ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ
Bajkalská 27, P. O. BOX 12, 820 07 Bratislava 27

ROZHODNUTIE

Číslo: 0197/2015/E
Číslo spisu: 7780-2014-BA

Bratislava 31. 12. 2014

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. 0254/2014/E zo dňa 31. 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. tak, že pre regulovaný subjekt **POLUS, a.s.,** Vajnorská 100, 831 04 Bratislava, IČO 35 906 294 **m e n í** rozhodnutie č. 0254/2014/E zo dňa 31. 12. 2013 s účinnosťou od 1. januára 2015 do 31. decembra 2016 takto:

Vo výrokovej časti rozhodnutia č. 0254/2014/E zo dňa 31. 12. 2013 sa doterajšie znenie častí I. až VI. uvedené na strane 1 až 7 nahrádza nasledovným znením:

„I. Všeobecné podmienky

1. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia platia za poskytovanie distribučných služieb pre účastníkov trhu s elektrinou pripojených do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy POLUS, a.s., Vajnorská 100, 831 04 Bratislava, IČO 35 906 294, pre prevádzku na ulici 1. Mája 41, 031 04 Liptovský Mikuláš. Tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose elektriny.
2. Definovanie pojmov
   a) Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) pre zariadenie na výrobu elektriny na napäťovej úrovni NN je stanovená amperickou hodnotou hlavného ističa pred elektromerom, zabezpečeného plombou POLUS, a.s., alebo prepočítaná kilowattová hodnota inštalovaného elektrického výkonu zariadenia na výrobu elektriny na prúd v ampéroch dojednaná v zmluve o pripojení.
   b) Nameraný výkon na napäťovej úrovni NN (na NN platí len pre odberné miesta a odovzdávacie miesta, ktoré sú vybavené určeným meradlom s meraním

štvrťhodinového činného výkonu) je najvyššia hodnota štvrťhodinového činného elektrického výkonu nameraného počas kalendárneho mesiaca 24 hodín denne.

c) Ak nameraný štvrťhodinový výkon prekročí hodnotu RK alebo MRK, uplatnia sa tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt. Do celkového objemu RK sa započíta aj RK pre výrobcov elektriny.

d) Rezervovaná kapacita na napäťovej úrovni NN je MRK stanovená amperickou hodnotou hlavného ističa pred elektromerom, zabezpečeného plombou POLUS, a.s., alebo prepočítaná kilowattová hodnota MRK na prúd v ampéroch dojednaná v zmluve o pripojení do distribučnej sústavy alebo určená v pripojovacích podmienkach; pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním štvrťhodinového činného výkonu s mesačným odpočtom môže byť rezervovaná kapacita zmluvne dojednaná a môže byť nižšia ako je hodnota kapacity zodpovedajúca hodnote hlavného ističa v ampéroch.

e) Pre odberné miesta pripojené na napäťovej úrovni NN môže odberateľ elektriny požiadať o zníženie RK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny RK. Podmienkou pre zníženie hodnoty RK pre odberné miesto nevybavené určeným meradlom s meraním štvrťhodinového činného výkonu je predloženie Správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške (revíznej správy) o výmene ističa. Pre odberné miesta na napäťovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním štvrťhodinového činného výkonu s mesačným odpočtom sa predloženie revíznej správy nevyžaduje.

f) Ak bola RK znížená na základe žiadosti odberateľa elektriny, POLUS, a.s. neuplatňuje cenu za pripojenie, ak je žiadosť o opätovné pridelenie pôvodnej RK doručená POLUS, a.s. najneskôr do 24 mesiacov od jej zníženia, a ide o odberné miesto, ktoré bolo pripojené do distribučnej sústavy POLUS, a.s. po 31.12.2004.

g) Pre odberné miesta pripojené na napäťovej úrovni NN, ktoré sú vybavené určeným meradlom s meraním štvrťhodinového činného výkonu s mesačným odpočtom, môže byť rezervovaná kapacita zmluvne dojednaná podľa článku III, body 4. až 6. a môže byť nižšia ako je hodnota kapacity zodpovedajúca amperickej hodnote hlavného ističa.

h) Ak na odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste dôjde v kalendárnom mesiaci k prekročeniu rezervovanej kapacity nad zmluvne dohodnutú hodnotu, uhradí užívateľ distribučnej sústavy prevádzkovateľovi distribučnej sústavy POLUS, a.s. päťnásobok mesačnej tarify (dvanásťmesačnej, trojmesačnej, mesačnej) dohodnutej rezervovanej kapacity za každý MW najvyššieho prekročenia nad zmluvne dohodnutú hodnotu. Pre určenie hodnoty prekročenia rezervovanej kapacity sa použije najvyššia hodnota nameraného štvrťhodinového elektrického výkonu v danom mesiaci 24 hodín denne. Pokiaľ nie je rezervovaná kapacita v danom mesiaci dohodnutá, základom pre stanovenie tarify za prekročenie rezervovanej kapacity je celá najvyššia hodnota nameraného štvrťhodinového výkonu v hodnote mesačnej tarify za mesačnú rezervovanú kapacitu v €/MW. Ak sa dohodnutá rezervovaná kapacita rovná MRK, uplatňuje sa tarifa za prekročenie MRK. V prípade ak dôjde na odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste k prekročeniu MRK, uhradí užívateľ distribučnej sústavy za hodnotu nad zmluvne dohodnutú MRK pätnásť násobok mesačnej tarify mesačnej rezervovanej kapacity.

i) 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 „zákon o energetike"), t.j. ku dňu 1.9.2012, 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. Za MRK pripojenia sa považuje najvyššia nameraná hodnota príkonu za obdobie posledných dvoch rokov.

j) Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé odberné miesto zvlášť.

II. Určenie napäťovej úrovne pre pridelenie tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny

1. Pri určení tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre užívateľa sústavy je rozhodujúca napäťová úroveň, na ktorej sa nachádza miesto pripojenia užívateľa sústavy. Miesto pripojenia je deliacim miestom (rozhraním) medzi distribučnou sústavou POLUS, a.s. a zariadením (inštaláciou) užívateľa sústavy. Miesto pripojenia sa určuje v súlade s Technickými podmienkami POLUS, a.s. v príslušnom vyjadrení PDS. Umiestnenie fakturačného merania nemá rozhodujúci vplyv na určenie napäťovej úrovne pre pridelenie tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny.
2. Tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre NN napäťovú úroveň je určená pre užívateľov sústavy, ktorých miesto pripojenia je napájané z NN vonkajšieho vedenia alebo NN podzemného káblového vedenia do 1 kV v súlade s podmienkami pripojenia, ktoré sú definované v Technických podmienkach POLUS, a.s.
3. V prípade, ak je POLUS, a.s. vlastníkom transformátora VN/NN, užívateľom sústavy napojeným na tento transformátor sa prizná tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny hladiny NN.

III. Fakturácia tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberné miesta odberateľov elektriny

1. Tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny odberateľov elektriny pripojených na napäťovej úrovni NN je stanovená ako dvojzložková a skladá sa:
   a) z mesačnej tarify za príkon pre jedno odberné miesto, ktorý je určený hodnotou ističa pred elektromerom v ampéroch,
   b) z tarify za nameranú distribuovanú elektrinu v €/MWh
      - vysoká tarifa (VT),
      - nízka tarifa (NT).

Tarifa za straty pri distribúcii elektriny v €/MWh je určená pre jednotlivé napäťové úrovne.

2. Koncoví odberatelia elektriny sa z tarifného hľadiska delia do tejto kategórie:

   NN - odberatelia pripojení na sústavu nízkeho napätia do 1 kV.

3. Tarifa za rezervovanú kapacitu pre odberateľov z distribučnej sústavy POLUS, a.s. z napäťovej úrovne NN je nasledovná:

Úroveň napätia	Mesačná tarifa za dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu	Mesačná tarifa za trojmesačnú rezervovanú kapacitu	Mesačná tarifa za mesačnú rezervovanú kapacitu
	€/MW	€/MW	€/MW
NN			Podľa ističov v sadzbách v € na hodnotu ističa v A

4. V závislosti od dĺžky obdobia, na ktoré je kapacita rezervovaná, sú na napäťovej úrovni NN aplikované tri základné typy rezervovanej kapacity:
   a) mesačná, pričom hodnota kapacity je rezervovaná na jeden kalendárny mesiac,
   b) trojmesačná, pričom hodnota kapacity je rezervovaná na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace na rovnakú hodnotu; hodnoty rezervovanej kapacity počas uvedeného obdobia je možné zvyšovať podľa článku III., bodu 6.,
   c) dvanásťmesačná, pričom hodnota kapacity je rezervovaná na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu; hodnoty rezervovanej kapacity počas uvedeného obdobia je možné zvyšovať podľa článku III., bodu 6.
5. Odberateľ elektriny, ktorého odberné miesto je pripojené na napäťovej úrovni NN a ktorý má uzavretú zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, môže požiadať POLUS, a.s. o zmenu typu rezervovanej kapacity z
   a) dvanásťmesačnej na trojmesačnú alebo mesačnú po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola dvanásťmesačná rezervovaná kapacita uplatňovaná,
   b) trojmesačnej na mesačnú po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola trojmesačná rezervovaná kapacita uplatňovaná,
   c) mesačnej na trojmesačnú po uplynutí jedného mesiaca, odkedy bola mesačná kapacita uplatňovaná,
   d) trojmesačnej alebo mesačnej na dvanásťmesačnú po uplynutí príslušného zmluvného obdobia, na ktoré bol daný typ rezervovanej kapacity uplatňovaný; počas kalendárneho roka je možná len jedna zmena na dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu s výnimkou sezónneho odberu, pri ktorom je možné využiť zmenu na dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu dva krát za kalendárny rok.
6. Hodnotu rezervovanej kapacity je možné meniť po uplynutí obdobia, na ktoré bola rezervovaná kapacita dohodnutá alebo pri zmene typu rezervovanej kapacity podľa článku III., bodu 5. Hodnota a typ rezervovanej kapacity platí ďalej na príslušné nasledujúce obdobie, ak odberateľ elektriny nepožiada o ich zmenu. O zmenu hodnoty alebo typu rezervovanej kapacity na nasledujúce obdobie môže odberateľ elektriny

požiadať dodávateľa elektriny alebo PDS podľa zmluvy alebo najneskôr do 20. dňa posledného mesiaca obdobia, na ktoré je kapacita dohodnutá. Rezervovaná kapacita sa účtuje mesačne.

IV. Tarify pre odberné miesta pripojené na NN –podnikatelia a organizácie

1. Tarifa za distribúciu elektriny podľa článku IV., bodu 3. sa vzťahuje na všetku elektrinu skutočne dodanú do odberného miesta oprávneného odberateľa alebo predávajúceho miesta medzi POLUS, a.s. a distribučnou sústavou, ktorá nie je vo vlastníctve alebo v správe POLUS, a.s., za podmienok dohodnutých v zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny.
2. Pokiaľ je odberné miesto oprávneného odberateľa pripojené z viacero napäťových úrovní, tarifa za distribúciu elektriny sa uplatňuje za každú napäťovú úroveň samostatne.
3. Tarifa za distribúciu elektriny a tarifa za straty POLUS, a.s. podľa napäťovej úrovne je nasledovná:

Úroveň napätia	Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny	Tarifa za straty pri distribúcii elektriny
	€/MWh	€/MWh
NN	Podľa jednotlivých sadzieb	7,8564

4. V prípade, že sa pripojí nový odberateľ v priebehu kalendárneho mesiaca, hodnota rezervovaného výkonu sa vydelí počtom dní mesiaca a vynásobí počtom dní odo dňa pripojenia v mesiaci do konca mesiaca. Toto ustanovenie sa vzťahuje aj na zmenu odberateľa na odbernom mieste.
5. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny sú kalkulované pri základnom napojení odberného miesta. t.j. uplatňujú sa pre zapojenie odberného miesta s jedným vedením z jedného napájacieho bodu distribučnej sústavy POLUS, a.s. v súlade s Technickými podmienkami POLUS, a.s. a neobsahujú cenu za distribúciu so zvláštnymi nárokmi na spôsob zaistenia. Za zvláštne zaistenie sa považuje zvýšený stupeň zabezpečenia, napríklad pripojením náhradného zdroja alebo ďalším samostatným prívodom z nezávislého zdroja, a pod. Zvýšený stupeň zabezpečenia je predmetom samostatnej zmluvy a nespadá do regulovanej oblasti.

V. Sadzby pre odberné miesta pripojené na NN –podnikatelia a organizácie

Všeobecné podmienky

Mesačnou platbou za príkon sa rozumie tarifa, ktorá je úmerná menovitej prúdovej hodnote hlavného ističa pred elektromerom a je nezávislá na množstve odobranej elektrickej energie. U ističov s menovitou hodnotou prúdu nad 3 x 160A (v sadzbách C1 nad 3x63A) a nad 1 x 25A sa mesačná platba za príkon sa stanovuje ako súčin tarify za 1A a menovitej prúdovej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom zaokrúhlenej na celé ampéry (A) hore. Každá zmena menovitej prúdovej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom je podmienená uzatvorením novej zmluvy o pripojení, zároveň sa považuje za zmenu sadzby a je dôvodom pre zmenu zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, alebo zmluvy

o združenej dodávke elektriny po prejednaní so POLUS, a.s. Hlavný istič pred elektromerom je istiaci prvok odberateľa, ktorý svojou funkciou obmedzuje výšku maximálneho odoberaného elektrického výkonu v odbernom mieste. Každé odberné miesto musí byť vybavené hlavným ističom. Podľa § 31 ods. 1 zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov je POLUS, a.s. oprávnená prekontrolovať, či hlavný istič pred elektromerom spĺňa podmienky technickej normy. Hlavný istič pred elektromerom je súčasťou odberného zariadenia odberateľa a je spravidla v jeho vlastníctve.

Pokiaľ má odberateľ na odbernom mieste nainštalovaný hlavný istič pred elektromerom s nastaviteľnou hodnotou príkonu v ampéroch, hlavný istič musí byť zabezpečený prevádzkovou plombou POLUS, a.s. s hodnotou, ktorá zodpovedá výške MRK dohodnutej v zmluve o pripojení. V prípade, že hlavný istič nie je možné zabezpečiť prevádzkovou plombou POLUS, a.s. na konkrétnu hodnotu, považuje sa pre dané odberné miesto za nastavenú maximálna hodnota tohto nastaviteľného ističa, ktorá nesmie byť vyššia ako zmluvne dohodnutá MRK podľa zmluvy o pripojení.

Zmena sadzby je vzhľadom k spôsobu stanovenia cien v sadzbách uskutočňovaná najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny sadzby, ak sa odberateľ s prevádzkovateľom distribučnej sústavy POLUS, a.s. nedohodne inak, s výnimkou odberných miest, na ktorých nebol namontovaný hlavný istič, alebo si odberateľ objektivizuje svoj príkon výmenou ističa počas kalendárneho roka.

Rezervovaná kapacita a MRK pre trojfázové odbery pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia sa pre potreby vyhodnotenia rezervovanej kapacity a MRK prepočíta podľa vzorca:

P [kW] = √3 *Uzdr [kV] * I [A] * cos φ (kde: I je prúd v Ampéroch; Uzdr = 0,4 kV, cos φ = 0,95)

Pre určenie mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty v príslušnej sadzbe pre odberné miesta s meraním štvrťhodinového činného výkonu potom platí:

I [A] = P [kW]/(√3 *U_{zdr} [kV] * cos φ) (kde: I je prúd v Ampéroch; U_{zdr} = 0,4 kV, cos φ = 0,95)

Pre meranie a účtovanie distribuovaného množstva elektriny (MWh) sa rozlišujú tieto tarifné časové pásma:

Pásmo nízkej tarify (ďalej len „NT“) – prevádzkovateľom distribučnej sústavy POLUS, a.s. stanovené časové pásmo s minimálnou dĺžkou uvedenou v podmienkach príslušnej sadzby. V dobe platnosti nízkej tarify sa distribúcia elektriny účtuje v nižšej hodnote tarify. Jej vymedzenie vykonáva POLUS, a.s. **operatívnym riadením** doby platnosti nízkej tarify, čo je vymedzenie pásma platnosti nízkej tarify, ktoré POLUS, a.s. môže kedykoľvek meniť; POLUS, a.s. zmenu platnosti tarifných pásiem neoznamuje, ale je povinná dodržať celkovú dobu platnosti nízkej tarify a podmienky príslušnej sadzby.

Pásmo platnosti vysokej tarify (ďalej len „VT“) platí v dobe mimo pásmo platnosti NT. V dobe platnosti vysokej tarify sa distribúcia elektriny účtuje za vyššiu hodnotu tarify.

Pravidelným odpočtom sa rozumie odpočet stavu číselníka meracieho zariadenia POLUS, a.s., vykonaný v termíne a spôsobom stanoveným POLUS, a.s., na základe ktorého sa vykonáva pravidelné vyúčtovanie platieb súvisiacich s dodávkou a distribúciou elektriny za fakturačné obdobie stanovené POLUS, a.s.

Ak odberné miesto odberateľa nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom, alebo je vybavené hlavným ističom bez nezameniteľného označenia jeho prúdovej hodnoty v ampéroch (A) od výrobcu, alebo je hlavný istič v rozpore s typom napájacieho zariadenia určeným pre dané odberné miesto (trojfázový istič pre OM s jednofázovým elektromerom a pod.), účtuje mu prevádzkovateľ distribučnej sústavy POLUS, a.s. mesačnú platbu za príkon zodpovedajúci menovitej prúdovej hodnote najbližšieho predradeného istiaceho prvku, najmenej však v hodnote ističa 3 x 63A.

Pokiaľ odberateľ v prípadoch uvedených v predchádzajúcom odseku zaistí riadnu inštaláciu hlavného ističa pred elektromerom a uzavrie s prevádzkovateľom distribučnej sústavy POLUS, a.s. novú zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, uplatní POLUS, a.s. voči odberateľovi platbu za zaistenie požadovaného príkonu zodpovedajúcu skutočnej hodnote nainštalovaného ističa.

Mesačná platba za príkon (t.j. za maximálnu rezervovanú kapacitu) je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje alikvotne 1/365 dvanásťnásobku mesačnej platby za príkon za každý aj započatý deň distribúcie elektriny.

Ak na odbernom mieste dôjde v kalendárnom mesiaci k prekročeniu rezervovanej kapacity nad zmluvne dohodnutú hodnotu prepočítanú na ampér na jedno desatinné miesto zaokrúhlené matematicky, uhradí užívateľ distribučnej sústavy prevádzkovateľovi distribučnej sústavy POLUS, a.s. päťnásobok mesačnej platby za príkon na jedno odberné miesto. Pre určenie hodnoty prekročenia rezervovanej kapacity sa použije najvyššia hodnota nameraného štvrťhodinového elektrického výkonu v danom mesiaci prepočítaná na ampér. V prípade ak dôjde na odbernom mieste k prekročeniu maximálnej rezervovanej kapacity prepočítanej na ampér na jedno desatinné miesto zaokrúhlené matematicky, uhradí užívateľ distribučnej sústavy pätnásťnásobok mesačnej platby za príkon na jedno odberné miesto. Toto ustanovenie sa primerane vzťahuje i na prekročenie rezervovanej kapacity a maximálnej rezervovanej kapacity na odovzdávacom mieste výrobcu elektriny.

Sadzby za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberné miesta pripojené na NN - podnikatelia a organizácie

1. C1 - Jednopásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny

Sadzba sa skladá:
a) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane..... 1,2400 €
istič nad 3x10 A do 3x25 A vrátane ..... 3,1300 €
istič nad 3x25 A do 3x63 A vrátane ..... 7,8500 €
istič nad 3x63 A za každý 1A..... 0,1200 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1A..... 0,0500 €/A,

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh..... 74,6800 €.

2. C2 - Jednopásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny
Sadzba sa skladá:

a) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane..... 2,5000 €
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane ..... 3,9800 €
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane ..... 4,9800 €
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane ..... 6,2300 €
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane ..... 7,9700 €
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane ..... 9,9700 €
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane .....12,4700 €
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane ..... 15,6900 €
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane ..... 19,9300 €
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane..... 24,9200 €
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane ..... 31,1400 €
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane ..... 39,8700 €
istič nad 3x160 A za každý 1A ..... 0,2400 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A ..... 0,1000 €/A

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh..... 66,0700 €.

3. C3 - Jednopásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny
Sadzba sa skladá:

a) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane..... 8,9700 €
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane .....14,3500 €
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane ..... 17,9300 €
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane ..... 22,4300 €
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane ..... 28,7100 €
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane ..... 35,8900 €
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane ..... 44,8500 €
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane ..... 56,5100 €
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane ..... 71,7700 €
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane..... 89,7100 €
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane ..... 112,1400 €
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane ..... 143,5200 €
istič nad 3x160 A za každý 1A ..... 0,9000 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A ..... 0,3700 €/A,

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh..... 46,4400 €.

VI. Odpočet určených meradiel

Odpočet určených meradiel vykoná POLUS, a.s. na konci fakturačného obdobia. Pri zmene tarify za distribúciu elektriny na začiatku alebo v priebehu regulačného roka sa nová tarifa bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel. V prípade, že objem distribuovanej elektriny sa určí iným spôsobom ako fyzickým odpočtom alebo diaľkovým odpočtom, môže odberateľ elektriny požiadať POLUS, a.s. o preverenie jeho správnosti. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy vykonáva odpočet určeného meradla na odbernom mieste užívateľa sústavy na napäťovej úrovni NN s meraním typu A alebo meraním typu B mesačne. Odpočet určených meradiel na odberných miestach odberateľov mimo domácností (na napäťovej úrovni NN s meraním typu C) vykoná POLUS, a.s. každoročne k 31. decembru, najneskôr do 30 dní po skončení kalendárneho roka, pričom za fyzický odpočet určeného meradla sa v tomto prípade rozumie aj odpočet určeného meradla vykonaný na základe vzájomne odsúhlaseného stavu určeného meradla medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a odberateľom elektriny.

Posledné dve vety vo výrokovej časti I. až VI. uvedené na strane 7 rozhodnutia č. 0254/2014/E zo dňa 31. 12. 2013 zostávajú nezmenené. Toto rozhodnutie tvorí neoddeliteľnú súčasť rozhodnutia č. 0254/2014/E zo dňa 31. 12. 2013.

Odôvodnenie:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) schválil cenovým rozhodnutím č. 0254/2014/E zo dňa 31. 12. 2013 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 „rozhodnutie č. 0254/2014/E“) pre regulovaný subjekt POLUS, a.s., Vajnorská 100, 831 04 Bratislava, IČO 35 906 294, pre prevádzku na ulici 1. Mája 41, 031 04 Liptovský Mikuláš (ďalej len „regulovaný subjekt“).

Podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach (ďalej len „zákon o regulácii“) môže úrad z vlastného podnetu začať konanie o zmene rozhodnutia, ak došlo k výraznej zmene ekonomických parametrov, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny.

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 o regulácii. Zmena spočíva najmä v zmene tarify za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny na rok 2015 (za rezervovanú kapacitu, za prenesenú elektrinu, tarify za straty pri prenose elektriny prenosovou sústavou), plánovaného množstva elektriny distribuovaného koncovým odberateľom elektriny, plánovaných odpisov súvisiacich s regulovanou činnosťou, faktora investícii, skutočných dodatočných výnosov v roku 2013 z uplatnenia ceny za pripojenie do sústavy, zo sankcii za prekročenie rezervovanej kapacity a za skutočne zaplatené výnosy za neoprávnený odber elektriny spoločnosti Stredoslovenská energetika – Distribúcia a.s.

Na základe uvedených skutočností úrad začal z vlastného podnetu konanie o zmene rozhodnutia úradu č. 0254/2014/E, o čom upovedomil regulovaný subjekt listom č. 32058/2014/BA zo dňa 04. 12. 2014.

Úrad výzvou č. 32447/2014/BA zo dňa 05. 12. 2014 vyzval regulovaný subjekt na predloženie podkladov potrebných na zmenu rozhodnutia č. 0254/2014/E.

Regulovaný subjekt zaslal úradu pod podacím číslom úradu 33986/2014/BA zo dňa 18. 12. 2014 podklady potrebné na zmenu rozhodnutia č. 0254/2014/E.

Úrad podľa § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov listom č. 34725/2014/BA zo dňa 29. 12. 2014 vyzval regulovaný subjekt na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia v lehote piatich dní odo dňa doručenia tejto výzvy.

Regulovaný subjekt sa listom doručeným úradu dňa 31. 12. 2014 a zaevidovaným pod č. 35225/2014/BA vyjadril tak, že k zmene rozhodnutia nemá pripomienky. Zároveň nenavrhol žiadne doplnenie podkladov rozhodnutia.

Úrad v cenovom konaní vychádzal z rozhodnutia č. 0254/2014/E zo dňa 31. 12. 2013, návrhu ceny, na základe ktorého bolo rozhodnutie č. 0254/2014/E vydané, podkladov predložených regulovaným subjektom na základe výzvy na predloženie podkladov a z informácií známych mu z úradnej činnosti.

Úrad pred vydaním rozhodnutia upravil text návrhu na zmenu rozhodnutia z legislatívno-právneho hľadiska a zosúladil pojmy v návrhu s ustáleným pojmoslovím v elektroenergetike. Z dôvodu určitosti, zrozumiteľnosti a prehľadnosti cenového rozhodnutia sa doterajšie znenie častí I. až VI. 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.

Úrad po vyhodnotení podkladov rozhodnutia dospel k záveru, že zmena rozhodnutia č. 0254/2014/E je v súlade so zákonom o regulácii, § 2 písm. e), § 3 písm. e) a § 29 a 30 vyhlášky č. 221/2013 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike v znení vyhlášky č. 189/2014 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.

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ 14

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

Rozhodnutie sa doručí:
POLUS, a.s., Vajnorská 100, 831 04 Bratislava