

# ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

---

## ROZHODNUTIE

Číslo: 0177/2014/E

Bratislava 31. 12. 2013

Číslo spisu: 10117-2013-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 miestnej 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 **CHEMES, a.s. Humenné**, Chemlonská 1, 066 33 Humenné, IČO 31 695 426 **s c h v a ľ u j e** na obdobie od 1. januára 2014 do 31. decembra 2014 tieto tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia, tarify za straty pri distribúcii elektriny pre jednotlivé skupiny odberateľov elektriny regulovaného subjektu.

#### 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 miestnej 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 elektrického zariadenia užívateľa miestnej distribučnej sústavy na príslušnú napäťovú úroveň do miestnej distribučnej sústavy prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy CHEMES, a.s. Humenné, Chemlonská 1, 066 33 Humenné, IČO 31 695 426, (ďalej len „prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy“). Tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose elektriny.
2. Odberné alebo odovzdávacie miesta sa delia podľa pripojenia elektroenergetického zariadenia užívateľa miestnej distribučnej sústavy na príslušnú napäťovú úroveň do týchto kategórií:

- a) Odberné alebo odovzdávacie miesta pripojené do miestnej distribučnej sústavy vysokého napätia od 1 kV do 22 kV (ďalej len do „miestnej distribučnej sústavy vn“),
- b) Odberné alebo odovzdávacie miesta pripojené do miestnej distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1 kV (ďalej len do „miestnej distribučnej sústavy nn“).

V prípade, že pri výkone svojej činnosti prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy zistí, že odberateľ elektriny má pridelenú nesprávnu sadzbu vo vzťahu k napät'ovej úrovni jeho miesta pripojenia do miestnej distribučnej sústavy, prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy pridelí odberateľovi správnu sadzbu podľa podmienok článku II. alebo III. Ak je to potrebné, prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy zároveň vybaví dané odberné alebo odovzdávacie miesto príslušným určeným meradlom. Ostatné technické úpravy na danom mieste pripojenia je povinný vykonať na základe výzvy prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy užívateľ sústavy.

- 3. Tarify, sadzby a ostatné hodnoty relevantné pre fakturáciu za použitie miestnej distribučnej sústavy pre odberné alebo odovzdávacie miesto platia pre každé jedno odberné alebo odovzdávacie miesto samostatne.
  - 3.1 Odberné miesto je vybavené určeným meradlom vo vlastníctve prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy. Za jedno samostatné odberné miesto sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa elektriny na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou na rovnakej napät'ovej úrovni; to platí aj vtedy, ak súvislosť pozemku je prerušená verejnou komunikáciou.
  - 3.2 Odovzdávacie miesto je miesto fyzickej dodávky elektriny pozostávajúce z jedného alebo viacerých meracích bodov, vybavené určeným meradlom vo vlastníctve prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy na rovnakej napät'ovej úrovni.
  - 3.3 Fyzickou dodávkou elektriny sa rozumie množstvo odovzdanej elektriny do miestnej distribučnej sústavy namerané na odovzdávacom mieste.
  - 3.4 Fyzickým odberom elektriny sa rozumie množstvo odobratej elektriny z miestnej distribučnej sústavy namerané na odbernom mieste.
  - 3.5 Ak je do sústavy pripojené odberné miesto pre fyzický odber elektriny a prostredníctvom rovnakého (spoločného) elektroenergetického zariadenia môže byť uskutočňovaná aj fyzická dodávka elektriny zo zariadenia na výrobu elektriny, považuje sa to za spoločné odberné a odovzdávacie miesto a prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy uzatvorí pre toto miesto pripojenia zvlášť zmluvy o prístupe do miestnej distribučnej sústavy a distribúcii elektriny pre odberné miesto za fyzický odber elektriny a zvlášť zmluvu o prístupe do miestnej distribučnej sústavy pre odovzdávacie miesto za fyzickú dodávku elektriny.
  - 3.6 Prístupom do sústavy je prístup na základe zmluvy o prístupe do miestnej distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, pričom prístupom do miestnej distribučnej sústavy sa rozumie právo využívať miestnu distribučnú sústavu v rozsahu zmluvne dohodnutej distribučnej (rezervovanej) kapacity.
  - 3.7 Distribúciou elektriny je preprava elektriny miestnou distribučnou sústavou na časti vymedzeného územia na základe zmluvy o prístupe do miestnej distribučnej sústavy a distribúcii elektriny za účelom jej prepravy užívateľom sústavy.

4. Meranie elektriny sa uskutočňuje podľa podmienok merania určených v Technických podmienkach a v prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy (ďalej len „prevádzkový poriadok“).
5. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy fakturuje ceny za použitie miestnej distribučnej sústavy na základe stavov určeného meradla stanovených fyzickým odpočtom alebo iným spôsobom v termíne a spôsobom stanoveným v prevádzkovom poriadku. Odpočet určených meradiel vykoná prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy na konci fakturačného obdobia. Pri zmene tarify za použitie miestnej 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. Fyzickým odpočtom určeného meradla na odbernom alebo odovzdávacom 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 nad štandard definovaný v prevádzkovom poriadku sa osobitne dohodnú medzi prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy a zmluvnými partnermi. Ak odberateľ elektriny neumožní prístup k určenému meradlu alebo neumožní vykonanie odpočtu, vyúčtovanie sa vykoná náhradným spôsobom.
6. Platba za prístup do miestnej distribučnej sústavy za časť fakturačného obdobia sa pre konkrétne odberné alebo odovzdávacie miesto určí alikvotne podľa počtu dní platnosti zmluvy, na základe ktorej sa poskytuje prístup do miestnej distribučnej sústavy (zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, zmluva o združenej dodávke elektriny, resp. rámcová distribučná zmluva). Za každý deň fakturovaného obdobia sa vyúčtuje  $1/365$  súčtu dvanástich mesačných platieb za prístup do miestnej distribučnej sústavy.
7. Ak je odberné alebo odovzdávacie miesto fakturované na základe mesačného odpočtu určeného meradla a fakturačné obdobie je zhodné s kalendárnym mesiacom, potom sa fakturuje za prístup do miestnej distribučnej sústavy v €/mesiac. Ak nie je zhodné, potom sa pri určení ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy postupuje podľa bodu č. 6 tohto článku.
8. Ceny za použitie miestnej distribučnej sústavy sú kalkulované pri štandardnom pripojení odberného miesta v zmysle Technických podmienok prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy jedným vedením (odbočením od hlavného vedenia alebo zaslučkovaním) z jedného napäťového uzla miestnej distribučnej sústavy prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy. Pri pripojení užívateľa miestnej distribučnej sústavy so zvláštnymi nárokmi na distribúciu elektriny (ďalej iba „nadštandardná distribúcia“) sa cena za použitie miestnej distribučnej sústavy stanovuje podľa ustanovení vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 221/2013 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike.
9. Definovanie pojmov
  - 9.1 Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) odberného miesta pripojeného do miestnej distribučnej sústavy vn je stredná hodnota štvrt' hodinového elektrického činného výkonu dohodnutá v zmluve o pripojení, resp. určená v pripojovacích podmienkach prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy.

Pre užívateľov miestnej distribučnej sústavy, ktorí sú fyzicky pripojení do miestnej 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 maximálnu rezervovanú kapacitu pripojenia sa považuje najvyššia nameraná hodnota príkonu za obdobie posledných dvoch rokov.

Na napät'ovej úrovni nn sa hodnota maximálnej rezervovanej kapacity rovná hodnote rezervovanej kapacity, určenej menovitou hodnotou hlavného ističa v ampéroch. Pre odberné miesta na napät'ovej úrovni nízkeho napätia vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom môže byť maximálna rezervovaná kapacita zmluvne dojednaná a môže byť nižšia, ako je hodnota kapacity zodpovedajúca ampérickej hodnote hlavného ističa.

Maximálnou rezervovanou kapacitou zariadenia na výrobu elektriny je kapacita, ktorú prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy rezervuje výrobcovi elektriny sústave pre zariadenie na výrobu elektriny vo výške, ktorá zodpovedá celkovému inštalovanému elektrickému výkonu zariadenia na výrobu elektriny a ktorú prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy rezervuje výrobcovi elektriny a ktorý je zároveň technicky možné dodať do miestnej distribučnej sústavy.

- 9.2 Rezervovaná kapacita (ďalej len „RK“) odberného miesta je dvanásťmesačná, trojmesačná alebo mesačná rezervovaná kapacita. Na napät'ovej úrovni vysokého napätia je to stredná hodnota štvrt' hodinového elektrického činného výkonu dohodnutá v zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny alebo v zmluve o dodávke a distribúcii elektriny alebo v rámcovej distribučnej zmluve 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.
- 9.3 Hodnota rezervovanej kapacity (RK) na napät'ovej úrovni nízkeho napätia je MRK stanovená amperickou hodnotou ističa pred elektromerom alebo prepočítaná kilowattová hodnota MRK na prúd v ampéroch. MRK je dohodnutá v zmluve o pripojení alebo zmluve o dodávke a distribúcii elektriny. Pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového elektrického činného výkonu s mesačným odpočtom môže byť hodnota rezervovanej kapacity zmluvne dojednaná v intervale 20 až 100% MRK a nemusí byť viazaná na amperickú hodnotu hlavného ističa pred elektromerom.
- 9.4 Ak je hodnota rezervovanej kapacity pre odberné miesto pripojené do miestnej distribučnej sústavy nízkeho napätia stanovená amperickou hodnotou ističa pred elektromerom, v prípade použitia ističa s nastaviteľnou tepelnou a skratovou spúšťou musí byť tento konštrukčne upravený tak, aby bolo možné nastavenie spúšte riadne zaplombovať na čelnom paneli prístroja. Ak táto úprava nebude konštrukčne možná, potom za hodnotu MRK a hodnotu rezervovanej kapacity sa

bude považovať nominálna amperická hodnota ističa ( $I_n$ ). Hlavný istič pred elektromerom musí byť vybavený nezameniteľným označením jeho prúdovej hodnoty a zabezpečený prevádzkovou plombou prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy. V prípade priamych meraní musí byť vybavený plombou hlavný kryt ističa.

9.5 Ak odberné miesto pripojené do miestnej distribučnej sústavy nn nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom alebo nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, resp. nie je vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu, za hodnotu MRK a hodnotu rezervovanej kapacity sa považuje maximálna hodnota zaťaženia meracej súpravy.

9.6 Pre trojfázové odberné miesta pripojené do miestnej distribučnej sústavy nn sa hodnota rezervovanej kapacity, MRK alebo nameraného výkonu prepočíta podľa vzorca:

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

9.7 Rezervovaná kapacita pre odberné miesto pripojené do miestnej distribučnej sústavy vn sa môže dohodnúť takto:

9.1. mesačná na jeden kalendárny mesiac,

9.2. trojmesačná na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace na rovnakú hodnotu,

9.3. dvanásťmesačná na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu.

9.8 O zmenu typu alebo hodnoty rezervovanej kapacity, resp. typu tarify na nasledujúce obdobie požiadava zmluvný partner prevádzkovateľa miestnej 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 miestnej distribučnej sústavy oprávnený takúto zmenu zamietnuť.

9.8.1 Pre odberné miesto pripojené do miestnej distribučnej sústavy vn 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,

d) zmena na režim Skúšobná prevádzka pre spresnenie výkonových požiadaviek je možná jedenkrát počas kalendárneho roka s dobou trvania skúšobnej prevádzky maximálne tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace, ak sa

nedohodne inak. Po skončení skúšobnej prevádzky zmluvný partner dohodne s prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy typ a hodnotu rezervovanej kapacity pre nasledujúce obdobie do 15. kalendárneho dňa v mesiaci (ak tento prípadne na sviatok alebo deň pracovného pokoja, tak najbližší pracovný deň po 15-tom kalendárnom dni) nasledujúcom po poslednom mesiaci skúšobnej prevádzky v súlade s pravidlami na zmenu rezervovanej kapacity. Typ a hodnota RK sa uplatní na nasledujúce obdobie s účinnosťou odo dňa skončenia skúšobnej prevádzky.

9.8.2 Pre odberné miesto pripojené do miestnej distribučnej sústavy nn pri zmene rezervovanej kapacity platí, že:

- a) hodnoty rezervovanej kapacity je možné znížiť alebo zvýšiť; zníženie hodnoty rezervovanej kapacity je možné najskôr po uplynutí 12 mesiacov od ostatného zníženia rezervovanej kapacity pričom platí, že pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového elektrického činného výkonu s mesačným odpočtom minimálna hodnota rezervovanej kapacity je 20% MRK. Hodnotu rezervovanej kapacity je možné v priebehu kalendárneho roka zvýšiť. Pri žiadosti odberateľa elektriny o zníženie hodnoty rezervovanej kapacity alebo zvýšenie hodnoty rezervovanej kapacity do výšky maximálnej rezervovanej kapacity pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového elektrického činného výkonu s mesačným odpočtom sa predloženie správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške (revíznej správy) nevyžaduje. Pri žiadosti o zníženie hodnoty rezervovanej kapacity pre odberné miesta, ktoré nie sú vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového elektrického činného výkonu sa zmluvným partnerom preukazuje zníženie menovitej hodnoty ističa predložením správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške (revíznej správy) o výmene ističa. Po predložení žiadosti o opätovné pridelenie pôvodnej rezervovanej kapacity do dvoch rokov od zníženia hodnoty rezervovanej kapacity na žiadosť zmluvného partnera sa pri pridelení tejto kapacity neuplatňuje cena za pripojenie.
- b) zmena na režim skúšobná prevádzka pre spresnenie výkonových požiadaviek pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového elektrického činného výkonu s mesačným odpočtom je možná jedenkrát počas kalendárneho roka s dobou trvania skúšobnej prevádzky maximálne tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace, ak sa nedohodne inak. Po skončení skúšobnej prevádzky zmluvný partner dohodne s prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy hodnotu rezervovanej kapacity pre nasledujúce obdobie do 15. kalendárneho dňa v mesiaci (ak tento prípadne na sviatok alebo deň pracovného pokoja, tak najbližší pracovný deň po 15-tom kalendárnom dni) nasledujúcom po poslednom mesiaci skúšobnej prevádzky na zmenu hodnoty rezervovanej kapacity. Hodnota rezervovanej kapacity sa uplatní na nasledujúce obdobie s účinnosťou odo dňa skončenia skúšobnej prevádzky. Počas trvania skúšobnej prevádzky nie je možné meniť hodnotu rezervovanej kapacity,
- c) zmena sadzby je možná jedenkrát v kalendárnom roku.

Odberateľ elektriny so zmluvou o združenej dodávke elektriny žiada o požadované zmeny prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny. Požadovaná zmena bude za predpokladu splnenia podmienok podľa tohto rozhodnutia nastavená od prvého kalendárneho dňa mesiaca, od ktorého má byť zmena uplatnená. Hodnota a typ RK platí ďalej na príslušné obdobie až do uplatnenia novej zmeny v súlade s pravidlami na zmenu rezervovanej kapacity. Mesačná RK platí ďalší mesiac, trojmesačná RK platí ďalšie tri mesiace, dvanásťmesačná platí ďalších 12 mesiacov.

- 9.9 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 celých 24 hodín denne. Ak nameraný výkon prekročí dohodnutú RK, resp. MRK, prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy uplatní tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa článku V. tohto rozhodnutia.
- 9.10 Ak zmluvný partner po ukončení platnosti skúšobnej prevádzky pre spresnenie výkonových požiadaviek neoznámil požadovanú tarifu (rezervovanú kapacitu) pre nasledujúce obdobie v súlade s bodom 9.8.1. písm. d) tohto článku, bude prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy pre existujúce odberné miesto na nasledujúce obdobie až do uplatnenia zmeny zo strany zmluvného partnera uplatňovať tarifu (rezervovanú kapacitu) dohodnutú pred obdobím skúšobnej prevádzky. Pre novopripojené odberné miesto bude prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy uplatňovať pre odberné miesta pripojené do miestnej distribučnej sústavy vn mesačný typ rezervovanej kapacity s hodnotou nameraného výkonu v mesiaci ukončenia platnosti skúšobnej prevádzky.
- 9.11 V rámci procesu zmeny dodávateľa elektriny na odbernom mieste nie je možné pre dané odberné miesto meniť typ a výšku RK (s výnimkou, ak je pre odberné miesto dohodnutá mesačná rezervovaná kapacita – jej výšku je možné v rámci procesu zmeny dodávateľa meniť), MRK, resp. sadzbu.

Pri zmene odberateľa elektriny na odbernom mieste platí dohodnutý typ RK a MRK predchádzajúceho odberateľa elektriny až do uplatnenia zmeny RK 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 odobieraná) bod 9.8 tohto článku sa neuplatňuje a nový odberateľ elektriny môže sám alebo prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny o zmenu RK požiadať po uplynutí jedného mesiaca od uskutočnenia zmeny odberateľa elektriny.

- 9.12 Pre novopripájané odberné miesta s mesačným odpočtom elektriny, resp. pre odberné miesta s mesačným odpočtom elektriny, ktoré zvyšujú hodnotu RK v súvislosti s inštalovaním novej výrobných technológií alebo rozširovaním výroby, je možné požiadať prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy o pridelenie režimu skúšobnej prevádzky pre spresnenie výkonových požiadaviek (RK), alebo režimu skúšobnej prevádzky pre nastavenie kompenzačného zariadenia účinníka odberu elektriny najneskôr do 5. kalendárneho dňa od pripojenia odberného miesta do miestnej distribučnej sústavy (ak tento prípadne na sviatok alebo deň pracovného pokoja, tak najbližší pracovný deň po 5-tom kalendárnom dni), alebo pri existujúcom odbernom mieste do posledného kalendárneho dňa daného mesiaca na nasledujúce obdobie. Skúšobná prevádzka podlieha schváleniu zo strany prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy a určuje sa na súvislú,

maximálne tri kalendárne mesiace trvajúcu dobu. Počas skúšobnej prevádzky pre nastavenie kompenzačného zariadenia sa tarifa za nedodržanie záväznej hodnoty účinníka a tarifa za dodávku spätnej jalovej elektriny do miestnej distribučnej sústavy neúčtuje.

- 9.13 Zvýšenie hodnoty MRK (ak to dovoľujú technické možnosti miestnej distribučnej sústavy), resp. zníženie hodnoty MRK pri existujúcom odbornom alebo odovzdávacom mieste je možné iba uzavretím novej zmluvy o pripojení.
- 9.14 Zmluvný partner je oprávnený požiadať prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy o zníženie MRK. Zníženie MRK pre odborné miesta pripojené do miestnej distribučnej sústavy vn je možné maximálne do hodnoty dohodnutej rezervovanej kapacity.  
V prípade doručenia žiadosti zo strany zmluvného partnera o opätovné zvýšenie MRK pre odborné miesto, pre ktoré bola znížená hodnota MRK na žiadosť zmluvného partnera, bude prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy považovať túto žiadosť podľa bodu 9.13. tohto článku za žiadosť o uzavretie novej zmluvy o pripojení z dôvodu zvýšenia hodnoty MRK.
- 9.15 Ak odberateľ na základe výzvy prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy po priradení správnej sadzby podľa bodu 2. tohto článku neoznámí v stanovenej lehote typ a hodnotu požadovanej rezervovanej kapacity, bude prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy na nasledujúce obdobie až do uplatnenia zmeny zo strany zmluvného partnera uplatňovať mesačnú rezervovanú kapacitu s hodnotou 100% MRK.
- 9.16 Zálohovým napájaním sa rozumie pripojenie užívateľa miestnej distribučnej sústavy s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie elektriny napríklad cez ďalšie napájacie vedenie. Za zálohové napájanie sa nepovažuje pripojenie odberateľa elektriny k miestnej distribučnej sústave zaslučkovaním.
- 9.17 Výška mesačnej platby za prístup do miestnej distribučnej sústavy a rezervovaná kapacita odovzdávacieho miesta užívateľa miestnej distribučnej sústavy je určená v zmysle § 26 ods. 23 až 26 a § 29 ods. 12 a 13 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 221/2013 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike.
- 9.18 Platba za prístup do distribučnej sústavy sa uhrádza prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy výrobcom elektriny pripojeným do regionálnej distribučnej sústavy alebo prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy za zariadenia na výrobu elektriny pripojené do miestnej distribučnej sústavy vo výške 30 % hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity dojednanej v zmluve o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do regionálnej distribučnej sústavy alebo 30 % z hodnoty výšky celkového inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny, ak zariadenie na výrobu elektriny nemá uzatvorenú zmluvu o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do regionálnej distribučnej sústavy. V prípade pripojenia miestnej distribučnej sústavy alebo výrobcu elektriny do regionálnej distribučnej sústavy cez spoločné odborné a odovzdávacie miesto, sa tarifa za prístup do regionálnej distribučnej sústavy uhrádza za rezervovanú kapacitu zariadenia na výrobu elektriny takto:
- 9.18.1 prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy uhradí prevádzkovateľovi



regionálnej distribučnej sústavy tarifu za rezervovanú kapacitu zariadení na výrobu elektriny pripojených do miestnej distribučnej sústavy vo výške podľa zmluvy, ak je zariadenie na výrobu elektriny prevádzkované inou osobou, ako je prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy,

9.18.2 prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy uhradí prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy tarifu za rezervovanú kapacitu odovzdávacieho miesta pre zariadenie na výrobu elektriny, ktoré prevádzkuje ako výrobca elektriny vo výške podľa zmluvy alebo tarifu za rezervovanú kapacitu odberného miesta miestnej distribučnej sústavy podľa toho, ktorá rezervovaná kapacita je vyššia.

## II. Tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberné alebo odovzdávacie miesto užívateľa miestnej distribučnej sústavy pripojené do miestnej distribučnej sústavy vysokého napätia

Názov	Platba za jedno odberné miesto	€/mesiac	Pripojenie do distribučnej sústavy vn			
			výrobca elektriny	dvanásťmesačná rezervovaná kapacita	trojmesačná rezervovaná kapacita	mesačná rezervovaná kapacita
			x			
X2	Tarifa za prístup do distribučnej sústavy	€/kW/mesiac	5,8726	5,8726	6,7260	7,4240
	Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny	€/MWh	x	15,9439		
	Tarifa za distribučné straty	€/MWh	x	3,0098		

1. Výška pevnej mesačnej platby za prístup do miestnej distribučnej sústavy sa vypočíta ako súčin tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a rezervovanej kapacity. Pre výpočet pevnej mesačnej platby sa za rezervovanú kapacitu považuje rezervovaná kapacita nahlásená prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy podľa článku I. bodu 9.7 a 9.8, resp. stanovená podľa bodu 9.10 tohto rozhodnutia.

1.1 Počas doby uplatňovania dohodnutej skúšobnej prevádzky pre spresnenie výkonových požiadaviek (RK) sa pre odberné miesto vypočíta výška pevnej mesačnej platby za prístup do miestnej distribučnej sústavy ako súčin tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy pre mesačnú rezervovanú kapacitu, nameraného výkonu za fakturačné obdobie a koeficientu  $k=1,25$ . V prípade, že pri existujúcich odberných miestach nameraný výkon za fakturačné obdobie bude nižší ako hodnota dohodnutej rezervovanej kapacity pred začatím skúšobnej prevádzky, pre výpočet platby za prístup do miestnej distribučnej sústavy sa použije hodnota tejto dohodnutej rezervovanej kapacity. Pre výpočet platby za prístup do miestnej distribučnej sústavy u novopripojených odberných miest sa použije hodnota nameraného výkonu za fakturačné obdobie, minimálne

však 20% hodnoty MRK. Nameraný výkon počas skúšobnej prevádzky nesmie prekročiť dohodnutú MRK.

2. Výška platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin tarify za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny (€/MWh) 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. Tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberné a odovzdávacie miesta užívateľov distribučnej sústavy pripojené do miestnej distribučnej sústavy nízkeho napätia

Sadzba/Tarifa			Platba za jedno odberné miesto	Tarifa za prístup do distribučnej sústavy		Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny	Tarifa za distribučné straty
Názov	Sadzba	Popis	€/mesiac	€/A/mesiac	€/kW/mesiac	€/kWh	€/kWh
X3		Výrobca elektriny	x	x	0,7963	x	x
	C2	Základná sadzba	x	0,5517	x	0,0383	0,007350

Tarify platia pre trojfázový istič. Pre výpočet poplatkov za jednofázový istič je uvažovaná jedna tretina ampérickej hodnoty trojfázového ističa, takže napr. poplatok za istič 1x30A je rovný poplatku za istič 3x10A.

1. Pre sadzbu X3-C2 sa výška platby za prístup do miestnej distribučnej sústavy určí súčinom amperickej hodnoty rezervovanej kapacity (RK), ktorá je definovaná podľa článku I. bodu 9.3 amperickou hodnotou ističa pred elektromerom, alebo podľa článku I. bodu 9.5 hodnotou zaťažiteľnosti meracej súpravy a ceny za jeden Ampér (€/A/mesiac).
  - 1.1 Pri dohodnutí skúšobnej prevádzky pre spresnenie výkonových požiadaviek pre odberné miesto, ktoré je fakturované na základe mesačného odpočtu určeného meradla, sa pri stanovení mesačnej platby za prístup do miestnej distribučnej sústavy postupuje primerane podľa článku II. bodu 1.1. tohto rozhodnutia a tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy sadzby X3-C2.
2. Výška platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin tarify za distribúciu elektriny (€/kWh) a množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie.
3. Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty (€/kWh) a množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie.

### IV. Tarifa za transformačné straty, jalovú energiu a určené podmienky

1. Podmienkou uplatňovania taríf a sadzieb za distribúciu elektriny uvedených v tomto rozhodnutí je:
  - a) odber elektriny pri trvalom induktívnom účinníku  $\cos \varphi=0,95$  až 1,00. Len vo výnimočných vopred odsúhlasených prípadoch alebo v prípadoch zmluvne dohodnutých s prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy je možné odberať elektrinu pri účinníku s inými hodnotami. Požiadavka odberu pri induktívnom účinníku  $\cos \varphi=0,95$  až 1,00 vychádza z požiadavky na zabezpečenie technickej spoľahlivosti prevádzky miestnej distribučnej sústavy. Ak táto záväzná tolerancia

hodnoty účinníka nie je odberateľom elektriny dodržaná, zaplatí odberateľ elektriny prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy tarifnú prirážku za zvýšené straty v miestnej distribučnej sústave, ktoré svojím odberom jalovej energie z miestnej distribučnej sústavy spôsobil.

b) odber elektriny bez spätnej dodávky nevyžiadanej kapacitnej zložky jalovej energie. Pri nevyžiadanej dodávke kapacitnej zložky jalovej energie do miestnej distribučnej sústavy, prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy môže fakturovať tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty.

2. Ak je meranie distribuovanej elektriny na sekundárnej strane transformátora, tzn. na strane nižšieho napätia a odberateľ elektriny má pridelené tarify za použitie miestnej distribučnej sústavy na úrovni vyššieho napätia transformátora:

- pripočítavajú sa k nameraným hodnotám straty elektriny, ktoré vznikajú transformáciou z napäťovej úrovne vysokého napätia na úroveň nízkeho napätia najviac 4 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane nízkeho napätia.

## V. Tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt

1. V spoločnom odbernom a odovzdávacom mieste v prípade, že výrobca elektriny fyzicky odoberá elektrinu z miestnej distribučnej sústavy a/alebo sa uskutočňuje fyzická dodávka elektriny do miestnej distribučnej sústavy zo zariadenia na výrobu elektriny, sa tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa tohto článku uplatňujú u odberateľa elektriny.
2. Tarifa za prekročenie MRK

V prípade prekročenia MRK na odbernom mieste nad zmluvne dohodnutú alebo stanovenú hodnotu prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy, prevádzkovateľ miestnej 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). Pre odberné miesto pripojené do miestnej distribučnej sústavy nn s maximálnou rezervovanou kapacitou vyjadrenou v Ampéroch prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy fakturuje tarifu formou prirážky za každý takto prekročený Ampér prepočítaný z nameranej hodnoty v kW v zmysle bodu 9.6 článku I. tohto rozhodnutia vo výške 15-násobku tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy v ampéroch. 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.

V prípade prekročenia hodnoty MRK

- a) dojednanej v zmluve o pripojení užívateľa miestnej distribučnej sústavy na odovzdávacom mieste fyzickej dodávky elektriny do miestnej distribučnej sústavy,
- b) určenej vo výške celkového inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny užívateľa miestnej distribučnej sústavy, ak zariadenie na výrobu elektriny užívateľa miestnej distribučnej sústavy alebo prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy nemá uzatvorenú zmluvu o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do miestnej distribučnej sústavy (ďalej len „MRK zariadenia na výrobu elektriny“) na odovzdávacom mieste,

na napät'ovej úrovni vn prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy fakturuje tarifu formou prirážky za každý takto prekročený kW vo výške 15-násobku tarify za dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu za prístup do miestnej distribučnej sústavy.

V prípade prekročenia hodnoty MRK zariadenia na výrobu elektriny na odovzdávacom mieste na napät'ovej úrovni nn, sa za dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu považuje tarifa platná pre sadzbu X3-C2.

Tarifa za prekročenie MRK zariadenia na výrobu elektriny na odovzdávacom mieste sa uplatňuje bez ohľadu na výsledok porovnania v zmysle § 26 ods. 26 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 221/2013 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike.

### 3. Tarifa za prekročenie RK

V prípade prekročenia RK nad dohodnutú alebo stanovenú hodnotu prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy, prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy fakturuje tarifu formou prirážky za každý takto prekročený kW vo výške 5-násobku zmluvne dohodnutej tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy (tarify za výkon). Cena za prekročenie RK sa vypočíta ako súčin tarify za prekročenie RK a prekročenia RK 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. Pre odberné miesto pripojené do miestnej distribučnej sústavy nn s rezervovanou kapacitou v Ampéroch fakturuje sa tarifa formou prirážky za každý takto prekročený Ampér ako 5-násobok ceny rezervovanej kapacity za jeden Ampér podľa príslušnej tarify a hodnoty veľkosti hlavného ističa v ampéroch.

Prekročenie RK fyzickej dodávky elektriny sa neuplatňuje.

### 4. Vyhodnotenie účinníka a spôsob výpočtu tarify za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka pre odberateľov pripojených na napät'ovej úrovni vn a pre odberateľov pripojených na napät'ovej úrovni nn s odberom elektriny nad 300 001 kWh ročne:

- Z mesačne nameraných hodnôt jalovej induktívnej zložky energie v kVArh a činnej energie v kWh, ktoré boli namerané v rovnakých časových intervaloch, sa vypočíta príslušný  $\text{tg}(\varphi) = (\text{kVArh}) / (\text{kWh})$  a k tomuto pomeru zodpovedajúci  $\cos \varphi$ .

- Vyhodnocované obdobie je ohraničené odpočtom (jeden kalendárny mesiac).

- Ak sa  $\cos \varphi$  pohybuje v dohodnutej tolerancii, odberateľ elektriny neplatí tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty. Ak induktívny účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt nedosahuje spodnú hranicu induktívneho účinníka 0,95, môže platiť odberateľ elektriny tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty vypočítanú nasledovne:

$$C_p = k \cdot (C_d \cdot k_1 + C_s), \text{ kde}$$

$C_p$  – tarifa za nedodržanie zmluvnej hodnoty

$k$  – koeficient prirážky podľa tabuľky č.1

$k_1$  – koeficient podľa tabuľky č.2

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

- a) súčin tarify za prístup do distribučnej sústavy podľa príslušnej napät'ovej úrovni pripojenia v €/kW/mesiac, alebo v €/A/mesiac a rezervovanej kapacity v kW, alebo v A,

- b) súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie 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 MWh, alebo v kWh a tarify za distribučné straty v €/MWh, alebo €/kWh.

Cs – platba za zvýšené straty v distribučnej sústave stanovená ako súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v MWh a ceny 46,8125 €/MWh.

Tabuľka č.1

Rozsah tg φ (kVAr/kWh)	Účinník cos φ	Koeficient k	Rozsah tg φ (kVAr/kWh)	Účinník cos φ	Koeficient k
0,311-0,346	0,95	-	1,008-1,034	0,70	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	0,90	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	0,60	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	0,80	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	0,50	1,0264
0,896-0,922	0,74	0,3236			
0,923-0,949	0,73	0,3436	nížší než	0,50	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
VN	0,72699
NN	0,90271

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

**Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sú bez dane z pridanej hodnoty, bez spotrebnej dane z elektriny a bez odvodu do Národného jadrového fondu na vyrad'ovanie 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 31. 10. 2013 doručený pod podacím číslom úradu č. 35693/2013/BA návrh ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2014 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu CHEMES, a.s. Humenné, Chemlonská 1, 066 33 Humenné, IČO 31 695 426 (ďalej len „regulovaný subjekt“). Týmto dňom sa začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

Úrad po preštudovaní návrhu ceny zistil, že návrh ceny neobsahuje všetky náležitosti podľa § 14 ods. 4 písm. b) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach (ďalej len „zákon o 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.

Úrad preto vyzval listom č. 40048/2013/BA zo dňa 03. 12. 2013 regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov v návrhu ceny v lehote siedmich dní odo dňa doručenia tejto výzvy a cenové konanie rozhodnutím č. 0201/2013/E-PK zo dňa 03. 12. 2013 prerušil. Úrad v uvedenej výzve taktiež poučil regulovaný subjekt o možnosti zastavenia cenového konania v prípade neodstránenia nedostatkov v návrhu ceny v určenej lehote.

Úrad zároveň v tejto výzve zo dňa 03. 12. 2013 oznámil regulovanému subjektu schválenie návrhu ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2014 pre spoločnosť Východoslovenská distribučná, a.s. a žiadal predmetné tarify na rok 2014 zohľadniť do návrhu ceny.

Regulovaný subjekt v určenej lehote zaslal úradu pod podacím číslom úradu 42308/2013/BA zo dňa 19. 12. 2013 doplnený návrh ceny. Regulovaný subjekt v doplnenom návrhu ceny predložil zmenu spôsobu predkladania návrhu ceny a to z pôvodne predloženého vlastného návrhu ceny na prevzaté tarify za distribúciu elektriny prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je pripojený - Východoslovenská distribučná, a.s.

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 o regulácii, § 2 písm. e), § 3 písm. e) a § 29 a 30 vyhlášky 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:**

CHEMES, a.s. Humenné, Chemlonská 1, 066 33 Humenné