinníka ( $\cos \varphi$ ) tak, že počas rekonštrukcií, havárii, resp. stavov spôsobených vyššou mocou sa vypočíta hodnota účinníka nasledovným spôsobom: z profilového merania jalovej elektriny sa v čase prekročenia odpočíta maximálna hodnota výkonu v kVA<sub>r</sub> kompenzačného zariadenia (ktoré bolo z titulu rekonštrukcie, havárie alebo vyššej moci odstavené) na náhradnom napájacom bode a následne sa pre tieto kontrolované hodiny z priebehového merania jalovej elektriny vypočíta hodnota  $\operatorname{tg} \varphi$  a príslušný  $\cos \varphi$ .
6. V prípade nulového alebo veľmi nízkeho činného odberu elektriny, v prípade nízkeho využitia kompenzačného zariadenia, môže byť stanovený iný účinník pre výpočet tarifnej prirážky.

## 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.

## 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  | 6 kV<br>10 kV<br>22 kV | 35 kV   |
| 63                         | -                     | -              | -      | -                      | -       |
| 100                        | -                     | -              | -      | -                      | -       |
| 160                        | -                     | -              | -      | -                      | -       |
| 250                        | 9 314                 | 10 775         | 12 054 | 3 470                  | 3 836   |
| 400                        | 16 364                | 16 364         | 16 656 | 4 383                  | 4 968   |
| 630                        | 23 931                | 23 931         | 23 471 | 5 523                  | 5 984   |
| 1 000                      | 35 064                | 35 064         | 33 603 | 6 941                  | 7 671   |
| 1 600                      | 51 428                | 51 428         | 50 259 | 8 766                  | 9 701   |
| 2 500                      | -                     | 73 050         | -      | 23 742                 | 23 742  |
| 4 000                      | -                     | 108 114        | -      | 32 142                 | 32 142  |
| 6 300                      | -                     | 161 076        | -      | 46 022                 | 46 022  |
| 10 000                     | -                     | 241 065        | -      | 65 745                 | 65 745  |
| 16 000                     | -                     | 257 136        | -      | 99 348                 | 99 348  |
| 25 000                     | -                     | 365 250        | -      | 146 100                | 146 100 |
| 40 000                     | -                     | 525 960        | -      | 189 930                | 189 930 |
| 63 000                     | -                     | -              | -      | -                      | -       |

## 3. Tarifné prirážky

Tarifné prirážky pre Užívateľov DS za nedodržanie predpísanej úrovne účinníka ( $\cos \varphi$ )

0,95 v percentách:

- z tarify za rezervovanú kapacitu a z 68,951 % podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X2,
- z tarify za výkon a zo 133,377 % podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbách C2-X3

| Rozsah tg $\varphi$<br>kVArh<br>kWh | Účinník<br>cos $\varphi$ | Prirážka v % |
|-------------------------------------|--------------------------|--------------|
| 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 $\varphi$<br>kVArh<br>kWh | Účinník<br>cos $\varphi$ | Prirážka v % |
|-------------------------------------|--------------------------|--------------|
| 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 Secop s.r.o.

Regulovaný subjekt Secop 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:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) začal dňa 1.3.2011 cenové konanie z vlastného podnetu vo veci rozhodnutia o cene za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31. decembra 2011 pre regulovaný subjekt Secop s.r.o., Továrenská 49, 953 01 Zlaté Moravce, IČO: 35 800 399 (ďalej len „regulovaný subjekt“).

Začatie cenového konania oznámil úrad regulovanému subjektu dňa 7.3.2011 listom č. 4826/2011/BA zo dňa 1.3.2011 a Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky (ďalej len „ministerstvo“) ako účastníkovi konania dňa 3.3.2011 dorúčením listu č. 4828/2011/BA zo dňa 1.3.2011 do podateľne ministerstva. V oznámeniach o začatí cenového konania súčasne úrad vyzval účastníkov cenového konania, aby sa v určenej lehote vyjadrili k podkladom cenového rozhodnutia.

Úrad začal cenové konanie z dôvodu, že podľa § 30 ods. 1 písm. j) zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení zákona č. 527/2003 Z. z. (ďalej len „správny poriadok“) v spojení s § 14 ods. 12 zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. 73/2009 Z. z. (ďalej len „zákon o regulácii“) cenové konanie vo veci rozhodnutia o návrhu ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31. decembra 2011 rozhodnutím č. 0026/2011/E-ZK zo dňa 10.2.2011 zastavil, pretože regulovaný subjekt nepredložil návrh ceny schválený valným zhromaždením v súlade so zákonom č. 429/2008 Z.z. o podávaní cenových návrhov obchodných spoločností a o zmene a doplnení zákona č. 513/1991 Zb. Obchodný zákonník v znení neskorších predpisov v znení zákona č. 309/2009 Z. z.

Dňa 4.3.2011 úrad podľa § 33 ods. 2 správneho poriadku oboznámil listom č. 4827/2011/BA zo dňa 1.3.2011 regulovaný subjekt pred vydaním cenového rozhodnutia s jeho podkladmi, ako aj so spôsobom ich zistenia a zároveň ho vyzval, aby sa k nim v lehote siedmich dní odo dňa doručenia výzvy vyjadril.

Regulovaný subjekt zaslal úradu vyjadrenie k podkladom pred vydaním cenového rozhodnutia, doručené úradu dňa 8.3.2011 zaevidované pod podacím číslom úradu 5645/2011/BA zo dňa 7.3.2011, v ktorom oznámil, že nemá pripomienky k zaslaným podkladom pred vydaním rozhodnutia.

Dňa 3.3.2011 úrad podľa § 33 ods. 2 správneho poriadku oboznámil listom č. 4830/2011/BA zo dňa 1.3.2011 ministerstvo pred vydaním cenového rozhodnutia s jeho podkladmi, ako aj so spôsobom ich zistenia a vyzval ho, aby sa k nim v lehote siedmich dní odo dňa doručenia výzvy vyjadril.

Ministerstvo dňa 9.3.2011 zaslalo elektronicky kladné vyjadrenie k výzve úradu listom zaevidovaným pod podacím číslom úradu 5756/2011/BA zo dňa 8.3.2011 a oznámilo, že k predloženému návrhu ceny nebude vznášať pripomienky. Originál vyjadrenia je uložený v spise číslo 1463-2011-BA.

Úrad v cenovom konaní vo veci rozhodnutia o cene za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31. decembra 2011 vychádzal zo skutočnosti známych úradu z jeho činnosti, ako aj z návrhu ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na obdobie

odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31. decembra 2011, ktorý predložil úradu regulovaný subjekt listom zo dňa 8.2.2011 zaevidovaným pod podacím číslom úradu 2978/2011/BA.

Úrad po vyhodnotení podkladov na rozhodnutie o určení ceny dospel k záveru, že ceny a podmienky ich uplatnenia sú 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 výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Cenové rozhodnutie podpisuje v súlade s § 47 ods. 5 správneho poriadku 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. Secop s.r.o., Továrenská 49, 953 01 Zlaté Moravce
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Sekcia energetiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava