

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0037/2015/E

Bratislava 15. 12. 2014

Číslo spisu: 7067-2014-BA

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 9 ods. 1 písm. b) prvého bodu a § 9 ods. 1 písm. c) prvého bodu v spojení s § 5 ods. 7 písm. c) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach vo veci zmeny rozhodnutia č. 0118/2014/E zo dňa 19. 12. 2013, ktorým úrad schválil tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia

r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 11 a § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v spojení s § 29 a 30 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 221/2013 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike v znení vyhlášky č. 189/2014 Z. z. na návrh regulovaného subjektu tak, že pre regulovaný subjekt **ENERGO DISTRIBÚCIA, s.r.o.**, Šoltésovej 5, 040 01 Košice, IČO 47 213 981 **m e n í** rozhodnutie č. 0118/2014/E zo dňa 19. 12. 2013 s účinnosťou od 1. januára 2015 do 31. decembra 2016 takto:

Vo výrokovej časti rozhodnutia č. 0118/2014/E zo dňa 19. 12. 2013 sa doterajšie znenie časti I. uvedené na strane 1 až 4, časti II. uvedené na strane 5, časti III. uvedené na strane 5 a 6 a časti IV. uvedené na strane 6 až 8 nahrádzajú nasledovným znením:

„I. Všeobecné podmienky

1. Tarify, sadzby a podmienky pre ich uplatňovanie uvedené v tomto rozhodnutí platia za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny (ďalej len „použitie distribučnej sústavy“) pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou odberateľov elektriny v domácnostiach podľa vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 221/2013 Z. z., ktorou sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike podľa pripojenia elektroenergetického zariadenia užívateľa distribučnej sústavy na príslušnú napäťovú úroveň do miestnej distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy ENERGO DISTRIBÚCIA, s.r.o., Šoltésovej 5, 040 01 Košice, IČO 47 213 981 (ďalej len „prevádzkovateľ distribučnej sústavy“). Tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose elektriny.
2. Odborné miesto, ktorým je distribuovaná elektrina je pripojené do distribučnej sústavy veľmi vysokého napätia nad 52 kV (ďalej len do „DS vvn“).
3. Tarify, sadzby a ostatné hodnoty relevantné pre fakturáciu za použitie distribučnej sústavy

pre odberné miesto platia pre každé jedno odberné miesto samostatne.

- 3.1 Odberné miesto je vybavené určeným meradlom vo vlastníctve prevádzkovateľa distribučnej sústavy s výnimkou odberných miest so sadzbou „nemeraná spotreba“, ktoré nie sú vybavené určeným meradlom. Za jedno samostatné odberné miesto sa považuje odberné elektroenergetické zariadenie jedného odberateľa elektriny na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou na rovnakej napäťovej úrovni; to platí aj vtedy, ak súvislosť pozemku je prerušená verejnou komunikáciou.
 - 3.2 Prístupom do sústavy je prístup na základe zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, resp. rámcovej distribučnej zmluvy v prípade odberateľov elektriny s uzavretou zmluvou o združenej dodávke elektriny, pričom prístupom do distribučnej sústavy sa rozumie právo využívať distribučnú sústavu v rozsahu zmluvne dohodnutej distribučnej (rezervovanej) kapacity.
 - 3.3 Distribúciou elektriny je preprava elektriny distribučnou sústavou na časti vymedzeného územia prevádzkovateľa distribučnej sústavy užívateľovi sústavy, a to na základe zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, resp. na základe rámcovej distribučnej zmluvy.
4. Meranie elektriny sa uskutočňuje podľa podmienok merania určených v Technických podmienkach a v Prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy (ďalej len „prevádzkový poriadok“). Požiadavky na meranie nad štandard definovaný prevádzkovateľom distribučnej sústavy a ceny za tieto zvláštne prípady sa osobitne dohodnú medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a dodávateľom elektriny alebo medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a odberateľom elektriny (ďalej „medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a zmluvnými partnermi“).
 5. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy fakturuje ceny za použitie distribučnej sústavy na základe stavov určeného meradla stanovených odpočtom alebo iným spôsobom v termíne a spôsobom stanoveným v prevádzkovom poriadku. Odpočet určených meradiel vykoná prevádzkovateľ distribučnej sústavy zvyčajne na konci fakturačného obdobia. Pri zmene tarify za použitie distribučnej sústavy na začiatku alebo v priebehu regulačného roka, sa nová tarifa bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel, alebo po stanovení spotreby iným spôsobom ako fyzickým odpočtom v súlade s prevádzkovým poriadkom. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy vykoná odpočet určeného meradla na odbernom mieste, ktoré nie je vybavené určeným meradlom s diaľkovým odpočtom každoročne; pre užívateľa distribučnej sústavy mimo domácnosti každoročne k 31. decembru., najneskôr do 30 dní po skončení roka. Odpočtom určeného meradla na odbernom mieste sa rozumie aj odpočet určeného meradla vykonaný na základe vzájomne odsúhlaseného stavu určeného meradla medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a užívateľom distribučnej sústavy. Požiadavky na odpočet určeného meradla nad štandard definovaný v prevádzkovom poriadku sa osobitne dohodnú medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a zmluvným partnerom. Platba za prístup do distribučnej sústavy za časť fakturačného obdobia sa pre konkrétne odberné miesto určí alikvotne podľa počtu dní platnosti zmluvy, na základe ktorej sa poskytuje prístup do distribučnej sústavy. Za každý deň fakturovaného obdobia sa vyúčtuje $1/365$ súčtu dvanástich mesačných platieb za prístup do distribučnej sústavy.
 6. Ak je odberné miesto fakturované na základe mesačného odpočtu určeného meradla a fakturačné obdobie je zhodné s kalendárnym mesiacom, potom sa fakturuje cena za prístup do distribučnej sústavy v €/mesiac. Ak nie je zhodné, potom sa pri určení ceny za

prístup do distribučnej sústavy postupuje podľa bodu č. 6 tohto článku.

Ak je odberné miesto fakturované na základe ročného odpočtu určeného meradla, potom sa pri určení ceny za prístup do distribučnej sústavy postupuje podľa bodu č. 6 tohto článku.

7. Ceny za použitie distribučnej sústavy sú kalkulované pri štandardnom pripojení odberného miesta v zmysle Technických podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy jedným vedením (odbočením od hlavného vedenia alebo zaslučkovaním) z jedného napäťového uzla distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Pri pripojení užívateľa distribučnej sústavy so zvláštnymi nárokmi na distribúciu elektriny (ďalej iba „nadštandardná distribúcia“) sa cena za použitie distribučnej sústavy stanovuje podľa ustanovení vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 221/2013 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike.
8. Definovanie pojmov
 - 8.1. Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) odberného miesta pripojeného do distribučnej sústavy vvn je stredná hodnota štvrt' hodinového elektrického činného výkonu dohodnutá v zmluve o pripojení, resp. určená v pripojovacích podmienkach prevádzkovateľa distribučnej sústavy.
Pre užívateľov distribučnej sústavy, ktorí sú fyzicky pripojení do distribučnej sústavy a nemajú ku dňu účinnosti zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len „zákona o energetike“) uzatvorenú zmluvu o pripojení platí, že sú pripojení na základe zmluvy o pripojení a vzťahujú sa na nich primerane práva a povinnosti vyplývajúce zo zmluvy o pripojení podľa zákona o energetike, pričom za MRK pripojenia sa považuje najvyššia nameraná hodnota príkonu za obdobie posledných dvoch rokov.
 - 8.2. Rezervovaná kapacita odberného miesta je dvanásťmesačná, trojmesačná alebo mesačná rezervovaná kapacita. Na napäťovej úrovni veľmi vysokého napätia a vysokého napätia je to stredná hodnota štvrt' hodinového elektrického činného výkonu dohodnutá na základe zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny alebo na základe rámcovej distribučnej zmluvy platná pre dvanásťmesačné, trojmesačné alebo mesačné časové obdobie, podľa ktorého sa mesačne fakturuje platba za prístup do distribučnej sústavy. Hodnota rezervovanej kapacity nemôže prekročiť hodnotu MRK a nemôže byť nižšia ako minimálna hodnota rezervovanej kapacity. Minimálna hodnota rezervovanej kapacity je 20% hodnoty MRK. Hodnotu rezervovanej kapacity počas doby platnosti dohodnutého typu rezervovanej kapacity nie je možné znížiť. Hodnotu rezervovanej kapacity je možné meniť v intervale hodnôt minimálnej a maximálnej hodnoty rezervovanej kapacity pri zmene typu rezervovanej kapacity alebo po uplynutí doby, na ktorú bola rezervovaná kapacita dohodnutá.
 - 8.3. Rezervovaná kapacita pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy vvn sa môže dohodnúť takto:
 - a) mesačná na jeden kalendárny mesiac,
 - b) trojmesačná na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace na rovnakú hodnotu,
 - c) dvanásťmesačná na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu.
 - 8.4. O zmenu typu alebo hodnoty rezervovanej kapacity, resp. typu tarify na nasledujúce obdobie požiada zmluvný partner prostredníctvom Technickej špecifikácie výmeny dát (ďalej len „TSVD“) prevádzkovateľa distribučnej sústavy najneskôr do posledného kalendárneho dňa daného mesiaca obdobia, na ktoré je rezervovaná kapacita dohodnutá. Požiadavka na zmenu musí byť v súlade s týmto cenovým

rozhodnutím, inak je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený takúto zmenu zamietnuť.

- 8.4.1. Pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy vvn pri zmene rezervovanej kapacity platí, že:
- a) zmena z dvanásťmesačnej rezervovanej kapacity na trojmesačnú rezervovanú kapacitu alebo na mesačnú rezervovanú kapacitu je možná najskôr po uplynutí troch po sebe nasledujúcich mesiacov, odkedy bola dvanásťmesačná rezervovaná kapacita uplatňovaná,
 - b) zmena z trojmesačnej rezervovanej kapacity na mesačnú rezervovanú kapacitu alebo dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu je možná až po uplynutí celého trojmesačného obdobia, odkedy bola trojmesačná rezervovaná kapacita uplatňovaná, zmena na dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu je možná jedenkrát počas kalendárneho roka,
 - c) zmena z mesačnej rezervovanej kapacity na trojmesačnú rezervovanú kapacitu alebo dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu je možná po uplynutí jedného mesiaca, odkedy bola mesačná rezervovaná kapacita uplatňovaná, zmena na dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu je možná jedenkrát počas kalendárneho roka,
- 8.5. Nameraný výkon je najvyššia nameraná stredná hodnota elektrického činného výkonu v 15 minútovej meracej perióde, ktorý bol meraný počas kalendárneho mesiaca v dňoch pondelok až nedeľa počas celých 24 hodín denne. Ak nameraný výkon prekročí rezervovanú kapacitu, resp. MRK, prevádzkovateľ distribučnej sústavy uplatní tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa článku IV. tejto časti tohto rozhodnutia.
- 8.6. V rámci procesu zmeny dodávateľa elektriny na odbernom mieste nie je možné pre dané odberné miesto meniť typ a výšku rezervovanej kapacity, MRK, resp. sadzbu. Pri zmene odberateľa elektriny na odbernom mieste platí dohodnutý typ, rezervovanej kapacity a MRK predchádzajúceho odberateľa elektriny až do uplatnenia zmeny rezervovanej kapacity alebo MRK v súlade s pravidlami na zmenu rezervovanej kapacity. Ak v danom odbernom mieste dochádza súčasne aj k zmene charakteru odberu (zmena výrobných technológií, rozšírenie výroby, zmena účelu na ktorý je elektrina odoberaná), nový odberateľ elektriny môže sám alebo prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny o zmenu rezervovanej kapacity požiadať po uplynutí jedného mesiaca od uskutočnenia zmeny odberateľa elektriny.
- 8.7. Zvýšenie hodnoty MRK (ak to dovoľujú technické možnosti distribučnej sústavy) resp. zníženie hodnoty MRK pri existujúcom odbernom mieste je možné iba uzavretím novej zmluvy o pripojení.
- 8.8. Zmluvný partner je oprávnený požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy o zníženie MRK. Zníženie MRK pre odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy vvn je možné maximálne do hodnoty dohodnutej rezervovanej kapacity. V prípade doručenia žiadosti zo strany zmluvného partnera o opätovné zvýšenie MRK pre odberné miesto, pre ktoré bola znížená hodnota MRK na žiadosť zmluvného partnera, bude prevádzkovateľ distribučnej sústavy považovať túto žiadosť za žiadosť o uzavretie novej zmluvy o pripojení z dôvodu zvýšenia hodnoty MRK.
- 8.9. Ak odberateľ na základe výzvy prevádzkovateľa distribučnej sústavy po priradení správnej sadzby neoznámí v stanovenej lehote typ a hodnotu požadovanej rezervovanej kapacity, bude prevádzkovateľ distribučnej sústavy na nasledujúce obdobie až do uplatnenia zmeny zo strany zmluvného partnera uplatňovať mesačnú rezervovanú kapacitu s hodnotou 100% MRK.

II. Tarify za distribúciu elektriny pre odberné miesta odberateľov elektriny pripojené do distribučnej sústavy veľmi vysokého napätia

| Názov | Tarifa | | Výrobca elektriny | Pripojenie do distribučnej sústavy vvn | | |
|-------|---|-------------|-------------------|--|----------------------------------|------------------------------|
| | | | | dvanásťmesačná rezervovaná kapacita | trojmesačná rezervovaná kapacita | mesačná rezervovaná kapacita |
| X1 | Tarifa za prístup do distribučnej sústavy | €/kW/mesiac | 2,5055 | 2,5055 | | |
| | Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny | €/MWh | X | 11,3597 | | |
| | Tarifa za distribučné straty | €/MWh | X | 0,7085 | | |

1. Výška pevnej mesačnej platby za prístup do distribučnej sústavy sa vypočíta ako súčin tarify za prístup do distribučnej sústavy a rezervovanej kapacity. Pre výpočet pevnej mesačnej platby sa za rezervovanú kapacitu považuje rezervovaná kapacita nahlásená prevádzkovateľovi distribučnej sústavy.
2. Výška platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin tarify za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny (€/MWh) (ďalej len „tarify za distribúciu elektriny“) a množstva odobratej elektriny v MWh za príslušné obdobie.
3. Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty (€/MWh) a množstva odobratej elektriny v MWh za príslušné obdobie.

III. Tarifa za transformačné straty, jalovú energiu a určené podmienky

1. Odber jalovej indukčnej elektriny a nevyžiadaná dodávka jalovej kapacitnej elektriny sa meria 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocuje z mesačne nameraných hodnôt.
2. Podmienkou uplatňovania taríf a sadzieb za použitie distribučnej sústavy uvedených v tomto rozhodnutí je:
 - a) odber elektriny pri trvalom indukčnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až 1,00. Len vo výnimočných vopred odsúhlasených prípadoch alebo v prípadoch zmluvne dohodnutých s prevádzkovateľom distribučnej sústavy je možné odoberať elektrinu pri účinníku s inými hodnotami. Požiadavka odberu pri indukčnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až 1,00 vychádza z požiadavky na zabezpečenie technickej spoľahlivosti prevádzky distribučnej sústavy. Ak táto záväzná tolerancia hodnoty účinníka nie je odberateľom elektriny dodržaná, zaplatí odberateľ elektriny prevádzkovateľovi distribučnej sústavy tarifnú prirážku za zvýšené straty v distribučnej sústave, ktoré svojím odberom jalovej energie z distribučnej sústavy spôsobil;
 - b) odber elektriny bez spätnej dodávky nevyžiadanej kapacitnej zložky jalovej energie. Pri nevyžiadanej dodávke kapacitnej zložky jalovej energie do distribučnej sústavy, prevádzkovateľ distribučnej sústavy môže fakturovať tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty;
 - c) ak je do sústavy pripojené odberné miesto pre odber elektriny a na rovnakom elektroenergetickom zariadení sa uskutočňuje aj fyzická dodávka elektriny zo

zariadenia na výrobu elektriny, prevádzkovateľ sústavy tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa bodu 3. článku IV. tejto časti sa určí pre odberateľa elektriny.

IV. Tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt

1. Tarifa za prekročenie MRK

V prípade prekročenia hodnoty MRK na odbernom mieste nad zmluvne dohodnutú alebo stanovenú hodnotu prevádzkovateľom distribučnej sústavy, prevádzkovateľ distribučnej sústavy fakturuje tarifu formou prirážky za každý takto prekročený kW vo výške 15-násobku zmluvne dohodnutej tarify za prístup do distribučnej sústavy (tarify za výkon). Cena za prekročenie MRK sa vypočíta ako súčin tarify za prekročenie MRK a prekročenia MRK v danom mesiaci. Prekročenie MRK sa vyhodnocuje mesačne a cena sa uplatňuje na celý mesiac, v ktorom došlo k prekročeniu.

2. Tarifa za prekročenie rezervovanej kapacity

V prípade prekročenia rezervovanej kapacity nad dohodnutú alebo stanovenú hodnotu prevádzkovateľom distribučnej sústavy, prevádzkovateľ distribučnej sústavy fakturuje tarifu formou prirážky za každý takto prekročený kW vo výške 5-násobku zmluvne dohodnutej tarify za prístup do distribučnej sústavy (tarify za výkon). Cena za prekročenie rezervovanej kapacity sa vypočíta ako súčin tarify za prekročenie rezervovanej kapacity a prekročenia rezervovanej kapacity v danom mesiaci. Prekročenie rezervovanej kapacity sa vyhodnocuje mesačne a cena sa uplatňuje na celý mesiac, v ktorom došlo k prekročeniu. Ak sa dohodnutá rezervovaná kapacita rovná MRK, uplatňuje sa tarifa za prekročenie MRK.

Prekročenie rezervovanej kapacity fyzickej dodávky elektriny sa neuplatňuje.

3. Vyhodnotenie účinníka a spôsob výpočtu tarify za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka:

- 3.1. Z mesačne nameraných hodnôt jalovej induktívnej zložky energie v kVA_{rh} a činnej energie v kWh, ktoré boli namerané v rovnakých časových intervaloch (pásmach), sa vypočíta príslušný $\text{tg}(\varphi) = (\text{kVA}_{\text{rh}}) / (\text{kWh})$ a k tomuto pomeru zodpovedajúci $\cos \varphi$.
- 3.2. Účinník sa vyhodnocuje v tých časových intervaloch (časových pásmach), v ktorých odberateľ elektriny svojim odberom dosiahol induktívny účinník $\cos \varphi$ nižší ako 0,95.
- 3.3. Vyhodnocované obdobie je ohraničené odpočtom (spravidla jeden kalendárny mesiac).
- 3.4. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy môže rozhodnúť o inom spôsobe stanovenia intervalu pre meranie jalovej a činnej energie pre vyhodnotenie účinníka.
- 3.5. Účinník sa nevyhodnocuje v tom časovom pásme, kde je podiel činnej energie menší ako 20% z celkovej odobranej činnej energie za vyhodnocované obdobie.
- 3.6. Ak odber elektriny na odbernom mieste s MRK nepresahujúcou 30 kW svojim účinníkom nebude ovplyvňovať kvalitu, spoľahlivosť a bezpečnosť distribúcie elektriny, prevádzkovateľ distribučnej sústavy nebude na tomto odbernom mieste vyhodnocovať účinník odberu a nevyžiadanú dodávku kapacitnej zložky jalovej energie do distribučnej sústavy.

Ak sa $\cos \varphi$ pohybuje v dohodnutej tolerancii, odberateľ elektriny neplatí tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty. Ak vypočítaný indukčný účinník nedosahuje spodnú hranicu indukčného účinníka 0,95, platí odberateľ elektriny tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty vypočítanú takto:

$C_p = k * (C_d * k_1 + C_s)$, kde:

C_p – tarifa za nedodržanie zmluvnej hodnoty,

k – koeficient prirážky podľa tabuľky č.1,

k_1 – koeficient podľa tabuľky č.2,

C_d – platba za použitie distribučnej sústavy vrátane strát v eurách stanovená ako súčet nasledovných položiek:

- a) súčin tarify za prístup do distribučnej sústavy podľa príslušnej napäťovej úrovni pripojenia v €/kW/mesiac, alebo €/A/mesiac a rezervovanej kapacity v kW, alebo v A,
- b) súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v príslušnom časovom pásme vyhodnotenia účinníka podľa bodu 3.2 tohto článku v MWh, alebo v kWh a príslušnej tarify za distribúciu elektriny v €/MWh, alebo €/kWh a
- c) súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v príslušnom časovom pásme vyhodnotenia účinníka podľa bodu 3.2 tohto článku v MWh, alebo kWh a tarify za distribučné straty v €/MWh, alebo €/kWh.

C_s – platba za zvýšené straty v distribučnej sústave stanovená ako súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v príslušnom časovom pásme vyhodnotenia účinníka podľa bodu 3.2 tohto článku v MWh a ceny 45,4273 €/MWh.

Tabuľka č.1

| Rozsah tg φ (kVArh/kWh) | Účinník cos φ | Koeficient k | Rozsah tg φ (kVArh/kWh) | Účinník cos φ | Koeficient k |
|------------------------------------|--------------------------|-----------------|------------------------------------|--------------------------|-----------------|
| 0,311-0,346 | 0,95 | - | 1,008-1,034 | 0,7 | 0,4072 |
| 0,347-0,379 | 0,94 | 0,0121 | 1,035-1,063 | 0,69 | 0,4297 |
| 0,380-0,410 | 0,93 | 0,0245 | 1,064-1,092 | 0,68 | 0,4528 |
| 0,411-0,440 | 0,92 | 0,0372 | 1,093-1,123 | 0,67 | 0,4766 |
| 0,441-0,470 | 0,91 | 0,0502 | 1,124-1,153 | 0,66 | 0,5010 |
| 0,471-0,498 | 0,9 | 0,0634 | 1,154-1,185 | 0,65 | 0,5263 |
| 0,499-0,526 | 0,89 | 0,0769 | 1,186-1,216 | 0,64 | 0,5524 |
| 0,527-0,553 | 0,88 | 0,0907 | 1,217-1,249 | 0,63 | 0,5793 |
| 0,554-0,580 | 0,87 | 0,1049 | 1,250-1,281 | 0,62 | 0,6070 |
| 0,581-0,606 | 0,86 | 0,1194 | 1,282-1,316 | 0,61 | 0,6356 |
| 0,607-0,632 | 0,85 | 0,1341 | 1,317-1,350 | 0,6 | 0,6652 |
| 0,633-0,659 | 0,84 | 0,1494 | 1,351-1,386 | 0,59 | 0,6958 |
| 0,660-0,685 | 0,83 | 0,1649 | 1,387-1,423 | 0,58 | 0,7275 |
| 0,686-0,710 | 0,82 | 0,1808 | 1,424-1,460 | 0,57 | 0,7603 |
| 0,711-0,736 | 0,81 | 0,1971 | 1,461-1,494 | 0,56 | 0,7942 |
| 0,737-0,763 | 0,8 | 0,2139 | 1,495-1,532 | 0,55 | 0,8294 |
| 0,764-0,789 | 0,79 | 0,2310 | 1,533-1,579 | 0,54 | 0,8658 |
| 0,790-0,815 | 0,78 | 0,2485 | 1,580-1,620 | 0,53 | 0,9037 |
| 0,816-0,841 | 0,77 | 0,2666 | 1,621-1,663 | 0,52 | 0,9430 |
| 0,842-0,868 | 0,76 | 0,2851 | 1,664-1,709 | 0,51 | 0,9839 |
| 0,869-0,895 | 0,75 | 0,3041 | 1,710-1,755 | 0,5 | 1,0264 |
| 0,896-0,922 | 0,74 | 0,3236 | | | |
| 0,923-0,949 | 0,73 | 0,3436 | nižší než | 0,5 | 1,0833 |
| 0,950-0,977 | 0,72 | 0,3643 | | | |
| 0,978-1,007 | 0,71 | 0,3855 | | | |

Tabuľka č.2

| Napät'ová úroveň pripojenia | k1 |
|-----------------------------------|---------|
| VVN | 0,38135 |

Pri nevyžiadanej dodávke kapacitnej zložky jalovej energie do distribučnej sústavy, prevádzkovateľ distribučnej sústavy môže fakturovať tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty vo výške 0,030 €/kVArh.“.

Posledné dve vety vo výrokovej časti IV. uvedené na strane 8 rozhodnutia č. 0118/2014/E zo dňa 19. 12. 2013 zostávajú nezmenené. Toto rozhodnutie tvorí neoddeliteľnú súčasť rozhodnutia č. 0118/2014/E zo dňa 19. 12. 2013.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 24. 10. 2014 doručený pod podacím číslom úradu č. 27749/2014/BA návrh na zmenu rozhodnutia č. 0118/2014/E zo dňa 19. 12. 2013, ktorým úrad schválil tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 1. januára 2014 do 31. decembra 2014 s platnosťou aj na roky 2015 a 2016 (ďalej len „návrh na zmenu rozhodnutia“) regulovaného subjektu ENERGO DISTRIBÚCIA, s.r.o., Šoltésovej 5, 040 01 Košice, IČO 47 213 981 (ďalej len „regulovaný subjekt“). Týmto dňom sa začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

Dôvodom na zmenu rozhodnutia je skutočnosť, že v priebehu roku 2014 došlo k výraznej zmene ekonomických parametrov, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach (ďalej len „zákon o regulácii“). Táto výrazná zmena spočíva najmä v zmene plánovaných odpisov súvisiacich s regulovanou činnosťou, faktora investícií, skutočných dodatočných výnosov v roku 2013 z uplatnenia ceny za pripojenie do sústavy, zo sankcií za prekročenie rezervovanej kapacity a za skutočne zaplatené výnosy za neoprávnený odber elektriny spoločnosti Východoslovenská distribučná, a.s. a v náraste plánovaných ekonomicky oprávnených nákladov na distribúciu elektriny (EONV₂₀₁₅) v roku 2015 o eura, teda nárast o % oproti roku 2014. Tieto náklady (EONV₂₀₁₅) zahŕňujú nárast iných nákladov (ostatných služieb) spojených s udržiavaním a prevádzkovaním elektrického vedenia v roku 2015. Taktiež došlo k nárastu plánovaných ekonomicky oprávnených nákladov na distribúciu elektriny (EONE₂₀₁₅) v roku 2015 o eura teda nárast o % oproti roku 2014, ktoré zahŕňajú náklady na zabezpečenie všetkých služieb pre kvalitnú dodávku elektriny zo zahraničia a vyrovnanú výkonovú bilanciu. Celkové plánované ekonomicky oprávnené náklady na distribúciu elektriny (EONV₂₀₁₅ a EONE₂₀₁₅) v roku 2015 sa zvýšili o eur, teda o % oproti roku 2014.

Úrad po preštudovaní návrhu zmeny rozhodnutia zistil, že návrh na zmenu rozhodnutia neobsahuje všetky náležitosti podľa § 14 ods. 4 písm. b) zákona regulácii v spojení s § 29 a 30 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 221/2013 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike v znení vyhlášky č. 189/2014 Z. z. (ďalej len „vyhláška č. 221/2013 Z. z.“).

Úrad preto vyzval listom č. 27915/2014/BA zo dňa 27. 10. 2014 regulovaný subjekt, na odstránenie nedostatkov v návrhu na zmenu rozhodnutia a cenové konanie rozhodnutím č. 0076/2014/E-PK zo dňa 27. 10. 2014 prerušil. Úrad v uvedenej výzve taktiež poučil regulovaný subjekt o možnosti zastavenia cenového konania v prípade neodstránenia nedostatkov v návrhu na zmenu rozhodnutia v určenej lehote.

Úrad listom č. 31636/2013/BA zo dňa 02. 12. 2014 oznámil regulovanému subjektu schválenie zmeny rozhodnutia za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na roky 2015 a 2016 pre spoločnosť Východoslovenská distribučná, a.s. (ďalej len „VSD, a.s.“) a žiadal podmienky pridelenia jednotlivých taríf za distribúciu elektriny spoločnosti VSD, a.s. na roky 2015 a 2016 zohľadniť do návrhu na zmenu rozhodnutia.

Regulovaný subjekt v určenej lehote zaslal úradu pod podacím číslom úradu 32809/2014/BA zo dňa 10. 12. 2014 doplnený návrh na zmenu rozhodnutia ceny, v ktorom odstránil nedostatky v návrhu na zmenu rozhodnutia.

Podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona o regulácii úrad na návrh účastníka konania alebo z vlastného podnetu zmení rozhodnutie aj vtedy, ak sa výrazne zmenili ekonomické parametre, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny.

Úrad pred vydaním rozhodnutia upravil text návrhu na zmenu rozhodnutia z legislatívno-právneho hľadiska a zosúladiť pojmy v návrhu s ustáleným pojmoslovím v elektroenergetike. Z dôvodu určitosti, zrozumiteľnosti a prehľadnosti cenového rozhodnutia sa doterajšie znenie časti I. až časti IV. nahrádza v úplnom znení okrem vety týkajúcej sa daní a odvodu do Národného jadrového fondu a vety o platnosti rozhodnutia na roky 2015 a 2016. Úrad mení rozhodnutie s účinnosťou od 1. januára 2015 do 31. decembra 2016.

Na toto konanie sa podľa § 41 zákona o regulácii nevzťahuje ustanovenie § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov, nakoľko úrad vychádzal pri vydaní rozhodnutia iba z podkladov predložených regulovaným subjektom, ktorému sa zároveň vyhovel v plnom rozsahu.

Úrad po preskúmaní návrhu na zmenu rozhodnutia vrátane jeho doplnenia dospel k záveru, že návrh je v súlade so zákonom o regulácii, § 2 písm. e), § 3 písm. e) a § 29 a 30 vyhlášky č. 221/2013 Z. z., a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

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 v cenovom konaní nemá odkladný účinok. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

Ing. Jozef Holjenčík, PhD.
predseda Úradu pre reguláciu sieťových odvetví

Poznámka: Nezverejnené údaje sú predmetom obchodného tajomstva

Rozhodnutie sa doručí:

ENERGO DISTRIBÚCIA, s.r.o., Šoltésovej 5, 040 01 Košice