

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0246/2018/E

Bratislava 20. 02. 2018

Číslo spisu: 1005-2018-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 zákona č. 164/2017 Z. z. vo veci rozhodnutia o tarifách za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienkach ich uplatnenia

r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 11 a 12 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení zákona č. 164/2017 Z. z. 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 z vlastného podnetu tak, že pre regulovaný subjekt **PPA Power DS s.r.o.**, Vajnorská 137, 830 00 Bratislava, IČO 31 368 514, pre prevádzku DS D1 Park 2, Loka Majer Horný Dvor 4999, 903 01 Senec **u r č u j e** na obdobie odo dňa doručenia rozhodnutia do 31. decembra 2021 tieto tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia:

I. Všeobecné podmienky

- a) Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny (ďalej len „tarify“) platia podľa 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 pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou užívateľov distribučnej sústavy v domácnostiach (ďalej len „užívatelia sústavy“), ktorých odberné elektrické zariadenia alebo elektroenergetické zariadenia sú na príslušnej napäťovej úrovni pripojené do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy PPA Power DS s.r.o., Vajnorská 137, 830 00 Bratislava, IČO 31 368 514, pre prevádzku DS D1 Park 2, Loka Majer Horný Dvor 4999, 903 01 Senec (ďalej len „prevádzkovateľ distribučnej sústavy“).
- b) Tarify sú kalkulované pri základnom zabezpečení pripojenia užívateľa sústavy do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy štandardným pripojením. Za štandardné pripojenie užívateľa sústavy sa považuje pripojenie jedným napájacím vedením v zmysle technických podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Pri pripojení užívateľa sústavy s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie elektriny, napríklad cez ďalšie napájacie vedenia (ďalej len „nadštandardná distribúcia“),

sa tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny určí podľa článku II. písm. b) tohto rozhodnutia.

- c) Sadzby sa uplatňujú pre každé odberné miesto osobitne podľa napäťovej úrovne, na ktorú je odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie užívateľa sústavy pripojené.
- d) Doba platnosti sadzby je 12 kalendárnych mesiacov. Zmenu sadzby je možné vykonať najskôr po uplynutí doby jej platnosti. Užívateľ sústavy je oprávnený požiadať o zmenu sadzby, pričom žiadosť musí byť podaná najneskôr 30 kalendárnych dní pred uplynutím doby platnosti sadzby. Ak užívateľ sústavy najneskôr 30 kalendárnych dní pred uplynutím doby platnosti sadzby nepožiada o jej zmenu, sadzba platí ďalších 12 kalendárnych mesiacov.

e) Maximálna rezervovaná kapacita

- 1. Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) na napäťovej úrovni vysokého napätia (ďalej len „VN“) je maximálna hodnota výkonu, ktorý je technicky možné odoberať z distribučnej sústavy - stredná hodnota štvrťhodinového činného výkonu dojednaná v zmluve o pripojení do sústavy alebo určená v pripojovacích podmienkach pre jedno odberné miesto.
- 2. MRK na napäťovej úrovni nízkeho napätia (ďalej len „NN“) je stanovená ampérickou hodnotou ističa pred elektromerom alebo prepočítaná kilowattová hodnota MRK na prúd v ampéroch dojednaná v zmluve o pripojení do distribučnej sústavy alebo určená v pripojovacích podmienkach pre jedno odberné miesto.
- 3. Ak užívateľ sústavy nemá uzatvorenú zmluvu o pripojení do sústavy s prevádzkovateľom distribučnej sústavy pre odberné miesto, za MRK pripojenia sa považuje najvyššia nameraná hodnota príkonu za obdobie posledných dvoch rokov pred 1. septembrom 2012. MRK sa určuje osobitne pre každé odberné miesto. Za takto určenú MRK existujúcich užívateľov sústavy sa cena za pripojenie alebo náklady na pripojenie nefakturujú.

f) Rezervovaná kapacita

- 1. Rezervovaná kapacita (ďalej len „RK“) na napäťovej úrovni VN je dojednaná stredná hodnota štvrťhodinového činného výkonu, ktorý zabezpečuje pre užívateľa sústavy prevádzkovateľ distribučnej sústavy na základe platnej zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, alebo zmluvy o združenej dodávke alebo rámcovej distribučnej zmluvy.
- 2. RK na napäťovej úrovni NN je MRK podľa článku I. písm. e) bod 2 tohto rozhodnutia.

g) Dojednávanie RK

- 1. RK na napäťovej úrovni VN sa dojednáva nasledovne:
 - 1.1 mesačná na jeden kalendárny mesiac,

1.2 trojmesačná na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace na rovnakú hodnotu,

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

Hodnota RK nemôže prekročiť hodnotu MRK. Minimálnou hodnotou RK je 20 % hodnoty MRK, okrem odberného miesta so sezónnym odberom elektriny. Minimálnou hodnotou RK odberného miesta so sezónnym odberom elektriny je 5 % hodnoty MRK.

2. Pre odberné miesta na napät'ovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom môže byť RK zmluvne dojednaná a môže byť nižšia, ako je hodnota kapacity zodpovedajúca ampérickej hodnote hlavného ističa. Minimálnou hodnotou RK [A] je 20 % hodnoty MRK. RK sa dojednáva na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu.
3. Dojednaná hodnota a doba trvania RK platí opätovne na príslušné nasledujúce obdobie, ak užívateľ sústavy nepožiadá o ich zmenu. Mesačná RK platí ďalší mesiac, trojmesačná RK platí ďalšie tri mesiace, dvanásťmesačná RK platí ďalších dvanásť mesiacov.

h) Zmena RK

1. O zmenu RK na nasledujúce obdobie môže užívateľ sústavy požiadať najneskôr do posledného kalendárneho dňa daného mesiaca obdobia, na ktoré je kapacita dojednaná. Požiadavka na zmenu musí byť v súlade s týmto cenovým rozhodnutím, inak je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený takúto žiadosť zamietnuť.

2. Zmena RK pre VN

Hodnotu RK je možné meniť pri zmene typu RK alebo po uplynutí doby, na ktorú bola RK dojednaná.

O zmenu typu RK môže užívateľ sústavy, ktorý má uzavretú rámcovú distribučnú zmluvu, príp. zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy pri zmene z:

- 2.1 dvanásťmesačnej RK na trojmesačnú RK alebo mesačnú RK po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola dvanásťmesačná RK uplatňovaná,
- 2.2 trojmesačnej RK na mesačnú RK alebo dvanásťmesačnú RK vždy až po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola trojmesačná RK uplatňovaná; zmena na dvanásť mesačnú RK je možná jedenkrát počas kalendárneho roku,
- 2.3 mesačnej RK na trojmesačnú RK alebo dvanásťmesačnú RK po uplynutí jedného mesiaca, odkedy bola mesačná RK uplatňovaná; zmena na dvanásť mesačnú RK je možná jedenkrát počas kalendárneho roku.

3. Zmena RK pre NN

- 3.1 Užívateľ sústavy na napät'ovej úrovni NN môže požiadať o zníženie RK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny RK.
- 3.2 Pri žiadosti užívateľa sústavy o zníženie RK alebo zvýšenie hodnoty RK do výšky MRK pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním

štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom sa predloženie revíznej správy nevyžaduje.

3.3 Podmienkou na zníženie hodnoty RK pre odberné miesta nevybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu je predloženie revíznej správy o výmene ističa.

3.4 Ak o zníženie MRK požiadal užívateľ sústavy pripojený do sústavy po 31. decembri 2004, po predložení žiadosti o opätovné pridelenie pôvodnej MRK do dvoch rokov od zníženia hodnoty MRK na žiadosť užívateľa sústavy sa mu pri pridelení tejto kapacity neuplatňuje cena za pripojenie.

3.5 Pri zvýšení MRK užívateľ sústavy podáva žiadosť o pripojenie zariadenia do distribučnej sústavy.

i) Fakturácia

1. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy vystavuje vyúčtovacie faktúry za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na základe odpočtu určeného meradla. Odpočet určeného meradla zabezpečí prevádzkovateľ distribučnej sústavy na konci fakturačného obdobia. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy vykonáva odpočet určeného meradla na odbernom mieste užívateľa sústavy na napät'ovej úrovni VN a NN s meraním typu A alebo meraním typu B mesačne, na napät'ovej úrovni NN s meraním typu C každoročne k 31. decembru, najneskôr do 30 dní po skončení roka.

Tarifý sa fakturujú mesačne na napät'ovej úrovni VN. Na napät'ovej úrovni NN sa tarifý fakturujú ročne. Ak je odberné miesto na napät'ovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním typu A alebo meraním typu B, tarifý sa fakturujú mesačne.

2. Pri zmene tarify (sadzby) na začiatku alebo v priebehu regulačného roka sa nová tarifa (sadzba) uplatňuje od účinnosti takejto zmeny, pričom spotrebu elektriny na odbernom mieste ku dňu účinnosti zmeny tarify (sadzby) prevádzkovateľ distribučnej sústavy určí vykonaním odpočtu určeného meradla alebo iným spôsobom stanoveným v prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy.

3. RK je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje pomerná časť príslušného fakturačného obdobia.

j) Prekročenie MRK a RK

1. Ak nameraná stredná hodnota štvrt' hodinového činného výkonu prekročí hodnotu RK alebo hodnotu MRK, uplatnia sa prevádzkovateľom distribučnej sústavy tarifý za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa IV. tohto rozhodnutia.

2. Prekročenie RK sa pri skúšobnej prevádzke nefakturuje.

3. Prekročenie MRK sa pri skúšobnej prevádzke fakturuje.

4. Prekročenie RK a MRK sa na napät'ovej úrovni NN s meraním typu A alebo meraním typu B fakturuje.

5. Ak dôjde k prekročeniu RK alebo MRK vplyvom mimoriadnej udalosti v dôsledku ktorej bola vyhlásená mimoriadna situácia (§ 3 zákona č. 42/1994 Z.z. o civilnej ochrane obyvateľstva v znení neskorších predpisov) (ďalej len „mimoriadna udalosť“), je možné na základe žiadosti užívateľa sústavy a odsúhlasenia zo strany prevádzkovateľa distribučnej sústavy odpustenie/vrátenie poplatku za prekročenie RK

a MRK, pričom užívateľovi sústavy bude fakturovaný skutočne nameraný výkon v tarife mesačnej RK.

k) Skúšobná prevádzka

1. V odôvodnených prípadoch (napríklad z dôvodu inštalácie a nábehu nových technológií, nových výrobných procesov, rekonštrukcie odberných elektrických zariadení alebo elektroenergetických zariadení) je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený povoliť užívateľovi sústavy prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny v režime skúšobnej prevádzky (ďalej len „skúšobná prevádzka“).
2. Užívateľ sústavy je povinný požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy o povolenie skúšobnej prevádzky najneskôr do 20. kalendárneho dňa kalendárneho mesiaca predchádzajúceho kalendárnemu mesiacu, od ktorého užívateľ sústavy žiada o skúšobnú prevádzku. Spolu so žiadosťou je užívateľ sústavy povinný doručiť prevádzkovateľovi distribučnej sústavy dôkazy preukazujúce dôvodnosť žiadosti.
3. Skúšobná prevádzka je možná v prípade pripojenia odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia užívateľa sústavy do distribučnej sústavy na napäťovej úrovni VN, a na napäťovej úrovni NN, ak je odberné miesto užívateľa sústavy vybavené určeným meradlom s meraním typu A alebo typu B. Skúšobná prevádzka nie je možná v prípade nadštandardnej distribúcie.
4. Ak je žiadosť užívateľa sústavy dôvodná, prevádzkovateľ distribučnej sústavy užívateľovi sústavy skúšobnú prevádzku povolí, inak žiadosť užívateľa sústavy zamietne.
5. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy povolí skúšobnú prevádzku najdlhšie na obdobie troch po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov. V odôvodnených prípadoch môže prevádzkovateľ distribučnej sústavy skúšobnú prevádzku predĺžiť o jeden kalendárny mesiac, a to aj opakovane.
6. Počas skúšobnej prevádzky je užívateľ sústavy povinný uhrádzať prevádzkovateľovi distribučnej sústavy zložku tarify za výkon (v prípade pripojenia odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia užívateľa sústavy do distribučnej sústavy na napäťovej úrovni VN vo výške zložky tarify za výkon pre mesačnú RK), pričom hodnota RK je skutočne nameraná najvyššia hodnota výkonu v danom mesiaci, minimálne však vo výške 20 % hodnoty MRK a považuje sa za fakturačnú hodnotu RK. Mesačná hodnota fakturovanej RK počas trvania skúšobnej prevádzky musí byť minimálne na úrovni fakturovanej hodnoty RK v predchádzajúcom mesiaci.
7. Hodnota a doba trvania RK platná pred povolením skúšobnej prevádzky platí opätovne na príslušné obdobie nasledujúce po skončení skúšobnej prevádzky, ak užívateľ sústavy nepožiada o ich zmenu. Mesačná RK platí ďalší mesiac, trojmesačná RK platí ďalšie tri mesiace, dvanásťmesačná RK platí ďalších dvanásť mesiacov.

1) Distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora

Ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, tzn. na strane nižšieho napätia a užívateľ sústavy má pridelenú tarifu za distribúciu na úrovni vyššieho napätia transformátora, pripočítavajú sa k nameraným hodnotám:

1. straty elektriny, ktoré vznikajú transformáciou z napäťovej úrovne

1.2 VN na úroveň NN najviac 4 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane NN,
a

2. spotreba jalovej elektriny transformátora; jalová spotreba [kVArh] uvedená v článku VI. písm. b) tohto rozhodnutia pre rôzne druhy a veľkosti transformátorov, ktoré sú vo vlastníctve užívateľa sústavy, sa nepripočítava, ak sú na sekundárne svorky transformátorov pripojené kompenzačné kondenzátory s výkonom zodpovedajúcim príkonu transformátorov naprázdno a ak tieto kondenzátory vykazujú správne hodnoty definované v článku VI. písm. a) tohto rozhodnutia.

m) Pre uplatňovanie taríf uvedených v tomto rozhodnutí platí podmienka, aby sa všetky odbery elektriny s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti sústavy uskutočnili pri induktívnom účinníku 0,95-1,00 a iba v stanovených prípadoch určených prevádzkovateľom distribučnej sústavy pri účinníku inom. Pri nedodržaní uvedenej tolerancie užívateľom sústavy fakturuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy tarifnú prirážku. Spôsob výpočtu tarifnej prirážky je uvedený v článku V. tohto rozhodnutia.

n) Za každú kVArh dodávky jalovej elektriny do distribučnej sústavy fakturuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy užívateľovi sústavy tarifnú prirážku 0,0166 €. Dodávka kapacitnej jalovej elektriny sa meria 24 hodín denne. V prípade poruchy na kompenzácii na základe žiadosti užívateľa sústavy je možné odpustenie poplatku za dodávku jalovej elektriny.

II. Sadzby pre odberné miesta pripojené na VN

a) Štandardná distribúcia elektriny

Sadzba		Tarifa	1. zložka tarify za prácu	2. zložka tarify za výkon		
				12-mesačná rezervovaná kapacita	3-mesačná rezervovaná kapacita	mesačná rezervovaná kapacita
			[€/kWh]	[€/kW/mesiac]	[€/kW/mesiac]	[€/kW/mesiac]
X2	sadzba pre odberné miesta pripojené na VN	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,023264	5,2511	6,1778	7,1044
		tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,0000835	x	x	x

III. Sadzba pre odberné miesta pripojené na NN s výnimkou užívateľov sústavy v domácnostiach

a) Sadzba C2-X3

Sadzba pre odberné miesta pripojené na NN	1. zložka tarify za prácu [€/kWh]	2. zložka tarify za výkon
tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,058140	0,3572 [€/A/mesiac]*
tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,0022797	x

*tarifa za 1 A ampérickej hodnoty 1 fázového ističa

1. V prípade jednofázového odberu elektriny sa tarifa za výkon vynásobí ampérickou hodnotou hlavného ističa (pred elektromerom).
2. V prípade trojfázového odberu elektriny sa tarifa za výkon vynásobí trojnásobkom ampérickej hodnoty hlavného ističa (pred elektromerom).
3. V prípade, ak je užívateľ sústavy odberateľom elektriny a zároveň aj výrobcom elektriny, je hodnota MRK rovná hodnote istiaceho prvku v ampéroch na danom odbernom mieste.
4. Ak nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, použije sa maximálna ampérická hodnota zaťaženia meracej súpravy.
5. U trojfázových odberov s meraním maxima v sadzbách NN sa RK prepočíta podľa vzorca:

$$P = \sqrt{3} \times U_z \times I \times \frac{\cos \varphi}{1000}$$

pričom

- P [kW] je činný výkon (RK)
 - U_z [V] je združené napätie
 - I [A] je ampérická hodnota ističa
 - $\cos \varphi$ je účinník
6. Sadzba je pridelená bez ohľadu na druh merania na odbernom mieste.
 7. Poskytovanie časových intervalov pre vysoké a nízke pásmo dodávky silovej elektriny je zverejnené na webovom sídle prevádzkovateľa distribučnej sústavy.

IV. Ostatné tarify za použitie distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy

Prekročenie MRK za každý prekročený kW [€/kW]*	99,5818
Prekročenie RK za každý prekročený kW [€/kW]*	33,1939
Jalová dodávka elektriny do distribučnej sústavy [€/kVArh]	0,0166
Nedodržanie účinníka v tolerancii 0,95 – 1,00	Percentuálna prirážka vypočítaná podľa článku VI., písmeno c)

*Prekročenie MRK a RK sa vyhodnocuje mesačne a matematicky zaokrúhľuje na 4 desatinné miesta.

V. Tarifné prirážky za jalovú spotrebu

a) Meranie pre hodnotenie účinníka

Odber jalovej indukčnej elektriny sa vyhodnocuje 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocuje sa u mesačne odčítaných užívateľov sústavy s meraním výkonu.

b) Vyhodnotenie účinníka

Z mesačne nameraných hodnôt jalovej indukčnej elektriny v kVArh, prípadne zvýšených o jalové straty transformátora a činnjej elektriny v kWh v rovnakom čase sa vypočíta príslušný

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

a k tomuto pomeru zodpovedajúci účinník ($\cos \varphi$).

c) Spôsob výpočtu tarifných prirážok

Ak účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt nie je v záväzných medziach, platí sa tarifná prirážka vypočítaná podľa článku VI. písm. c) tohto rozhodnutia.

- d) Pri mimoriadnych udalostiach a pri skúšobnej prevádzke elektroenergetických zariadení užívateľa sústavy sa nebude vyhodnocovať a fakturovať tarifná prirážka za nedodržanie účinníka ($\cos \varphi$) a jalová dodávka elektriny do distribučnej sústavy na základe písomnej žiadosti užívateľa sústavy a po odsúhlasení zo strany prevádzkovateľa distribučnej sústavy.
- e) Pri mimoriadnych udalostiach a v prípade rekonštrukcie elektroenergetických zariadení užívateľa sústavy prevádzkovateľ distribučnej sústavy zohľadní zníženie počtu územne rozprestretých odberných miest užívateľa sústavy pri výpočte účinníka ($\cos \varphi$) tak, že počas mimoriadnych udalostí a rekonštrukcie elektroenergetických zariadení užívateľa sústavy sa vypočíta hodnota účinníka nasledovným spôsobom: z profilového merania jalovej elektriny sa v čase prekročenia odpočíta maximálna hodnota výkonu v kVAr kompenzačného zariadenia (ktoré bolo z dôvodu mimoriadnej udalosti alebo rekonštrukcie elektroenergetických zariadení užívateľa sústavy odstavené) na náhradnom napájacom bode a následne sa pre tieto kontrolované hodiny z priebehového merania jalovej elektriny vypočíta hodnota $\operatorname{tg} \varphi$ a príslušný $\cos \varphi$.
- f) V prípade rekonštrukcie kompenzácie na jednom odbernom mieste sa na základe žiadosti užívateľa sústavy, po doručení dokladu o vykonaných prácach na oprave zariadenia a po odsúhlasení zo strany prevádzkovateľa distribučnej sústavy, nebude vyhodnocovať a fakturovať tarifná prirážka za nedodržanie účinníka ($\cos \varphi$) a jalová dodávka elektriny do distribučnej sústavy.
- g) V prípade nulového alebo veľmi nízkeho činného odberu elektriny, v prípade nízkeho využitia kompenzačného zariadenia, môže byť stanovený iný účinník pre výpočet tarifnej prirážky.

VI. Tabuľky

a) Výkony statických kondenzátorov

Pre vykompenzovanie jalových príkonov transformátorov (VN/NN) naprázdno sa pre tarifné účely považujú za vyhovujúce tieto výkony statických kondenzátorov (platia pre všetky primárne napätia transformátorov do 35 kV a obidva druhy vinutia Cu, Al) a tieto namerané kapacitné prúdy (v zátvorke sú uvedené hodnoty kondenzátorov z predtým vyrábaného výkonového radu kondenzátorov):

1. neorientované (staré) transformátorové plechy

Výkon transformátorov [kVA]	Výkon kompenzačného kondenzátora [kVAr]	Kapacitný prúd [A]
250	14 (15)	17 -27
315	16 (20)	22 -35
400	24 (25)	27 -42
500	30 (30)	41 -51
630	40 (40)	37 -62
800	44 (45)	55 -75
1 000	56 (55)	68 -89
1 250	64 (65)	89 -106
1 600	72 (70)	81 -112

2. orientované transformátorové plechy

Výkon transformátorov [kVA]	Výkon kompenzačného kondenzátora [kVAr]	Kapacitný prúd [A]
250 – 400	4 (5)	6 -11
630 - 1 000	8 (10)	10 -16
1 600	14 (15)	16 -25

Na posúdenie úrovne kompenzácie je rozhodujúca veľkosť kapacitných prúdov.

Vo vyššie uvedených tabuľkách sú od transformátorov 630 kVA uvedené veľkosti transformátorov, ktoré by mali byť merané na strane primárnej.

Ak je skutočný nameraný kapacitný prúd kondenzátora v ktorejkoľvek fáze nižší ako spodná hranica predpísaného prúdového rozpätia, považuje sa celý transformátor za nevykompenzovaný a pripočítavajú sa u týchto odberov elektriny pri sekundárnom meraní k nameranej spotrebe jalovej elektriny jalové transformačné straty podľa článku VI. písm. b) tohto rozhodnutia.

b) Transformačné straty jalové (induktívne)

Menovitý výkon transf. kVA	Staré plechy [kVArh]			Nové plechy [kVArh]	
	3 kV 6 kV 10 kV	15 kV 22 kV	35 kV	6 kV 10 kV 22 kV	35 kV
63	-	-	-	-	-
100	-	-	-	-	-
160	-	-	-	-	-
250	9 314	10 775	12 054	3 470	3 836
400	16 364	16 364	16 656	4 383	4 968
630	23 931	23 931	23 471	5 523	5 984
1 000	35 064	35 064	33 603	6 941	7 671
1 600	51 428	51 428	50 259	8 766	9 701
2 500	-	73 050	-	23 742	23 742
4 000	-	108 114	-	32 142	32 142
6 300	-	161 076	-	46 022	46 022
10 000	-	241 065	-	65 745	65 745
16 000	-	257 136	-	99 348	99 348
25 000	-	365 250	-	146 100	146 100
40 000	-	525 960	-	189 930	189 930
63 000	-	-	-	-	-

c) Tarifné prirážky

Tarifné prirážky pre užívateľov sústavy za nedodržanie predpísanej úrovne účinníka ($\cos \varphi$) 0,95 v percentách:

- z tarify za RK a zo 49,554% podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X2,
- z tarify za výkon a zo 106,369% podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe C2-X3.

Rozsah tg φ kVArh kWh	Účinník cos φ	Prirážka v %
0,311 - 0,346	0,95	-
0,347 - 0,379	0,94	3,01
0,380 - 0,410	0,93	6,10
0,411 - 0,440	0,92	9,26
0,441 - 0,470	0,91	12,50
0,471 - 0,498	0,90	15,79
0,499 - 0,526	0,89	19,15
0,527 - 0,553	0,88	22,58
0,554 - 0,580	0,87	26,12
0,581 - 0,606	0,86	29,73
0,607 - 0,632	0,85	33,39
0,633 - 0,659	0,84	37,20
0,660 - 0,685	0,83	41,06
0,686 - 0,710	0,82	45,02
0,711 - 0,736	0,81	49,08
0,737 - 0,763	0,80	53,26
0,764 - 0,789	0,79	57,52
0,790 - 0,815	0,78	61,88
0,816 - 0,841	0,77	66,38
0,842 - 0,868	0,76	70,99
0,869 - 0,895	0,75	75,72
0,896 - 0,922	0,74	80,58
0,923 - 0,949	0,73	85,56
0,950 - 0,977	0,72	90,71

Rozsah tg φ kVArh kWh	Účinník cos φ	Prirážka v %
0,978 - 1,007	0,71	95,99
1,008 - 1,034	0,70	101,39
1,035 - 1,063	0,69	107,00
1,064 - 1,092	0,68	112,75
1,093 - 1,123	0,67	118,67
1,124 - 1,153	0,66	124,75
1,154 - 1,185	0,65	131,05
1,186 - 1,216	0,64	137,55
1,217 - 1,249	0,63	144,25
1,250 - 1,281	0,62	151,14
1,282 - 1,316	0,61	158,26
1,317 - 1,350	0,60	165,63
1,351 - 1,386	0,59	173,25
1,387 - 1,423	0,58	181,15
1,424 - 1,460	0,57	189,31
1,461 - 1,494	0,56	197,76
1,495 - 1,532	0,55	206,52
1,533 - 1,579	0,54	215,58
1,580 - 1,620	0,53	225,02
1,621 - 1,663	0,52	234,81
1,664 - 1,709	0,51	244,99
1,710 - 1,755	0,50	255,57
vyšší ako 1,755	nižší ako 0,50	269,74

VII. Ostatné tarify fakturované prevádzkovateľom distribučnej sústavy

Odvod podľa § 7 ods. 1 písm. b) zákona č. 238/2006 Z. z. o Národnom jadrovom fonde na vyradovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi (zákon o jadrovom fonde) a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov. Odvod nie je príjmom plynúcim z podnikania prevádzkovateľov sústav podľa § 7 ods. 6 zákona o jadrovom fonde.

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 PPA Power DS s.r.o. pripojený – Západoslovenská 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.

Zároveň Úrad pre reguláciu sieťových odvetví podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach doterajšie rozhodnutie č. 0331/2017/E zo dňa 04. 04. 2017 **z r u š u j e** ku dňu doručenia tohto rozhodnutia. Vyúčtovanie taríf za prístup do

miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za rok 2017 a za obdobie od 01. 01. 2018 do dňa predchádzajúceho dňu doručenia (d-1) tohto rozhodnutia sa vykoná podľa doterajšieho rozhodnutia č. 0331/2017/E zo dňa 04. 04. 2017.

Odôvodnenie:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) určil cenovým rozhodnutím č. 0331/2017/E zo dňa 04. 04. 2017 tarifu za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 1. januára 2017 do 31. decembra 2021 pre regulovaný subjekt subjekt PPA Power DS s.r.o., Vajnorská 137, 830 00 Bratislava, IČO 31 368 514, pre prevádzku DS D1 Park 2, Loka Majer Horný Dvor 4999, 903 01 Senec (ďalej len „regulovaný subjekt“).

Dňa 06. 12. 2017 úrad listom č. 44057/2017/BA 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. 0331/2017/E zo dňa 04. 04. 2017.

Dôvodom na zmenu rozhodnutia je skutočnosť, že v priebehu roku 2017 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 plánovaných odpisov súvisiacich s regulovanou činnosťou, miere výnosnosti regulačnej bázy aktív na regulačné obdobie, skutočných dodatočných výnosov v roku 2016 z uplatnenia ceny za pripojenie do sústavy, zo sankcií za prekročenie rezervovanej kapacity a za skutočne zaplatené výnosy za neoprávnený odber elektriny spoločnosti Západoslovenská 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 EONE2018).

Úrad v cenovom konaní vychádzal z

- a) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 1652-2017-BA k rozhodnutiu č. 0331/2017/E zo dňa 04. 04. 2017,
- b) rozhodnutia č. 0008/2018/E zo dňa 30. 11. 2017 vydaného prevádzkovateľovi distribučnej sústavy Západoslovenská distribučná, a. s.,
- c) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 1005-2018-BA.

Vplyv cien za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2018 oproti roku 2017 bol podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii úradom vyhodnotený pre jednotlivé skupiny odberateľov takto:

na napätíovej úrovni vysokého napätia (VN)

- dvanásťmesačná, trojmesačná, mesačná rezervovaná kapacita zostáva nezmenená,
- tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny zostáva nezmenená, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 0,0772 €/MWh na 0,0835 €/MWh, teda zvýšenie o 8,16 %,

na napätíovej úrovni nízkeho napätia (NN)

- zložka tarify za výkon zostáva nezmenená,
- tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny zostáva nezmenená, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 2,1087 €/MWh na 2,2797 €/MWh, teda zvýšenie o 8,11 %.

V priebehu cenového konania pri vyhodnocovaní podkladov úrad zistil, že z dôvodu rozsahu zmien, určitejši, zrozumiteľnosti a prehľadnosti cenového rozhodnutia nie je možné doterajšie rozhodnutie zmeniť, ale je potrebné ho nahradiť novým rozhodnutím, pričom sa

zároveň v súlade so zásadou hospodárnosti v tom istom konaní podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona o regulácii zruší doterajšie rozhodnutie č. 0331/2017/E zo dňa 04. 04. 2017, číslo spisu 1652-2017-BA.

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 ekonomické parametre, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny.

Úrad listom č. 44122/2017/BA zo dňa 07. 12. 2017 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 2018, a to v lehote do siedmich dní odo dňa doručenia tejto výzvy.

Regulovaný subjekt v určenej lehote zaslal úradu pod podacím číslom úradu 46541/2017/BA zo dňa 29. 12. 2017 požadované údaje.

Úrad dňa 10. 01. 2018 listom č. 1075/2018/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 sedem dní odo dňa doručenia výzvy.

Regulovaný subjekt sa v úradom určenej lehote k podkladom pred vydaním rozhodnutia nevyjadril.

Úrad dňa 23. 01. 2018 listom č. 2872/2018/BA vyzval opätovne regulovaný subjekt podľa § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia, a to v lehote sedem dní odo dňa doručenia výzvy. Zároveň v tejto výzve oboznámil regulovaný subjekt s chybou v písaní, ku ktorej došlo vo výzve zo dňa 10. 01. 2018.

Regulovaný subjekt sa v úradom určenej lehote k podkladom pred vydaním rozhodnutia nevyjadril.

Úrad po vyhodnotení podkladov rozhodnutia dospel k záveru, že rozhodnutie je v súlade so zákonom o regulácii, § 2 písm. e), § 3 písm. e) a § 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, a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien odo dňa doručenia (d) tohto rozhodnutia do 31. decembra 2021, pričom doterajšie rozhodnutie č. 0331/2017/E zo dňa 04. 04. 2017 sa zrušuje ku dňu doručenia (d-1) tohto rozhodnutia (ex nunc). Regulovaný subjekt vykoná vyúčtovanie taríf za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za rok 2017 a za obdobie od 01. 01. 2018 do dňa predchádzajúceho dňu doručenia (d-1) tohto rozhodnutia podľa doterajšieho rozhodnutia č. 0331/2017/E zo dňa 04. 04. 2017. Týmto úrad podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii využil svoje oprávnenie určiť v cenovom konaní podmienky uplatnenia ceny a zároveň naplnil svoju povinnosť vysporiadať sa s otázkou, v akom období sa majú podľa rozhodnutia ceny uplatniť.

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.

prof. Ing. Ľubomír Jahnátek, CSc.
predseda Úradu pre reguláciu
sieťových odvetví

Dr. h. c. mult. prof. Ing. Jozef Mihok, PhD.
podpredseda Úradu pre reguláciu
sieťových odvetví

Rozhodnutie sa doručí:

PPA Power DS s.r.o., Vajnorská 137, 830 00 Bratislava