

# ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

---

## ROZHODNUTIE

Číslo: 0305/2016/E

Bratislava 31. 12. 2015

Číslo spisu: 6172-2015-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 a podmienky ich uplatnenia

### 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 v znení neskorších predpisov na návrh regulovaného subjektu tak, že pre regulovaný subjekt **Multi Veste Slovakia 2 s.r.o.**, Ventúrska 12, 811 01 Bratislava, IČO 36 732 117, pre prevádzku FORUM Poprad, Námestie sv. Egídia 3290/124, 058 01 Poprad **s c h v a ľ u j e** na obdobie od 1. januára 2016 do 31. decembra 2016 tieto tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia, tarifu za straty pri distribúcii elektriny pre jednotlivé skupiny odberateľov elektriny.

#### I. Všeobecné podmienky

1. Tarify, sadzby a podmienky pre ich uplatňovanie uvedené v tomto rozhodnutí platia za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny (ďalej len „použitie distribučnej sústavy“) pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou odberateľov elektriny v domácnostiach podľa vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 221/2013 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike v znení neskorších predpisov podľa pripojenia elektroenergetického zariadenia užívateľa distribučnej sústavy na príslušnú napäťovú úroveň do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy Multi Veste Slovakia 2 s.r.o., Ventúrska 12, 811 01 Bratislava, IČO 36 732 117, pre prevádzku FORUM Poprad, Námestie sv. Egídia 3290/124, 058 01 Poprad (ďalej len „MVS2“). 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 pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1 kV (ďalej len do „distribučnej sústavy nn“).  
V prípade, že pri výkone svojej činnosti MVS2 zistí, že odberateľ elektriny má pridelenú nesprávnu sadzbu vo vzťahu k napäťovej úrovni jeho miesta pripojenia do distribučnej sústavy, MVS2 prideli odberateľovi správnu sadzbu podľa podmienok článku II. Ak je to potrebné, MVS2 zároveň vybaví dané odberné alebo odovzdávacie miesto príslušným určeným meradlom. Ostatné technické úpravy na danom mieste pripojenia je povinný vykonať na základe výzvy MVS2 užívateľ sústavy.

3. Tarify, sadzby a ostatné hodnoty relevantné pre fakturáciu za použitie distribučnej sústavy pre odberné alebo odovzdávacie miesto platia pre každé jedno odberné alebo odovzdávacie miesto.
  - 3.1 Odberné miesto je vybavené určeným meradlom vo vlastníctve MVS2 s výnimkou odberných miest so sadzbou „Nemeraná spotreba“ ktoré nie sú vybavené určeným meradlom. Za jedno samostatné odberné miesto sa považuje odberné elektroenergetické zariadenie jedného odberateľa elektriny na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou na rovnakej napäťovej úrovni; to platí aj vtedy, ak súvislosť pozemku je prerušená verejnou komunikáciou.
  - 3.2 Prístupom do sústavy je prístup na základe zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, resp. rámcovej distribučnej zmluvy v prípade odberateľov elektriny s uzavretou zmluvou o združenej dodávke elektriny, pričom prístupom do distribučnej sústavy sa rozumie právo využívať distribučnú sústavu v rozsahu zmluvne dohodnutej distribučnej (rezervovanej) kapacity.
  - 3.3 Distribúciou elektriny je preprava elektriny distribučnou sústavou na časti vymedzeného územia MVS2 užívateľovi sústavy, a to na základe zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, resp. na základe rámcovej distribučnej zmluvy.
- 4 Meranie elektriny sa uskutočňuje podľa podmienok merania určených v Technických podmienkach a v prevádzkovom poriadku MVS2 (ďalej len „prevádzkový poriadok“). Požiadavky na meranie nad štandard definovaný MVS2 a ceny za tieto zvláštne prípady sa osobitne dohodnú medzi MVS2 a dodávateľom elektriny alebo medzi MVS2 a odberateľom elektriny (ďalej „medzi MVS2 a zmluvným partnerom“). MVS2 fakturuje ceny za použitie distribučnej sústavy na základe stavov určeného meradla stanovených odpočtom alebo iným spôsobom v termíne a spôsobom stanoveným v prevádzkovom poriadku. Odpočet určených meradiel vykoná MVS2 zvyčajne na konci fakturačného obdobia. Pri zmene tarify za použitie distribučnej sústavy na začiatku alebo v priebehu regulačného roka, sa nová tarifa bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel, alebo po stanovení spotreby iným spôsobom ako fyzickým odpočtom v súlade s prevádzkovým poriadkom. MVS2 vykoná odpočet určeného meradla na odbernom alebo odovzdávacom mieste, ktoré nie je vybavené určeným meradlom s diaľkovým odpočtom každoročne; pre užívateľa distribučnej sústavy mimo domácnosti každoročne k 31. decembru, najneskôr do 30 dní po skončení roka. Odpočtom určeného meradla na odbernom alebo odovzdávacom mieste sa rozumie aj odpočet určeného meradla vykonaný na základe vzájomne odsúhlaseného stavu určeného meradla medzi MVS2 a užívateľom distribučnej sústavy. Požiadavky na odpočet určeného meradla nad štandard definovaný v prevádzkovom poriadku a osobitne dohodnú medzi MVS2 a zmluvným partnerom.
5. Platba za prístup do 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 distribučnej sústavy. Za každý deň fakturovaného obdobia sa vyúčtuje 1/366 súčtu dvanástich mesačných platieb za prístup do distribučnej sústavy.
- 6 Ak je odberné miesto alebo odovzdávacie miesto fakturované na základe mesačného odpočtu určeného meradla a fakturačné obdobie je zhodné s kalendárnym mesiacom, potom sa fakturuje cena za prístup do distribučnej sústavy v €/mesiac. Ak nie je zhodné, potom sa pri určení ceny za prístup do distribučnej sústavy postupuje podľa bodu č. 5 tohto článku.

Ak je odberné miesto fakturované na základe ročného odpočtu určeného meradla, potom sa pri určení ceny za prístup do distribučnej sústavy postupuje podľa bodu č. 5 tohto článku.

- 7 Ceny za použitie distribučnej sústavy sú kalkulované pri štandardnom pripojení odberného miesta v zmysle Technických podmienok MVS2 jedným vedením (odbočením od hlavného vedenia alebo zaslučkovaním) z jedného napäťového uzla distribučnej sústavy MVS2.

## 8 Definovanie pojmov

8.1 Pre Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) odberného miesta pripojeného do distribučnej sústavy vvn a distribučnej sústavy vn je stredná hodnota štvrt' hodinového elektrického činného výkonu dohodnutá v zmluve o pripojení, resp. určená v pripojovacích podmienkach MVS2.

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 v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákona o energetike“) uzatvorenú zmluvu o pripojení platí, že sú pripojení na základe zmluvy o pripojení a vzťahujú sa na nich primerane práva a povinnosti vyplývajúce zo zmluvy o pripojení podľa zákona o energetike, pričom za MRK pripojenia sa považuje najvyššia nameraná hodnota príkonu za obdobie posledných dvoch rokov.

Na napäťovej úrovni nn sa hodnota MRK rovná hodnote rezervovanej kapacity, určenej menovitou hodnotou hlavného ističa v ampéroch. Pre odberné miesta na napäťovej úrovni nízkeho napätia vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom môže byť MRK zmluvne dojednaná a môže byť nižšia, ako je hodnota kapacity zodpovedajúca ampérickej hodnote hlavného ističa; o zmenu MRK je potrebné vždy požiadať MVS2. Ak predpísanou súčasťou merania sú aj prístrojové transformátory prúdu (meracie transformátory), musia byť prispôbené hodnote MRK v zmysle vyjadrenia MVS2 k žiadosti o zmenu MRK.

8.2 Hodnota rezervovanej kapacity na napäťovej úrovni nízkeho napätia je MRK stanovená ampéricou hodnotou ističa pred elektromerom alebo prepočítaná kilowattová hodnota MRK na prúd v ampéroch. MRK je dohodnutá v zmluve o pripojení alebo určená v pripojovacích podmienkach MVS2. 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 ampéricú hodnotu hlavného ističa pred elektromerom.

8.3 Ak je hodnota rezervovanej kapacity 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 ampéricá hodnota ističa ( $I_n$ ). Hlavný istič pred elektromerom musí byť vybavený nezameniteľným označením jeho prúdovej hodnoty a zabezpečený prevádzkovou plombou MVS2. V prípade priamych meraní musí byť vybavený plombou hlavný kryt ističa.

8.4 Ak odberné miesto pripojené do 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.

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

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

Pre jednofázové odberné miesta sa prepočíta podľa vzorca:

$$P [\text{kW}] = U_f [\text{V}] \cdot I [\text{A}] \cdot \cos \varphi \quad (\text{kde: } I \text{ je prúd v Ampéroch; } U_f = 0,23 \text{ kV, } \cos \varphi = 0,95)$$

8.6 O zmenu typu alebo hodnoty rezervovanej kapacity, resp. typu tarify na nasledujúce obdobie požiada zmluvný partner MVS2 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 MVS2 oprávnený takúto zmenu zamietnuť.

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

- a) zmena sadzby X3-C2 na sadzbu X3-C11 - Dočasný odber nn (Adapt nn) je možná jedenkrát počas kalendárneho roka. Nie je dovolená zmena sadzby X3-C11 - Dočasný odber nn (Adapt nn) na sadzbu X3-C2 počas prebiehajúceho kalendárneho roka, v ktorom sa uplatnila tarifa typu X3-C11 - Dočasný odber nn (Adapt nn),
- b) 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 MRK 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,
- c) zmena na režim skúšobná prevádzka pre spresnenie výkonových požiadaviek a/alebo pre nastavenie kompenzačného zariadenia 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 MVS2 hodnotu rezervovanej kapacity pre nasledujúce obdobie do 15. kalendárneho dňa v mesiaci (ak tento pripadne na sviatok alebo deň pracovného pokoja, tak najbližší pracovný deň po 15-tom kalendárnom dni) nasledujúcim 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.

Odberateľ elektriny so zmluvou o združenej dodávke elektriny žiada o požadované zmeny prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny. O tarifu typu X3-C11 Dočasný odber nn (Adapt nn) zmluvný partner požiada MVS2 listom najneskôr do 5. kalendárneho dňa mesiaca predchádzajúceho obdobiu, od ktorého má byť táto tarifa pridelená. 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 rezervovanej kapacity platí ďalej na príslušné obdobie až do uplatnenia novej zmeny v súlade s pravidlami na zmenu rezervovanej kapacity. Mesačná rezervovaná kapacita platí ďalší mesiac, trojmesačná rezervovaná kapacita platí ďalšie tri mesiace, dvanásťmesačná platí ďalších 12 mesiacov. Sadzba X3-C11 - Dočasný odber nn (Adapt nn) platí najdlhšie do konca kalendárneho roka, ak sa s MVS2 nedohodne inak.

- 8.8. Nameraný výkon je najvyššia nameraná stredná hodnota elektrického činného výkonu v 15 minútovej meracej perióde, ktorý bol meraný počas kalendárneho mesiaca v dňoch pondelok až nedeľa počas celých 24 hodín denne. Ak nameraný výkon prekročí rezervovanú kapacitu, resp. MRK, MVS2 uplatní tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa článku III. tejto časti tohto rozhodnutia.
- 8.9. Ak zmluvný partner najneskôr do 5. kalendárneho dňa (ak tento pripadne na sviatok alebo deň pracovného pokoja, tak najbližší pracovný deň po 5-tom kalendárnom dni) v mesiaci ukončenia platnosti pridelenej tarify Adapt vn neoznámil MVS2 požadovanú rezervovanú kapacitu alebo pridelenie tarify Adapt vn nebolo zo strany MVS2 schválené, bude MVS2 na nasledujúce obdobie až do uplatnenia zmeny zo strany zmluvného partnera uplatňovať mesačnú rezervovanú kapacitu s hodnotou 20% MRK, resp. s nameranou hodnotou max. výkonu za predchádzajúce obdobie uplatňovania tarify, ak je táto hodnota vyššia ako 20% MRK. Ak zmluvný partner najneskôr do 5. kalendárneho dňa (ak tento pripadne na sviatok alebo deň pracovného pokoja, tak najbližší pracovný deň po 5-tom kalendárnom dni) v mesiaci ukončenia platnosti pridelenej sadzby X3-C11 – Dočasný odber nn (Adapt nn) neoznámil MVS2 svoju požiadavku na pridelenie sadzby X3-C11 - Dočasný odber nn (Adapt nn), bude MVS2 na nasledujúce obdobie až do uplatnenia zmeny zo strany zmluvného partnera uplatňovať sadzbu X3-C2. Ak zmluvný partner po ukončení platnosti skúšobnej prevádzky pre spresnenie výkonových požiadaviek neoznámil požadovanú tarifu (rezervovanú kapacitu) pre nasledujúce obdobie v súlade s bodom 8.6.1. písm. c) tohto článku, bude MVS2 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 MVS2 uplatňovať pre odberné miesta pripojené distribučnej sústavy vn mesačný typ rezervovanej kapacity s hodnotou nameraného výkonu v mesiaci ukončenia platnosti skúšobnej prevádzky. Ak má odberateľ elektriny zmluvu o združenej dodávke elektriny je pre MVS2 záväzné oznámenie o výške a type rezervovanej kapacity od príslušného dodávateľa elektriny prostredníctvom TSVD.
- 8.10. V rámci procesu zmeny dodávateľa elektriny na odbernom mieste je možné pre dané odberné miesto meniť typ a výšku rezervovanej kapacity, MRK, resp sadzbu v zmysle bodu 8.6.1.
- Pri zmene odberateľa elektriny na odbernom mieste platí dohodnutý typ, rezervovanej kapacity a MRK predchádzajúceho odberateľa elektriny až do uplatnenia zmeny rezervovanej kapacity alebo MRK v súlade s pravidlami na zmenu rezervovanej kapacity. Ak v danom odbernom mieste dochádza súčasne aj k zmene charakteru odberu (zmena výrobných technológií, rozšírenie výroby, zmena účelu na

ktorý je elektrina odoberaná), bod 8.6. tohto článku sa neuplatňuje a nový odberateľ elektriny môže sám alebo prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny o zmenu rezervovanej kapacity požiadať po uplynutí jedného mesiaca od uskutočnenia zmeny odberateľa elektriny.

- 8.11. Za sezónny odber elektriny (tarifa Adapt) sa považuje odber elektriny z distribučnej sústavy nn 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.

Tarifu za prístup do distribučnej sústavy pre odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy nn so sadzbou X3-C11 - Dočasný odber nn (Adapt nn) bude MVS2 fakturovať na základe mesačného nameraného výkonu.

Sadzba X3-C11 - Dočasný odber nn (Adapt nn) je určená pre trojfázové odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy nn s určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového elektrického činného výkonu a mesačným odpočtom:

- a) pre odber s trvalou prípojkou a sezónnym odberom (napr. lyžiarske vleky, poľnohospodárske závlahové systémy, letné kúpaliská a pod.),
- b) v odôvodnených prípadoch pre odberné miesta protipovodňovej ochrany, ktoré sú používané pre účely protipovodňovej ochrany alebo v prípadoch odstraňovania následkov živelných pohrôm.

Pridelenie týchto taríf na základe písomnej požiadavky zmluvného partnera podlieha schváleniu MVS2 a v prípade kladného posúdenia požiadavky na pridelenie ich MVS2 schvaľuje najdlhšie do konca kalendárneho roka.

Po ukončení kalendárneho roku MVS2 vyhodnotí splnenie podmienok sezónneho odberu za uplynulý kalendárny rok. Ak odberateľ elektriny nedodrží podmienky pridenej tarify Adapt, je MVS2 oprávnený spätne a to s účinnosťou odo dňa predchádzajúceho priradenia tarify Adapt vyhodnotiť rezervovanú kapacitu spôsobom bez prihliadnutia na tarifu Adapt a to s uplatnením mesačnej rezervovanej kapacity s hodnotou 5 % MRK, alebo s uplatnením maximálnej hodnoty nameraného výkonu za predchádzajúce obdobie uplatňovania tarify, ak je táto hodnota vyššia ako 5 % MRK. MVS2 je oprávnený za zistený rozdiel zaslať opravnú faktúru zmluvnému partnerovi do konca februára nasledujúceho roka. Opravná faktúra sa uhradí zmluvným partnerom MVS2.

- 8.12. Pre novopripájané odberné miesta s mesačným odpočtom elektriny, resp. pre odberné miesta s mesačným odpočtom elektriny, ktoré zvyšujú hodnotu rezervovanej kapacity v súvislosti s inštalovaním novej výrobnéj technológie alebo rozširovaním výroby, je možné požiadať MVS2 o pridelenie režimu skúšobnej prevádzky pre spresnenie výkonových požiadaviek (rezervovanej kapacity) a/alebo režimu skúšobnej prevádzky pre nastavenie kompenzačného zariadenia účinníka odberu elektriny najneskôr do 5. kalendárneho dňa od pripojenia odberného miesta do distribučnej sústavy (ak tento pripadne na sviatok alebo deň pracovného pokoja, tak najbližší pracovný deň po 5. kalendárnom dni), alebo pri existujúcom odbernom mieste do posledného kalendárneho dňa daného mesiaca na nasledujúce obdobie. Skúšobná prevádzka podlieha schváleniu zo strany MVS2 a určuje sa na súvislú, maximálne tri kalendárne mesiace trvajúcu dobu, ak sa s MVS2 nedohodne inak. Počas skúšobnej prevádzky pre nastavenie kompenzačného zariadenia sa tarifa za nedodržanie záväznej hodnoty účinníka a tarifa za dodávku spätnej jalovej elektriny do distribučnej sústavy neúčtuje. Režim skúšobnej prevádzky nie je možné prideliť pre odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy prostredníctvom rovnakého (spoločného) elektroenergetického zariadenia.

- 8.13. Zvýšenie hodnoty MRK (ak to dovoľujú technické možnosti distribučnej sústavy) resp. zníženie hodnoty MRK pri existujúcom odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste je možné iba uzavretím novej zmluvy o pripojení.
- 8.14. Zmluvný partner je oprávnený požiadať MVS2 o zníženie MRK.  
V prípade doručenia žiadosti zo strany zmluvného partnera o opätovné zvýšenie MRK pre odberné miesto, pre ktoré bola znížená hodnota MRK na žiadosť zmluvného partnera, bude MVS2 považovať túto žiadosť podľa bodu 8.13. tohto článku za žiadosť o uzavretie novej zmluvy o pripojení z dôvodu zvýšenia hodnoty MRK.
- 8.14. Ak odberateľ na základe výzvy MVS2 po priradení správnej sadzby podľa článku I. bodu 2. neoznámi v stanovenej lehote typ a hodnotu požadovanej rezervovanej kapacity, bude MVS2 na nasledujúce obdobie až do uplatnenia zmeny zo strany zmluvného partnera uplatňovať mesačnú rezervovanú kapacitu s hodnotou 100% MRK.
- 8.15. V rámci procesu zmeny dodávateľa elektriny na odbernom mieste je možné pre dané odberné miesto meniť typ a výšku rezervovanej kapacity, MRK, resp. sadzbu.  
Pri zmene odberateľa elektriny na odbernom mieste platí dohodnutý typ, rezervovanej kapacity a MRK predchádzajúceho odberateľa elektriny až do uplatnenia zmeny rezervovanej kapacity alebo MRK v súlade s pravidlami na zmenu rezervovanej kapacity. Ak v danom odbernom mieste dochádza súčasne aj k zmene charakteru odberu (zmena výrobných technológií, rozšírenie výroby, zmena účelu na ktorý je elektrina odoberaná), bod 8.6 tohto článku sa neuplatňuje a nový odberateľ elektriny môže sám alebo prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny o zmenu rezervovanej kapacity požiadať po uplynutí jedného mesiaca od uskutočnenia zmeny odberateľa elektriny.
- 8.16. Zálohovým napájaním sa rozumie pripojenie užívateľa distribučnej sústavy s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie elektriny napríklad cez ďalšie napájacie vedenia. Za zálohové napájanie sa nepovažuje pripojenie odberateľa elektriny k distribučnej sústave zaslučkovaním.
- 8.17. V prípade, ak v zmysle § 26 ods. 26 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 221/2013 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike v znení neskorších predpisov nie je možné určiť, ktorá rezervovaná kapacita je vyššia, pretože sa rezervované kapacity odberného miesta rovnajú, tarifa za prístup do regionálnej distribučnej sústavy sa uhradí odberateľom elektriny.

## II. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberné alebo odovzdávacie miesta užívateľov distribučnej sústavy pripojené do 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	0,8888	x	x
	C2	Základná sadzba	x	0,5850	x	0,0389	0,007204
	C9	Nemeraná spotreba	x	0,7789 €/10W/mesiac alebo 0,7789 € za odberné miesto/mesiac			
	C11	Dočasný odber nn (Adapt nn)	35,0000	1,6114	x	0,0249	0,007204
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							

- Pre sadzbu X3-C2 sa výška platby za prístup do distribučnej sústavy určí súčinom ampérickej hodnoty rezervovanej kapacity, ktorá je definovaná podľa bodu 8.2 článku I. alebo podľa bodu 8.4 článku I. hodnotou zaťažiteľnosti meracej súpravy a ceny za jeden Ampér (€/A/mesiac).
- Pre sadzbu X3-C9 - Nemeraná spotreba sa výška platby za použitie distribučnej sústavy vypočíta za každé namerané odberné miesto tohto druhu nasledovne:
  - Pre odberné miesto s minimálnym ustáleným **nemeraným odberom** pre zabezpečovacie zariadenia železníc, domové čísla, televízne vykryvače, telefónne koncentrátory a automaty, dopravnú signalizáciu a svetelné značky, spoločné antény a pod. sa výška platby za použitie distribučnej sústavy vypočíta z ceny za každých aj začatých 10 W inštalovaného príkonu nameraného odberu za mesiac.
  - Pre odberné miesto s nemeraným odberom pre hlásiče polície, poplachové sirény a podobné výstražné a signalizačné zariadenia, kde odber elektriny je nepatrný a prevádzka týchto zariadení výnimočná je výška platby za použitie distribučnej sústavy určená cenou za jedno odberné miesto nameraného odberu za mesiac;
  - Celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nameraného odberu (s výnimkou poplachových sirén a zabezpečovacích zariadení železníc) nesmie byť väčší ako 1 000 W.
  - Pre sadzbu X3-C11 - Dočasný odber nn (Adapt nn) sa výška pevnej mesačnej platby počíta dvojjazkovo:
    - z platby za odberné miesto - mesačná platba za odberné miesto (€/mesiac).
    - z tarify za prístup do distribučnej sústavy (€/A/mesiac) na základe nameraného výkonu za fakturačné obdobie.
Prepočet rezervovanej kapacity, MRK a nameraného výkonu sa vyhodnocuje podľa bodu 8.5. článku I. tohto rozhodnutia.
- Pre sadzbu X3-C11 – Dočasný odber nn (Adapt nn) platí, že je určená pre odberné miesta so sezónnym charakterom odberu elektriny podľa bodu 8.11. článku I. Pre odberné miesta s krátkodobým odberom, t. j. dočasným odberom elektriny s dĺžkou pripojenia do distribučnej sústavy maximálne 30 dní sa pri pripojení do distribučnej sústavy nn neuzatvára zmluva o pripojení a neuplatňuje sa cena za pripojenie. Pre tieto odberné miesta MVS2 uplatňuje:

- 3.1. cenu za distribúciu elektriny, ktorá sa vypočíta ako súčin množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie a tarify za distribúciu elektriny vo výške 0,300 €/kWh;
- 3.2. cenu za distribučné straty, ktorá sa vypočíta ako súčin množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie a tarify za distribučné straty vo výške 0,007204 €/kWh.
4. Počas doby uplatňovania dohodnutej skúšobnej prevádzky pre spresnenie výkonových požiadaviek sa pre odberné miesto vypočíta výška pevnej—mesačnej platby za prístup do distribučnej sústavy ako súčin tarify za prístup do 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 distribučnej sústavy sa použije hodnota tejto dohodnutej rezervovanej kapacity. Pre výpočet platby za prístup do 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.
5. Výška platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin tarify za distribúciu elektriny v €/kWh a množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie.
6. Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty (€/kWh) a množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie.
7. V prípadoch odberných miest podľa bodu 8.4 článku I., keď si odberateľ elektriny zabezpečí inštaláciu hlavného ističa pred elektromerom v súlade s technickými podmienkami MVS2 a uzavrie s MVS2 novú zmluvu o pripojení, MVS2 bude fakturovať pre dané odberné miesto výšku mesačnej platby za prístup do distribučnej sústavy podľa hodnoty rezervovanej kapacity podľa bodu 8.2 článku I.

### **III. Tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt**

1. V spoločnom odbernom a odovzdávacom mieste v prípade, že výrobca elektriny fyzicky odoberá elektrinu z distribučnej sústavy a/alebo sa uskutočňuje fyzická dodávka elektriny do 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 hodnoty MRK na odbernom mieste nad zmluvne dohodnutú alebo stanovenú hodnotu MVS2, MVS2 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 distribučnej sústavy nn s MRK vyjadrenou v Ampéroch, MVS2 fakturuje tarifu formou prirážky za každý takto prekročený Ampér prepočítaný z nameranej hodnoty v kW v zmysle bodu 8.5. článku I. vo výške 15-násobku tarify za prístup do 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.

Pre odberné miesto s priznanou tarifou Adapt nn pri prekročení MRK nad zmluvne dohodnutú alebo stanovenú hodnotu MVS2 vyfakturuje tarifu formou prirážky za každý prekročený ampér vo výške 15-násobku zmluvne dohodnutej tarify za prístup do distribučnej sústavy (tarify za výkon). Tarifa za prístup do distribučnej sústavy v tomto prípade bude fakturovaná do výšky zmluvne dohodnutej alebo stanovenej hodnoty MRK.

V prípade prekročenia hodnoty MRK

- a) dojednanej v zmluve o pripojení užívateľa distribučnej sústavy na odovzdávacom mieste fyzickej dodávky elektriny do regionálnej distribučnej sústav.

### 3. Tarifa za prekročenie rezervovanej kapacity

V prípade prekročenia rezervovanej kapacity nad dohodnutú alebo stanovenú hodnotu MVS2, MVS2 fakturuje tarifu formou prirážky za každý takto prekročený kW vo výške 5-násobku zmluvne dohodnutej tarify za prístup do distribučnej sústavy (tarify za výkon). Cena za prekročenie rezervovanej kapacity sa vypočíta ako súčin tarify za prekročenie rezervovanej kapacity

a prekročenia rezervovanej kapacity v danom mesiaci. Prekročenie rezervovanej kapacity sa vyhodnocuje mesačne a cena sa uplatňuje na celý mesiac, v ktorom došlo k prekročeniu. Ak sa dohodnutá rezervovaná kapacita rovná MRK, uplatňuje sa tarifa za prekročenie MRK. Pre odberné miesto pripojené do 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.

**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.**

### Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 13. 11. 2015 doručený pod podacím číslom úradu č. 36152/2015/BA návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na obdobie od 1. januára 2016 do 31. decembra 2016 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu Multi Veste Slovakia 2 s.r.o., Ventúrska 12, 811 01 Bratislava, IČO 36 732 117, pre prevádzku FORUM Poprad, Námestie sv. Egídia 3290/124, 058 01 Poprad (ďalej len „regulovaný subjekt“). Týmto dňom začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

Úrad vyzval listom č. 36775/2013/BA zo dňa 24. 11. 2015 regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov v návrhu ceny a cenové konanie rozhodnutím č. 0049/2015/E-PK zo dňa 24. 11. 2015 prerušil.

Výzva a rozhodnutie o prerušení konania boli regulovanému subjektu doručené dňa 26. 11. 2015. Lehota na odstránenie nedostatkov uplynula dňom 14. 12. 2015.

Úrad listom č. 37675/2015/BA zo dňa 01. 12. 2013 oznámil regulovanému subjektu, že rozhodnutím č. 0010/2016/E zo dňa 27. 11. 2015 schválil tarify a podmienky pridelenia jednotlivých taríf za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2016 pre regulovaný subjekt Východoslovenská distribučná, a.s.

Regulovaný subjekt dňa 11. 12. 2015 listom zaevidovaným pod podacím číslom úradu 39029/2015/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.

V súlade s § 14 ods. 7 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach (ďalej len „zákon o regulácii“) úrad schvaľuje návrh ceny na zvyšok regulačného obdobia, teda od 1. januára 2016 do 31. decembra 2016.

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

Úrad po preskúmaní návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach, § 2 písm. e), § 3 písm. e) a § 29 až 30 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 221/2013 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike, v znení neskorších predpisov 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:**

Multi Veste Slovakia 2 s.r.o., Ventúrska 12, 811 01 Bratislava