

R O Z H O D N U T I E

Číslo: 0278/2021/E

Bratislava 12. 02. 2021

Číslo spisu: 29-2021-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. 6 písm. b) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov vo veci zmeny rozhodnutia č. 0214/2018/E zo dňa 11. 01. 2018 v znení rozhodnutia č. 0267/2019/E zo dňa 17. 01. 2019 a rozhodnutia č. 0271/2020/E zo dňa 30. 01. 2020, ktorým určil tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia

r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 11 a 15 a § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov v spojení s § 29 a 30 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení neskorších predpisov z vlastného podnetu tak, že pre regulovaný subjekt **EXPORT IMPORT, s.r.o.** Bardejov, Dukelská 19, 085 01 Bardejov, IČO 36 458 163 **m e n í** rozhodnutie č. 0214/2018/E zo dňa 11. 01. 2018 v znení rozhodnutia č. 0267/2019/E zo dňa 17. 01. 2019 a rozhodnutia č. 0271/2020/E zo dňa 30. 01. 2020 na obdobie od 1. marca 2021 do konca 5. regulačného obdobia takto:

Vo výrokovej časti rozhodnutia doterajšie znenie častí I. až IV. nahrádza týmto znením:

„I. Všeobecné podmienky

1. Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) odberného miesta pripojeného do miestnej distribučnej sústavy

1.1 Pre užívateľov miestnej distribučnej sústavy, ktorí sú fyzicky pripojení do miestnej 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 napät'ovej úrovni nn sa hodnota MRK 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 MRK zmluvne dojednaná a môže byť nižšia, ako je hodnota kapacity zodpovedajúca ampérickej hodnote hlavného ističa.

2. Rezervovaná kapacita

- 2.1. Rezervovaná kapacita odberného miesta je dvanásťmesačná. Na napät'ovej úrovni vysokého napätia je to stredná hodnota štvrt' hodinového elektrického činného výkonu dohodnutá na základe zmluvy o prístupe do miestnej distribučnej sústavy a distribúcii elektriny alebo na základe rámcovej miestnej distribučnej zmluvy platná pre dvanásťmesačné obdobie, podľa ktorého sa mesačne fakturuje platba za prístup do miestnej 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.
- 2.2. Rezervovaná kapacita (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 určená v pripojovacích podmienkach. Pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom môže byť zmluvne dohodnutá rezervovaná kapacita v intervale 20 až 100% MRK a nemusí byť viazaná na amperickú hodnotu hlavného ističa pred elektromerom.
- 2.3. Ak je rezervovaná kapacita pre odberné miesto pripojené do miestnej distribučnej sústavy nn 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 MRK a rezervovanú kapacitu 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. V prípade priamych meraní musí byť vybavený plombou hlavný kryt ističa.
3. Ak odberné miesto pripojené do miestnej distribučnej sústavy nízkeho napätia 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 MRK a rezervovanú kapacitu sa považuje maximálna hodnota zaťaženia meracej súpravy.
4. Pre trojfázové odbery pripojené do miestnej distribučnej sústavy nn sa hodnota rezervovanej kapacity, MRK alebo nameraného výkonu prepočíta podľa vzorca:
$$P \text{ [kW]} = \sqrt{3} \cdot U_{zdr} \text{ [V]} \cdot I \text{ [A]} \cdot \cos \varphi$$
 (kde: I je prúd v Ampéroch; $U_{zdr} = 0,4 \text{ kV}$, $\cos \varphi = 0,95$)
Pre jednofázové odberné miesta sa prepočíta podľa vzorca:
$$P \text{ [kW]} = U_f \text{ [V]} \cdot I \text{ [A]} \cdot \cos \varphi$$
 (kde: I je prúd v Ampéroch; $U_f = 0,23 \text{ kV}$, $\cos \varphi = 0,95$)
5. Rezervovaná kapacita pre odberné miesto pripojené do miestnej distribučnej sústavy nízkeho alebo vysokého napätia sa môže dohodnúť takto:
- dvanásťmesačná na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu.

6. 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.

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. 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,

b) 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 ma 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. Dvanásťmesačná rezervovaná kapacita platí ďalších 12 mesiacov.

7. 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 rezervovanú kapacitu, resp. MRK, EXPORT – IMPORT, s.r.o. Bardejov uplatní tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa článku III. tejto časti tohto rozhodnutia.
8. V prípade pripojenia nového odberného miesta do miestnej distribučnej sústavy, resp. ukončenia odberu v priebehu kalendárneho mesiaca za RK je účtovaná alikvotná časť tarify.
9. 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 EXPORT – IMPORT, s.r.o. Bardejov o pridelenie režimu skúšobnej prevádzky pre spresnenie výkonových požiadaviek (rezervovanej kapacity) a pre nastavenie kompenzačného zariadenia účinníka odberu elektriny. Skúšobná prevádzka

podlieha schváleniu zo strany EXPORT – IMPORT, s.r.o. Bardejov a určuje sa na súvislú, maximálne tri kalendárne mesiace trvajúcu dobu, pokiaľ sa s EXPORT – IMPORT, s.r.o. Bardejov nedohodne inak. 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.

10. Zvýšenie hodnoty MRK (ak to dovoľujú technické možnosti miestnej distribučnej sústavy), resp. zníženie hodnoty MRK pri existujúcom odbernom mieste je možné iba uzavretím novej zmluvy o pripojení. Zmluvný partner je oprávnený požiadať EXPORT – IMPORT, s.r.o. Bardejov o zníženie MRK.
11. Zníženie MRK pre odberné miesta pripojené do miestnej distribučnej sústavy nízkeho napätia je možné maximálne do hodnoty dohodnutej rezervovanej kapacity. V prípade doručenia žiadosti zo strany zmluvného partnera o opätovné zvýšenie MRK pre odberné miesto, pre ktoré bola znížená hodnota MRK na žiadosť zmluvného partnera, bude EXPORT – IMPORT, s.r.o. Bardejov považovať túto žiadosť podľa bodu 10. tejto časti za žiadosť o uzavretie novej zmluvy o pripojení z dôvodu zvýšenia hodnoty MRK.

II. Tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a tarifa za straty pri distribúcii elektriny pre odberné miesta pripojené na nízke napätie (NN)

Tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny.....80,3368 €/MWh.
Tarifa za straty pri distribúcii elektriny4,0884 €/MWh.
Tarifa je vhodná pre odberné miesta, ktoré sú pripojené na nízke napätie.

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

1. Odber jalovej induktívnej elektriny a nevyžiadaná dodávka jalovej kapacitnej elektriny sa meria 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocuje z mesačne nameraných hodnôt.
2. Podmienkou uplatňovania taríf a sadzieb za použitie miestnej distribučnej sústavy 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 odoberať 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;
 - c) ak je do sústavy pripojené odberné miesto pre odber elektriny a na rovnakom elektroenergetickom zariadení sa uskutočňuje aj fyzická dodávka elektriny zo zariadenia na výrobu elektriny, prevádzkovateľ sústavy tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa bodu 4. článku IV. tejto časti určí pre odberateľa elektriny.
3. 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:
 - a. 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.

- b. pre krytie jalových strát transformátora sa k nameraným hodnotám induktívnej jalovej energie pripočítajú jalové straty transformátorov naprázdno v kVARh, ktoré sú uvedené pre rôzne druhy a veľkosti transformátorov v článku IV. tejto časti v prípade nevykompenzovania jalových strát transformátora naprázdno.

Takto upravené množstvo elektriny je základom pre stanovenie platieb za použitie miestnej distribučnej sústavy. a pre vyhodnotenie dodržania zmluvnej hodnoty účinníka.

Jalové straty transformátora naprázdno sú vykompenzované vtedy, ak sú na sekundárne svorky transformátorov pripojené kompenzačné kondenzátory s výkonom zodpovedajúcim príkonu transformátorov naprázdno. Odberateľ elektriny zabezpečí overenie správnej činnosti kondenzátorov pri zvyšovaní výkonu kompenzačného kondenzátora a výsledky overenia oznámi do 30 dní prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny. Ak bol výsledok overenia vykompenzovania jalových strát transformátora naprázdno prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy oznámený do 31.12.2019, považujú sa transformátory za vykompenzované.

Za overenie sa považuje overenie nezávislou autorizovanou osobou (revíznym technik) podľa všeobecne záväzných právnych predpisov.

IV. 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 hodnoty 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 miestnej distribučnej sústavy (tarify za výkon). Pre odberné miesto pripojené do miestnej distribučnej sústavy nn s MRK 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 4. článku I. tejto časti 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 regionálnej distribučnej sústavy,
- b) určenej vo výške celkového inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny užívateľa miestnej distribučnej sústavy, ak zariadenie na výrobu elektrinu užívateľa miestnej distribučnej sústavy alebo prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy nemá uzatvorenú zmluvu o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do regionálnej distribučnej sústavy (ďalej len „MRK zariadenia na výrobu elektriny“) na odovzdávacom mieste, na napäťovej 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 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.

3. Tarifa za prekročenie rezervovanej kapacity

V prípade prekročenia rezervovanej kapacity 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 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 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 rezervovanej kapacity fyzickej dodávky elektriny sa neuplatňuje.

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

- 4.1. Z mesačne nameraných hodnôt jalovej induktívnej zložky energie v kVArh a činnej energie v kWh sa vypočíta príslušný $\text{tg}(\varphi) = (\text{kVArh}) / (\text{kWh})$ a k tomuto pomeru zodpovedajúci $\cos \varphi$.
- 4.2. Účinník sa vyhodnocuje ak odberateľ elektriny svojim odberom dosiahol induktívny účinník $\cos \varphi$ nižší ako 0,95.
- 4.3. Vyhodnocované obdobie je ohraničené odpočtom (spravidla jeden kalendárny mesiac).
- 4.4. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy môže rozhodnúť o inom spôsobe stanovenia intervalu pre meranie jalovej a činnej energie pre vyhodnotenie účinníka.
- 4.5. Ak odber elektriny na odbernom mieste s MRK nepresahujúcou 30 kW svojím účinníkom nebude ovplyvňovať kvalitu, spoľahlivosť a bezpečnosť distribúcie elektriny, prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy nebude na tomto odbernom mieste vyhodnocovať účinník odberu a nevyžiadajú dodávku kapacitnej zložky jalovej energie do miestnej distribučnej sústavy.
- 4.6. V prípade nevykompenzovaného transformátora, ak je meranie na strane nižšieho napätia transformátora a odberateľ elektriny má pridelenú tarifu za použitie miestnej distribučnej sústavy na úrovni vyššieho napätia transformátora sa k nameraným hodnotám induktívnej jalovej energie pripočítajú jalové straty transformátorov naprázdno v kVArh podľa nasledujúcej tabuľky, pričom uvedené tabuľkové hodnoty sa vynásobia počtom hodín merania odberu induktívnej jalovej energie v dňoch pondelok až piatok.
- 4.7. Ak prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy nameria dodávku alebo odber jalovej elektriny a nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka, uplatnia sa tarify za dodávku alebo odber jalovej elektriny a tarify za nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka; to neplatí pre zraniteľného odberateľa elektriny na napät'ovej úrovni nízkeho napätia. Nedodržanie účinníka $\cos \varphi$ za odber elektriny z distribučnej sústavy na odbernom mieste výrobcu elektriny pripojeného do distribučnej sústavy, ak výrobca elektriny odoberie na odbernom mieste za mesiac množstvo elektriny nižšie ako 5 % z hodnoty rezervovanej kapacity pre odber elektriny vynásobenej 720 hodinami, sa nevyhodnocuje.

Ak sa $\cos \varphi$ pohybuje v dohodnutej tolerancii, odberateľ elektriny neplatí tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty. Ak vypočítaný induktívny účinník nedosahuje spodnú hranicu induktívneho účinníka 0,95, platí odberateľ elektriny tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty vypočítanú takto: $C_p = k * (C_d * k_1 + C_s)$, kde:

Cp – tarifa za nedodržanie zmluvnej hodnoty,

k – koeficient prirážky podľa tabuľky č.1,

k1 – koeficient podľa tabuľky č.2,

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

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

b) súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v príslušnom časovom pásme vyhodnotenia účinníka podľa bodu 4.2 tohto článku v MWh, alebo v kWh a príslušnej tarify za distribúciu elektriny v €/MWh, alebo €/kWh a

c) súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v príslušnom časovom pásme vyhodnotenia účinníka podľa bodu 4.2 tohto článku v MWh, alebo 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 príslušnom časovom pásme vyhodnotenia účinníka podľa bodu 4.2 tohto článku v MWh a ceny 49,3359 €/MWh.

Tabuľka č.1

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

Tabuľka č.2

| Napät'ová úroveň pripojenia | k1 |
|-----------------------------|---------|
| NN | 0,92446 |

Pri nevyžiadanej dodávke kapacitnej zložky jalovej energie do distribučnej sústavy, prevádzkovateľ distribučnej sústavy môže fakturovať tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty vo výške 0,0485 €/kVArh.

Tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a tarify za straty pri distribúcii elektriny zahŕňajú v sebe aj tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je regulovaný subjekt EXPORT-IMPORT, s.r.o. Bardejov pripojený – Východoslovenská distribučná, a.s. a tarify za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.“.

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.

Ostatné časti výroku rozhodnutia č. 0214/2018/E zo dňa 11. 01. 2018 v znení rozhodnutia č. 0267/2019/E zo dňa 17. 01. 2019 a rozhodnutia č. 0271/2020/E zo dňa 30. 01. 2020 zostávajú nezmenené. Toto rozhodnutie tvorí neoddeliteľnú súčasť rozhodnutia č. 0214/2018/E zo dňa 11. 01. 2018 v znení rozhodnutia č. 0267/2019/E zo dňa 17. 01. 2019 a rozhodnutia č. 0271/2020/E zo dňa 30. 01. 2020.

Odôvodnenie:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) určil cenovým rozhodnutím č. 0214/2018/E zo dňa 11. 01. 2018 v znení rozhodnutia č. 0267/2019/E zo dňa 17. 01. 2019 a rozhodnutia č. 0271/2020/E zo dňa 30. 01. 2020 tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 1. januára 2018 do 31. decembra 2021 pre regulovaný subjekt EXPORT IMPORT, s.r.o. Bardejov, Dukelská 19, 085 01 Bardejov, IČO 36 458 163 (ďalej len „regulovaný subjekt“).

Úrad listom č. 87/2021/BA z 04. 01. 2021 oznámil regulovanému subjektu, že začína cenové konanie z vlastného podnetu podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“) vo veci zmeny rozhodnutia č. 0214/2018/E zo dňa 11. 01. 2018 v znení rozhodnutia č. 0267/2019/E zo dňa 17. 01. 2019 a rozhodnutia č. 0271/2020/E zo dňa 30. 01. 2020 (ďalej len „návrh na zmenu rozhodnutia“).

V cenovom konaní úrad postupuje podľa zákona o regulácii a vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení neskorších predpisov (ďalej len „vyhláška č. 18/2017 Z. z.“).

Dôvodom na zmenu rozhodnutia je skutočnosť, že v priebehu roku 2020 došlo k výraznej zmene ekonomických parametrov, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny podľa

§ 17 ods. 2 písm. d) zákona o regulácii. Zmena spočíva najmä v zmene ceny elektriny na účely pokrytia strát elektriny pri distribúcii elektriny a zmene parametrov na rok 2021, t.j. v zmene plánovaných odpisov súvisiacich s regulovanou činnosťou, miere výnosnosti regulačnej bázy aktív na regulačné obdobie, skutočných dodatočných výnosov v roku 2019 z uplatnenia ceny za pripojenie do sústavy, zo sankcií za prekročenie rezervovanej kapacity a za skutočne zaplatené výnosy za neoprávnený odber elektriny spoločnosti Východoslovenská distribučná, a.s. (plánované ekonomicky oprávnené náklady na distribúciu elektriny, ktoré zahŕňajú náklady na distribúciu elektriny vrátane strát elektriny pri distribúcii elektriny od prevádzkovateľa sústavy, do ktorého sústavy je regulovaný subjekt pripojený EONE₂₀₂₁).

Úrad v cenovom konaní vychádza z

- a) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 9415-2017-BA k rozhodnutiu č. 0214/2018/E zo dňa 11. 01. 2018,
- b) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 4998-2018-BA k rozhodnutiu č. 0267/2019/E zo dňa 17. 01. 2019,
- c) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 498-2020-BA k rozhodnutiu č. 0271/2020/E zo dňa 30. 01. 2020,
- d) rozhodnutia č. 0111/2021/E zo dňa 23. 12. 2020 vydané prevádzkovateľovi distribučnej sústavy Východoslovenská distribučná, a. s.,
- e) podkladov, ktoré ste predložili úradu prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy pod podacím číslom úradu 2241/2021/BA zo dňa 28. 01. 2021, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 29-2021-BA.

Vplyv cien za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2021 oproti roku 2020 bol podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii úradom vyhodnotený pre jednotlivé skupiny odberateľov takto:

na napäťovej úrovni nízkeho napätia (NN)

- tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny sa zníži z 87,6541 €/MWh na 80,3368 €/MWh, teda zníženie o 8,35 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zníži z 4,6127 €/MWh na 4,0884 €/MWh, teda zníženie o 11,37 %.

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

Úrad listom č. 157/2021/BA zo dňa 05. 01. 2021 požiadal regulovaný subjekt v súlade so zásadou súčinnosti, zásadou materiálnej pravdy v spojení s § 32 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov o zaslanie súvisiacich plánovaných údajov na rok 2021, a to v lehote do 15 dní odo dňa doručenia tejto výzvy.

Regulovaný subjekt v určenej lehote zaslal úradu prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy pod podacím číslom 2241/2021/BA zo dňa 28. 01. 2021 požadované údaje.

Úrad dňa 04. 02. 2021 listom č. 3024/2021/BA vyzval regulovaný subjekt podľa § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov na vyjadrenie k podkladom pred vydaním rozhodnutia, a to v lehote piatich dní odo dňa doručenia výzvy.

Regulovaný subjekt sa prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy pod podacím číslom 3414/2021/BA zo dňa 09. 02. 2021 vyjadril k predloženej výzve na vyjadrenie

sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia, v ktorom oznámil, že k podkladom pred vydaním rozhodnutia nemá žiadne pripomienky.

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

Úrad po vyhodnotení podkladov návrhu na zmenu rozhodnutia dospel k záveru, že rozhodnutie je v súlade so zákonom o regulácii, § 2 písm. e), § 3 písm. e) a § 29 a 30 vyhlášky č. 18/2017 Z. z., a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovvej časti tohto rozhodnutia.

Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien od 1. marca 2021 do konca 5. regulačného obdobia (do 31. decembra 2022). Podľa čl. I Dodatku č. 1 k Regulačnej politike sa 5. regulačným obdobím rozumie obdobie od 1. januára 2017 do 31. decembra 2021 s predĺženou účinnosťou o jeden rok do 31. decembra 2022.

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.

Andrej Juris
predseda

Martin Horváth
podpredseda

Rozhodnutie sa doručí:

EXPORT IMPORT, s.r.o. Bardejov, Dukelská 19, 085 01 Bardejov