

# ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

---

## ROZHODNUTIE

Číslo: 0272/2014/E

Bratislava 31. 12. 2013

Číslo spisu: 10269-2013-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 rozhodnutia o návrhu ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny

### r o z h o d o l:

podľa § 14 ods. 11 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 tak, že pre regulovaný subjekt **GGE distribúcia, a.s.**, Robotnícka, 017 34 Považská Bystrica, IČO 36 849 901 **s c h v a ľ u j e** na obdobie od 1. januára 2014 do 31. decembra 2014 túto tarifu za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia, tarifu za straty pri distribúcii elektriny pre jednotlivé skupiny odberateľov elektriny.

### **A. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou odberateľov elektriny v domácnostiach**

#### **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 GGE distribúcia, a.s., Robotnícka, 017 34 Považská Bystrica, IČO 36 849 901 (ďalej len „GGE distribúcia, a.s.“). 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“) na napäťovej úrovni VN je stredná hodnota štvrt' hodinového činného elektrického výkonu dohodnutá v zmluve o pripojení a určená v pripojovacích podmienkach pre jedno odberné miesto. MRK na napäťovej úrovni NN je stanovená amperickou hodnotou hlavného ističa pred elektromerom, zabezpečeného plombou GGE distribúcia, a.s., alebo prepočítaná kilowattová hodnota inštalovaného elektrického výkonu na prúd v ampéroch dojednaná v zmluve o pripojení.
  - b) Rezervovaná kapacita (ďalej len „RK“) na úrovni VN (dvanásťmesačná, trojmesačná, mesačná) je hodnota štvrt' hodinového činného elektrického výkonu, ktorá je pre

odberateľa zabezpečená zmluvou o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcií elektriny alebo rámcovou distribučnou zmluvou, prípadne ich dodatkom, uzatvorenou so GGE distribúcia, a.s., a ktorú môže odobrať v jednom odbernom mieste zo zariadenia GGE distribúcia, a.s.. Hodnota RK nemôže prekročiť hodnotu MRK a nemôže byť nižšia ako 20% MRK, okrem odberného miesta so sezónnym odberom elektriny, na ktorom minimálnou hodnotou RK mimo sezónneho odberu je maximálne 5 % hodnoty MRK, pričom táto hodnota nemôže byť nulová.

- c) Sezónny odber elektriny (napr. lyžiarske vleky, poľnohospodárske družstvá, letné kúpaliská a pod.) je odber elektriny z distribučnej sústavy na napäťovej úrovni vysokého napätia alebo nízkeho napätia s priebehovým meraním typu A alebo B trvajúci najmenej jeden mesiac a najviac sedem mesiacov v kalendárnom roku v odbernom mieste, v ktorom množstvo elektriny odobratej počas sezónneho odberu elektriny tvorí najmenej 90 % množstva elektriny odobratej za príslušný kalendárny rok. Minimálna hodnota rezervovanej kapacity vo výške maximálne 5% MRK je aplikovaná na odbernom mieste so sezónnym odberom minimálne 5 a maximálne 11 mesiacov v kalendárnom roku
- d) Hodnotu RK počas doby platnosti dohodnutého typu RK nie je možné znížiť.
- e) Hodnotu rezervovanej kapacity na úrovni VN je možné v priebehu kalendárneho roku zvýšiť najviac do úrovne MRK.
- f) Zmenu hodnoty MRK pri existujúcom odbernom mieste je možné len na základe uzatvorenia novej zmluvy o pripojení.
- g) Nameraný štvrťhodinový výkon na napäťovej úrovni VN a NN (na NN platí len pre odberné miesta, ktoré sú vybavené určeným meradlom s meraním štvrťhodinového činného výkonu) je najvyššia hodnota priemerného činného elektrického výkonu v 15-minútovom meracom intervale nameraná počas kalendárneho mesiaca v dňoch pondelok až nedeľa 24 hodín denne.
- h) 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.
- i) Rezervovaná kapacita na napäťovej úrovni NN je MRK stanovená amperickou hodnotou hlavného ističa pred elektromerom, zabezpečeného plombou GGE distribúcia, a.s., alebo prepočítaná kilowattová hodnota MRK na prúd v ampéroch dojednaná v zmluve o pripojení a 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.
- j) Pre odberné miesta pripojené na napäťovej úrovni NN môže odberateľ elektriny požiadať o zníženie MRK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny MRK. Pri žiadosti odberateľa elektriny o zníženie hodnoty MRK sa preukazuje zníženie menovitej hodnoty ističa predložením 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.
- k) Ak bola MRK znížená na základe žiadosti odberateľa elektriny, GGE distribúcia, a.s. neuplatňuje cenu za pripojenie, ak je žiadosť o opätovné pridelenie pôvodnej MRK doručená

GGE distribúcia, a.s. najneskôr do 24 mesiacov od jej zníženia, a ide o odberné miesto, ktoré bolo pripojené do distribučnej sústavy GGE distribúcia, a.s. po 31. 12. 2004.

- 1) Pre odberné miesta pripojené na napät'ovej úrovni NN, ktoré sú vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom, môže byť rezervovaná kapacita zmluvne dojednaná podľa časti A, článku body 17. až 21. a môže byť nižšia ako je hodnota kapacity zodpovedajúca amperickej hodnote hlavného ističa.

## II. 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 pre odberateľov elektriny pripojených na napät'ové úrovne VN je stanovená ako dvojzložková a skladá sa:
  - a) z mesačnej tarify za rezervovanú kapacitu v €/MW,
  - b) z tarify za distribúciu elektriny v €/MWh.
2. Tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny odberateľov elektriny pripojených na napät'ovej 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 napät'ové úrovne.
3. Koncoví odberatelia elektriny sa z tarifného hľadiska delia do týchto kategórií:
 

VN - odberatelia pripojení na sieť vysokého napätia od 1 kV do 52 kV,  
 NN - odberatelia pripojení na sieť nízkeho napätia do 1 kV.
4. Tarifa za rezervovanú kapacitu pre odberateľov z distribučnej sústavy GGE distribúcia, a.s. z napät'ových úrovni VN 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   |
| VN             | 4 845,3000  | 5 814,4000   | 6 783,4000   |
| NN             |   |  | Podľa ističov v sadzbách v € na hodnotu ističa v A |

Ak je odberné miesto pripojené priamym vývodom z trafostanice vo vlastníctve GGE distribúcia, a.s. a bola v minulosti takto pripojenému odberateľovi pridelená distribučná tarifa napät'ovej úrovne VN, platí za rezervovaný transformačný výkon poplatok vo výške 221,3000 € za každý rezervovaný MVA. Takto pripojený odberateľ sa zároveň považuje za odberateľa pripojeného z VN. Toto ustanovenie sa nevzťahuje na odberateľov, ktorí uzatvorili zmluvu o pripojení na sieť nízkeho napätia do 1 kV.

5. Rezervovaný transformačný výkon (MVA) je zdanlivý výkon prepočítaný zo zmluvne dojednanej hodnoty rezervovaného výkonu (rezervovanej kapacity v MW) cez predpísaný účinník (činný výkon podelený účinníkom  $\cos \phi = 0,95$ ).

### III. Tarify pre odberné miesta pripojené na VN –podnikatelia a organizácie

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

| Úroveň napätia | Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny | Tarifa za straty pri distribúcii elektriny |
|----------------|---|--|
|                | €/MWh   | €/MWh                                      |
| VN             | 11,5500   | 2,6006                                     |
| NN             | Podľa jednotlivých sadzieb                                | 7,9358                                     |

4. V prípade, že sa pripojí nový odberateľ v priebehu kalendárneho mesiaca, hodnota rezervovaného výkonu sa vydolí 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. Pre odberateľa odoberajúceho elektrinu z úrovne VN s akumulácnym alebo priamovýhrevným vykurovaním, kde podiel inštalovaného príkonu pre ohrev teplej úžitkovej vody a pre akumuláčné vykurovanie alebo pre priamovýhrevné vykurovanie je minimálne 60% z celkového inštalovaného príkonu a je inštalované riadenie blokovania spotrebičov, sa rezervovaná kapacita vyhodnocuje v dobe, keď sú spotrebiče pre ohrev teplej úžitkovej vody a pre akumuláčné a priamovýhrevné vykurovanie blokováné.
6. 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 GGE distribúcia, a.s. v súlade s Technickými podmienkami GGE distribúcia, 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. Účtovanie tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny cez ďalšie napájacie vedenie sa realizuje podľa časti A, článku II.

7. Pre odberné miesta na úrovni VN, ktoré sú pripojené v režime skúšobnej prevádzky, platia nasledovné pravidlá:
- a) Režim skúšobnej prevádzky je podmienený uzatvorením zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcií elektriny, resp. písomného dodatku k zmluve s odberateľom, do 20. dňa kalendárneho mesiaca predchádzajúceho obdobiu, v ktorom začína skúšobná prevádzka. Súčasťou zmluvy bude stanovenie doby skúšobnej prevádzky.
  - b) Za hodnotu rezervovanej kapacity bude v skúšobnej prevádzke považovaný nameraný štvrťhodinový elektrický výkon vynásobený koeficientom 1,1, pričom bude fakturovaná mesačná tarifa za dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu. Skutočne nameraný štvrťhodinový elektrický výkon nesmie prekročiť hodnotu MRK.
  - c) V prípade prekročenia MRK bude prekročenie – čiže rozdiel medzi nameranou hodnotou kW a hodnotou MRK účtované v zmysle zodpovedajúceho ustanovenia časti A, článku I., bodu 2., písm. o).
  - d) Mesačná hodnota fakturovanej rezervovanej kapacity počas trvania skúšobnej prevádzky musí byť minimálne na úrovni fakturovanej hodnoty rezervovanej kapacity v predchádzajúcom mesiaci.
  - e) Pred ukončením skúšobnej prevádzky je potrebné si zmluvne dohodnúť typ a hodnotu požadovanej rezervovanej kapacity na ďalšie obdobie. V prípade, ak odberateľ si po skúšobnej prevádzke nedohodne hodnotu rezervovanej kapacity, bude sa za hodnotu rezervovanej kapacity po skúšobnej prevádzke považovať hodnota rezervovanej kapacity pred skúšobnou prevádzkou.
  - f) Počas skúšobnej prevádzky sú predpísaný účinník a dodávka kapacitnej jalovej energie považované za dodržané.
  - g) O skúšobnú prevádzku môže požiadať odberateľ, ktorý na odbernom mieste bude pripájať nové technologické zariadenia, zavádzať nové výrobné procesy, rekonštruovať zariadenie alebo z iných dôvodov, kedy je problematické definovať hodnotu RK.
  - h) Žiadosť je potrebné doručiť GGE distribúcia, a.s. v dostatočnom predstihu pred začatím skúšobnej prevádzky, v nadväznosti na splnenie podmienky v písm. a) tohto bodu. V žiadosti je potrebné uviesť dôvod pridelenia a predložiť podklad preukazujúci tento dôvod, t.j. zoznam technologických zariadení vrátane ich inštalovaného príkonu.

#### **IV. 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 a C4 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 distribúcií elektriny, alebo zmluvy o dodávke a distribúcií elektriny po prejednaní so GGE distribúcia, 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 GGE distribúcia, a.s. oprávnená prekontrolovať, či hlavný istič pred elektromerom spĺňa podmienky technickej normy. Hlavný istič pred elektromerom je súčasťou odberného zariadenia odberateľa a je spravídla 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 GGE distribúcia, a.s. s hodnotou, ktorá zodpovedá výške MRK dohodnutej v zmluve o pripojení. V prípade, že hlavný istič nie je možné zabezpečiť prevádzkovou plombou GGE distribúcia, 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 GGE distribúcia, 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:

$$P \text{ [kW]} = \sqrt{3} * U_{zdr} \text{ [kV]} * I \text{ [A]} * \cos \varphi \text{ (kde: } I \text{ je prúd v Ampéroch; } U_{zdr} = 0,4 \text{ kV, } \cos \varphi = 0,95)$$

**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:

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

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

**Pásmo nízkej tarify** (ďalej len „NT“) – prevádzkovateľom distribučnej sústavy GGE distribúcia, 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 GGE distribúcia, a.s. **operatívnym riadením** doby platnosti nízkej tarify, čo je vymedzenie pásma platnosti nízkej tarify, ktoré GGE distribúcia, a.s. môže kedykoľvek meniť; GGE distribúcia, 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.

**V sadzbách, ktorých podmienkou** je blokovanie tepelných spotrebičov, sa za splnenie tejto podmienky považuje technické riešenie, ktoré zaisťuje odpojenie týchto spotrebičov v súlade s podmienkami príslušnej sadzby. Tepelným spotrebičom sa rozumie:

- a) **Priamovýhrevný elektrický spotrebič** – zariadenie slúžiace pre vykurovanie, alebo prípravu teplej úžitkovej vody, ktoré premieňa elektrinu na tepelnú energiu bez akumulácie tepla.

- b) **Akumulačný elektrický spotrebič** – zariadenie slúžiace pre vykurovanie alebo prípravu teplej úžitkovej vody, ktoré premieňa elektrinu na tepelnú energiu a ukladá ju do tepelného akumulátora.
- c) **Vykurovanie s tepelným čerpadlom** – vykurovacia sústava, v ktorej je základným vykurovacím systémom tepelné čerpadlo s možným doplnením o ďalší zdroj tepla pre krytie špičkových tepelných nárokov. Tepelné čerpadlo je zariadenie, ktoré za pomoci kompresoru poháňaného elektrinou mení teplo obsiahnuté vo vzduchu, spodnej a povrchovej vode alebo v pôde na teplo vhodné pre vykurovanie alebo ohrev teplej úžitkovej vody.

**Pravidelným odpočtom** sa rozumie odpočet stavu číselníka meracieho zariadenia GGE distribúcia, a.s., vykonaný v termíne a spôsobom stanoveným GGE distribúcia, a.s., na základe ktorého sa vykonáva pravidelné vyúčtovanie platieb súvisiacich s dodávkou a distribúciou elektriny za fakturačné obdobie stanovené GGE distribúcia, 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 GGE distribúcia, 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 GGE distribúcia, a.s. novú zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, uplatní GGE distribúcia, 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 GGE distribúcia, 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 päťnásobok 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 €.

#### 4. C9 - Sadzba pre nemerané odbery

Sadzba za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu sa skladá:

- Pri nemeraných odberoch pre televízne vykryvače, zabezpečovacie zariadenia železníc, domové čísla, telefónne koncentrátory, telefónne automaty, dopravné značky a signály, spoločné antény a podobne sa platí paušálna pevná cena **1,5500 € mesačne za každých aj začatých 10 W** inštalovaného príkonu týchto nemeraných odberov.
- Pri nemeraných odberoch pre hlásiče polície, poplachové sirény, zabezpečovacie zariadenie železníc, kde odber elektriny je **nepatrný** a prevádzka výnimočná, sa platí paušálna pevná cena **2,1800 € mesačne za každé nemerané odberné miesto** tohto druhu bez ohľadu na výšku inštalovaného príkonu.

Celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nemeraného odberu nemá byť vyšší ako **2000 W**.

#### V. Tarifa jalovej energie pre oprávnených odberateľov a určené podmienky

- Podmienkou uplatňovania taríf za elektrinu uvedených v tomto rozhodnutí je, že všetky odbery elektriny, s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti prevádzky distribučnej sústavy, sa uskutočnia pri indukčnom účinníku  $\cos \varphi = 0,95$  až 1. Odberateľ elektriny je zodpovedný za riadne nastavenie a správnu prevádzku kompenzačných zariadení pre dané odberné miesto; v opačnom prípade zodpovedá za vykompenzovanie nevyhovujúcej hodnoty účinníka na jeho predpísanú hodnotu. Kompenzačné zariadenia sú vo vlastníctve odberateľa elektriny. Ak odberateľ nedodrží túto záväznú hodnotu účinníka, uhradí prevádzkovateľovi distribučnej sústavy GGE distribúcia, a.s. zvýšenú tarifu za zvýšenie strát v distribučnej sústave svojím odberom jalovej energie zo siete alebo dodávkou kapacitnej jalovej energie, s ktorou sa v distribučnej sústave nepočítalo.

Dodržiavanie predpísaného účinníka sa vyhodnocuje ďalej uvedeným postupom.

- Jalová energia je vyhodnocovaná u odberateľov s rezervovanou kapacitou vyššou ako 50 kW,
  - vyhodnocovanie jalovej energie u výrobcov elektriny je individuálne.
- Meranie jalovej energie u oprávnených odberateľov pre hodnotenie účinníka  $\cos \varphi$** 
    - Pre meranie jalovej energie a pre účely výpočtu účinníka „ $\cos \varphi$ “ sa používajú výsledky merania odberu činnejšej a jalovej energie 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocujú sa z mesačne nameraných hodnôt.

b) V prípadoch, kedy môže dôjsť k nežiaducej spätnej dodávke jalovej energie do sústavy GGE distribúcia, a.s., táto sa meria počas 24 hodín denne.

### 3. Vyhodnotenie účinníka a spôsob výpočtu zvýšenej tarify

Z mesačne nameraných hodnôt jalovej energie v kvarh a činnej energie v kWh v rovnakej dobe sa vypočíta príslušný

$$\operatorname{tg} \varphi = \frac{\text{kvarh}}{\text{kWh}}$$

a k tomuto pomeru zodpovedajúci  $\cos \varphi$ .

4. K nameraným hodnotám jalovej energie sa pripočítajú jalové straty transformátora naprázdno v kvarh uvedené v tabuľke v časti IX. (v prípade nevykompenzovaných jalových strát straty transformátora naprázdno), k nameraným hodnotám činnej energie sa pripočítajú činné straty transformátora pri umiestnení merania na sekundárnej strane transformátora podľa časti A, článku IV., bodu 4.

Jalové straty transformátorov sa nepripočítavajú, ak sú na svorkách sekundárnej strany transformátorov pripojené kompenzačné kondenzátory s výkonom zodpovedajúcim príkonu transformátorov naprázdno pričom platí, že ak odberateľ neoverí najmenej jedenkrát za dvanásť mesiacov správne fungovanie kondenzátorov, považujú sa transformátory za nevykompenzované. Za správnu funkciu týchto zariadení zodpovedá odberateľ.

Overenie správnosti fungovania kondenzátorov a údaje o transformátore, ktorý je pri pripojení k distribučnej sústave GGE distribúcia, a.s. (transformátor, ktorý nie je v majetku GGE distribúcia, a.s., alebo transformátor v majetku GGE distribúcia, a.s., ktorý je prenajatý tretej strane) doručí odberateľ na formulári Hlásenie o meraní statického kondenzátora, ktorý je zverejnený na webovom sídle na GGE distribúcia, a.s.. Hlásenie o meraní statického kondenzátora nadobúda platnosť od prvého dňa kalendárneho mesiaca nasledujúceho po jeho doručení do sídla GGE distribúcia, a.s.. Iný spôsob oznámenia zo strany odberateľa o overení správnosti fungovania kondenzátora, neúplne alebo nesprávne vyplnený formulár (bez požadovaných údajov) nebude GGE distribúcia, a.s. akceptovať a pripojený transformátor bude považovať za nevykompenzovaný, t.j. jalové straty transformátora sa pripočítajú k nameraným hodnotám jalovej energie. V prípade že u odberateľa dôjde k zmene – výmene pripojeného transformátora ktorý nie je v majetku GGE distribúcia, a.s. je odberateľ povinný takúto výmenu s novými identifikačnými údajmi o novom transformátore oznámiť GGE distribúcia, a.s. a to ešte pred výmenou transformátora – minimálne 10 pracovných dní vopred. Oznámenie o zmene transformátora zašle odberateľ GGE distribúcia, a.s. na formulári ktorý je prístupný na webovom sídle.

Odberateľovi VN pripojenému z trafostanice, ktorej vlastníkom je distribučná spoločnosť GGE distribúcia, a.s., sa jalová spotreba transformátora nepripočítava.

Pre vykompenzovanie jalových príkonov transformátorov (vn/nn) naprázdno sa pre tarifné potreby považujú za vyhovujúce tieto výkony statických kondenzátorov (platia pre všetky primárne napätia transformátorov do 35 kV a obidva druhy vinutia Cu, Al) a tieto namerané kapacitné prúdy (v zátvorke sú uvedené hodnoty kondenzátorov z predtým vyrábanej výkonovej rady kondenzátorov):

**normálne (staré) transformátorové plechy**

| Výkon transformátorov (kVA) | Výkon kompenz. 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           |

**orientované transformátorové plechy**

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

Pre posúdenie úrovne kompenzácie je rozhodujúca veľkosť kapacitných prúdov. Vo vyššie uvedených tabuľkách sú uvedené hodnoty kapacitných prúdov aj u transformátorov 630 kVA a väčších, pri ktorých by malo byť meranie na strane primárnej. Ak je skutočný nameraný kapacitný prúd kondenzátora v ktorejkoľvek fáze nižší ako spodná hranica predpísaného prúdového rozpätia, považuje sa celý transformátor za nevykompenzovaný a pripočítavajú sa u týchto odberov pri sekundárnom meraní k nameranej spotrebe jalovej energie jalové transformačné straty podľa časti V.

5. Ak sa  $\cos \varphi$  pohybuje v záväzných medziach, konečný odberateľ neplatí žiadnu zvýšenú cenu; ale ak nie je indukčný účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt v záväzných medziach, zvýšenú cenu platí. Pri induktívnom účinníku  $\text{inom}$  ako 0,95 - 1,00 sa zvýšená tarifa určí podľa tabuľky.
6. Zvýšená tarifa za účinník je stanovená ako súčet z nasledovných položiek:
  - a) súčin hodnôt najvyššieho nameraného  $\frac{1}{4}$  hod. výkonu za vyhodnocované obdobie, tarify za rezervovanú kapacitu na príslušnej napäťovej úrovni a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v časti A, článku V.,
  - b) súčin hodnôt distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, tarify za distribúciu elektriny na príslušnej napäťovej úrovni (ktorej súčasťou je priemerná hodnota tarify za prenos v ktorej sú zahrnuté aj straty pri prenose) a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v časti A, článku V.,
  - c) súčin hodnôt distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, tarify za elektrinu pre vyhodnocovanie cenového zvýšenia za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v časti V.,
  - d) záporná (mínusová) hodnota súčinu objemu distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, priemernej hodnoty tarify za prenos (**6,7746** €/MWh) v ktorej sú zahrnuté aj straty pri prenose a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v časti A, článku V.,

Tarifa za elektrinu pre vyhodnocovanie cenového zvýšenia za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka je **46,7458 €/MWh**.

Pri dodávke kapacity jalovej energie do sietí GGE distribúcia, a.s. je GGE distribúcia, a.s. oprávnená fakturovať zvýšenú tarifu **39,5007 €/Mvarh**.

#### **X. Transformačné straty jalové (induktívne)**

Na účely uplatňovania zvýšenej tarify podľa časti IX. sa určujú transformačné straty jalové (induktívne) za mesiac pri jednotlivých transformátoroch takto:

V tabuľke je uvedená mesačná hodnota jalových transformačných strát v pásme 1 hodiny.

| <b>Menovitý výkon transf. kVA</b> | <b>Staré plechy kvarh</b>      |                        |              |               | <b>Nové plechy kvarh</b>        |              |               |
|-----------------------------------|--------------------------------|------------------------|--------------|---------------|---------------------------------|--------------|---------------|
|                                   | <b>3 kV<br/>6 kV<br/>10 kV</b> | <b>15 kV<br/>22 kV</b> | <b>35 kV</b> | <b>110 kV</b> | <b>6 kV<br/>10 kV<br/>22 kV</b> | <b>35 kV</b> | <b>110 kV</b> |
| 63,00                             | -                              | -                      | -            | -             | -                               | -            | -             |
| 100,00                            | -                              | -                      | -            | -             | -                               | -            | -             |
| 160,00                            | -                              | -                      | -            | -             | -                               | -            | -             |
| 250,00                            | 388                            | 449                    | 502          | -             | 145                             | 160          | -             |
| 400,00                            | 682                            | 682                    | 694          | -             | 183                             | 207          | -             |
| 630,00                            | 997                            | 997                    | 978          | -             | 230                             | 249          | -             |
| 1 000                             | 1 461                          | 1 461                  | 1 400        | -             | 289                             | 320          | -             |
| 1 600                             | 2 143                          | 2 143                  | 2 094        | -             | 365                             | 404          | -             |
| 2 500                             | -                              | 3 044                  | -            | -             | 989                             | 989          | -             |
| 4 000                             | -                              | 4 505                  | -            | -             | 1 339                           | 1 339        | -             |
| 6 300                             | -                              | 6 712                  | -            | -             | 1 918                           | 1 918        | -             |
| 10 000                            | -                              | 10 044                 | -            | 7 609         | 2 739                           | 2 739        | 2 739         |
| 16 000                            | -                              | 10 714                 | -            | 11 688        | 4 140                           | 4 140        | 4 140         |
| 25 000                            | -                              | 15 219                 | -            | 18 263        | 6 088                           | 6 088        | 5 707         |
| 40 000                            | -                              | 21 915                 | -            | 28 003        | 7 914                           | 7 914        | 7 914         |
| 63 000                            | -                              | -                      | -            | 36 434        | -                               | -            | 11 505        |

Vyššie uvedené hodnoty sa vynásobia počtom hodín merania odberu jalovej energie. Pokiaľ skutočná hodnota menovitého výkonu transformátora nie je uvedená v tabuľke, použije sa hodnota jalových strát transformátora o menovitom výkone najbližšom nižšom.

## VI. Zvýšená tarifa za účinník

Pri odberateľoch napojených z napäťovej úrovne VVN a VN pri znížení úrovne účinníka  $\cos \varphi$  0,95 sa účtuje zvýšená tarifa podľa nasledovnej tabuľky:

| Rozsah<br>tg $\varphi$<br>kvarh/kWh | účinník cos<br>$\varphi$ | Zvýšená<br>tarifa<br>v % | Rozsah<br>tg $\varphi$<br>kvarh/kWh | účinník cos<br>$\varphi$ | Zvýšená<br>tarifa<br>%<br>v |
|-------------------------------------|--------------------------|--------------------------|-------------------------------------|--------------------------|-----------------------------|
| 0,311-0,346                         | 0,95                     | -                        | 1,008-1,034                         | 0,70                     | 37,59                       |
| 0,347-0,379                         | 0,94                     | 1,12                     | 1,035-1,063                         | 0,69                     | 39,66                       |
| 0,380-0,410                         | 0,93                     | 2,26                     | 1,064-1,092                         | 0,68                     | 41,80                       |
| 0,411-0,440                         | 0,92                     | 3,43                     | 1,093-1,123                         | 0,67                     | 43,99                       |
| 0,441-0,470                         | 0,91                     | 4,63                     | 1,124-1,153                         | 0,66                     | 46,25                       |
| 0,471-0,498                         | 0,90                     | 5,85                     | 1,154-1,185                         | 0,65                     | 48,58                       |
| 0,499-0,526                         | 0,89                     | 7,10                     | 1,186-1,216                         | 0,64                     | 50,99                       |
| 0,527-0,553                         | 0,88                     | 8,37                     | 1,217-1,249                         | 0,63                     | 53,47                       |
| 0,554-0,580                         | 0,87                     | 9,68                     | 1,250-1,281                         | 0,62                     | 56,03                       |
| 0,581-0,606                         | 0,86                     | 11,02                    | 1,282-1,316                         | 0,61                     | 58,67                       |
| 0,607-0,632                         | 0,85                     | 12,38                    | 1,317-1,350                         | 0,60                     | 61,40                       |
| 0,633-0,659                         | 0,84                     | 13,79                    | 1,351-1,386                         | 0,59                     | 64,23                       |
| 0,660-0,685                         | 0,83                     | 15,22                    | 1,387-1,423                         | 0,58                     | 67,15                       |
| 0,686-0,710                         | 0,82                     | 16,69                    | 1,424-1,460                         | 0,57                     | 70,18                       |
| 0,711-0,736                         | 0,81                     | 18,19                    | 1,461-1,494                         | 0,56                     | 73,31                       |
| 0,737-0,763                         | 0,80                     | 19,74                    | 1,495-1,532                         | 0,55                     | 76,56                       |
| 0,764-0,789                         | 0,79                     | 21,32                    | 1,533-1,579                         | 0,54                     | 79,92                       |
| 0,790-0,815                         | 0,78                     | 22,94                    | 1,580-1,620                         | 0,53                     | 83,42                       |
| 0,816-0,841                         | 0,77                     | 24,61                    | 1,621-1,663                         | 0,52                     | 87,05                       |
| 0,842-0,868                         | 0,76                     | 26,32                    | 1,664-1,709                         | 0,51                     | 90,82                       |
| 0,869-0,895                         | 0,75                     | 28,07                    | 1,710-1,755                         | 0,50                     | 94,74                       |
| 0,896-0,922                         | 0,74                     | 29,87                    | > 1,755                             | < 0,50                   | 100                         |
| 0,923-0,949                         | 0,73                     | 31,72                    |                                     |                          |                             |
| 0,950-0,977                         | 0,72                     | 33,63                    |                                     |                          |                             |
| 0,978-1,007                         | 0,71                     | 35,58                    |                                     |                          |                             |

## VII. Odpočet určených meradiel

Odpočet určených meradiel vykoná GGE distribúcia, 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, môže odberateľ elektriny požiadať GGE distribúcia, a.s. o preverenie jeho správnosti. Odpočet určených meradiel na odberných miestach odberateľov mimo domácností vykoná GGE distribúcia, a.s. tiež 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.

**Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sú bez dane z pridanej hodnoty, 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.**

Podľa § 44 ods. 1 tretej vety zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach cenové rozhodnutie na rok 2014 platí aj na roky 2015 a 2016.

### **Odôvodnenie:**

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 29. 10. 2013 doručený pod podacím číslom úradu č. 35193/2013/BA návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2014 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu GGE distribúcia, a.s., Robotnícka, 017 34 Považská Bystrica, IČO 36 849 901 (ďalej len „regulovaný subjekt“). Týmto dňom začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

Úrad vyzval listom č. 37400/2013/BA zo dňa 13. 11. 2013 regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov v návrhu ceny a cenové konanie rozhodnutím č. 0143/2013/E-PK zo dňa 13. 11. 2013 prerušil.

Úrad listom č. 40086/2013/BA zo dňa 03. 12. 2013 oznámil regulovanému subjektu, že rozhodnutím č. 0024/2014/E zo dňa 28. 11. 2013 schválil tarify a podmienky pridelenia jednotlivých taríf za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2014 pre regulovaný subjekt Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s.

Regulovaný subjekt dňa 19. 12. 2013 listom zaevidovaným pod podacím číslom úradu 42307/2013/BA doplnil návrh ceny.

Úrad pred vydaním rozhodnutia upravil text návrhu ceny z legislatívno-právneho hľadiska a zosúladiť pojmy v návrhu ceny s ustáleným pojmoslovím v elektroenergetike.

Úrad po preskúmaní návrhu ceny vrátane jeho doplnenia dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a s § 26 až 28 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 221/2013 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike, 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

### **Rozhodnutie sa doručí:**

GGE distribúcia, a.s., Robotnícka, 017 34 Považská Bystrica