

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0302/2013/E

Bratislava, 27.3.2013

Číslo spisu: 1434-2013-BA

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 5 ods. 1 písm. d) prvého bodu a písm. f) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov vo veci rozhodnutia o cene za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31. decembra 2013 pre regulovaný subjekt **Slovenská plavba a prístavy a.s., Horárska 12, 815 24 Bratislava, IČO: 35 705 671**

r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 5 v spojení s § 12 ods. 1 písm. g) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov a v súlade s § 1 písm. f) a § 2 písm. f) vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 189/2011 Z.z. o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a § 30 ods. 2 a 4, § 32 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 225/2011 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike v znení neskorších predpisov tak, že pre regulovaný subjekt **subjekt Slovenská plavba a prístavy a.s. určuje** na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31. decembra 2013 tieto tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky uplatnenia tarify za systémové služby a tarify za prevádzkovanie systému pre jednotlivé skupiny odberateľov elektriny regulovaného subjektu.

I. Všeobecné podmienky

- a) Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny (ďalej len „tarify“) uvedené v tejto časti A. rozhodnutia platia pre distribúciu elektriny v zmysle vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 225/2011 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike v znení neskorších predpisov podľa pripojenia elektrického zariadenia užívateľa distribučnej sústavy (ďalej len „užívateľ DS“) na príslušnej napäťovej úrovni do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy Slovenská plavba a prístavy a.s., Horárska 12, 815 24 Bratislava, IČO: 35 705 671 (ďalej len „SPaP a.s.“). Tieto tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose elektriny.
- b) Tarify sú kalkulované pri základnom zabezpečení pripojenia užívateľa DS štandardným pripojením. Za štandardné pripojenie užívateľa DS sa považuje pripojenie jedným napájacím vedením v zmysle technických podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Pri pripojení užívateľa DS so zvláštnymi nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie, napr. cez ďalšie napájacie vedenia (ďalej iba „nadštandardná distribúcia“) sa táto tarifa vykalkuluje individuálne v zmysle cenníka služieb distribúcie elektriny

SPaP a.s. Za nadštandardnú distribúciu sa nepovažuje pripojenie užívateľa DS k distribučnej sústave SPaP a.s. zaslučovaním.

- c) Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé odberné miesto osobitne podľa napätovej úrovne, na ktorú je odberné miesto pripojené. Odberným miestom je miesto odberu elektriny jedného užívateľa DS, merané určeným meradlom prevádzkovateľa distribučnej sústavy, ktoré tvorí samostatne priestorovo alebo územne uzatvorený a trvalo elektricky prepojený celok. Ak je trvalo elektricky prepojený celok prerušený verejnou komunikáciou, musí spĺňať aj podmienku priamej technologickej nadväznosti.
- d) Zmenu sadzby je možné vykonať najskôr po 12 mesačnej dobe jej platnosti, minimálne 30 kalendárnych dní pred začiatkom mesiaca, ku ktorému sa zmena sadzby žiada.

e) **Maximálna rezervovaná kapacita**

- 1. Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) na napätovej úrovni vysokého napätia (ďalej len „VN“) je maximálna hodnota výkonu, ktorý je technicky možné odberať z distribučnej sústavy - hodnota štvrt' hodinového výkonu dojednaná v zmluve o pripojení do sústavy a určená v pripojovacích podmienkach pre jedno odberné miesto.
- 2. MRK na napätovej 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 a určená v pripojovacích podmienkach pre jedno odberné miesto.
- 3. Ak užívateľ DS 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. MRK sa určuje osobitne pre každé odberné miesto. Za takto určenú MRK existujúcich užívateľov DS sa cena za pripojenie alebo náklady za pripojenie neúčtujú.
- 4. MRK pri výrobe je maximálna hodnota výkonu, ktorá zodpovedá celkovému inštalovanému elektrickému výkonu zariadenia na výrobu elektriny. Za MRK pripojenia existujúcich výrobcov elektriny, ktorí nemajú zmluvu o pripojení do distribučnej sústavy s prevádzkovateľom distribučnej sústavy uzavretú, sa považuje inštalovaný činný elektrický výkon existujúceho elektroenergetického zariadenia slúžiaceho na výrobu elektriny. Za takto určenú MRK existujúcich užívateľov DS sa cena za pripojenie alebo náklady za pripojenie neúčtujú.

f) **Rezervovaná kapacita**

- 1. Rezervovaná kapacita (ďalej len „RK“) na napätovej úrovni VN je dojednaná hodnota štvrt' hodinového výkonu, ktorý zabezpečuje pre užívateľa DS 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 napätovej úrovni NN je MRK podľa tejto kapitoly I . písm. e) bod 2.

g) Dojednávanie RK

1. RK na napät'ovej úrovni VN sa dojednáva nasledovne:
 - (i) mesačná na jeden kalendárny mesiac,
 - (ii) trojmesačná na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace na rovnakú hodnotu,
 - (iii) dvanásťmesačná na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu.

Hodnota RK nemôže prekročiť hodnotu MRK. Minimálnou hodnotou RK je 20 % hodnoty MRK.
2. Hodnota RK sa pri sadzbe X2-S nedoednáva, je stanovená pre každé odberné miesto ako 5 % hodnoty MRK dojednanej v zmluve o pripojení.
3. Pre odberné miesta 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.
4. Dojednaná hodnota a doba trvania RK platí opätovne na príslušné nasledujúce obdobie, ak užívateľ DS 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 DS 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 DS, ktorý má uzavretú rámcovú distribučnú zmluvu, príp. zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy pri zmene z:

 - (i) dvanásťmesačnej RK na trojmesačnú RK alebo mesačnú RK po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola dvanásťmesačná RK uplatňovaná,
 - (ii) trojmesačnej RK na mesačnú RK alebo dvanásťmesačnú RK vždy až po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola trojmesačná RK uplatňovaná; zmena na dvanásťmesačnú RK je možná jedenkrát počas kalendárneho roka,
 - (iii) mesačnej RK na trojmesačnú RK alebo dvanásťmesačnú RK po uplynutí jedného mesiaca, odkedy bola mesačná RK uplatňovaná; zmena na dvanásťmesačnú RK je možná jedenkrát počas kalendárneho roka.
3. **Zmena RK pre NN**
 - 3.1. Užívateľ DS na napät'ovej úrovni NN môže požiadať o zníženie RK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny RK.

- 3.2. Pri žiadosti užívateľa DS o zníženie RK alebo zvýšenie hodnoty RK do výšky MRK pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním štvrťhodinového činného výkonu s mesačným odpočtom sa predloženie revíznej správy nevyžaduje.
- 3.3. Pri žiadosti užívateľa DS o zníženie hodnoty RK pre odberné miesta nevybavené určeným meradlom s meraním štvrťhodinového činného výkonu sa užívateľom DS preukazuje zníženie menovitej hodnoty ističa predložením revíznej správy o výmene ističa.
- 3.4. Ak o zníženie MRK požiadal užívateľ DS 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 DS sa mu pri pridelení tejto kapacity neuplatňuje cena za pripojenie.
- 3.5. Pri zvýšení MRK užívateľ DS podáva žiadosť o pripojenie zariadenia do distribučnej sústavy.

i) Meranie odberu elektriny

1. Meranie odberu elektriny pre užívateľa DS sa uskutočňuje v súlade s technickými podmienkami prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Požiadavky na meranie odberu elektriny nad rámec technických podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy a prevádzkového poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy spoločnosti SPaP a.s. (ďalej len „prevádzkový poriadok“) sa realizujú v zmysle cenníka služieb distribúcie elektriny SPaP a.s..
2. Nameraná stredná hodnota štvrťhodinového činného výkonu na napäťovej úrovni VN a NN je najvyššia hodnota výkonu nameraného počas kalendárneho mesiaca v dňoch pondelok až nedeľa 24 hodín denne.

j) Fakturácia

1. SPaP a.s. vystavuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu určeného meradla. Odpočet určených meradiel zabezpečí SPaP a.s. na konci fakturačného obdobia. SPaP a.s. vykonáva odpočet určeného meradla na odbernom mieste odberateľa elektriny mimo domácnosti
 - 1.1. na napäťovej úrovni VN a NN, ktoré je vybavené určeným meradlom s inštalovaným priebehovým meraním mesačne,
 - 1.2. na napäťovej úrovni NN, ktoré nie je vybavené určeným meradlom s inštalovaným priebehovým meraním, resp. s diaľkovým odpočtom každoročne k 31. decembru, najneskôr do 30 dní po skončení roka.
2. Pri zmene tarify (sadzby) za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na začiatku alebo v priebehu regulačného roka, sa nová tarifa (sadzba) bude uplatňovať od účinnosti takejto zmeny, pričom spotreba elektriny na odbernom mieste ku dňu účinnosti zmeny tarify (sadzby) sa určí vykonaním odpočtu určených meradiel alebo iným spôsobom stanoveným v prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Užívateľ DS môže požiadať SPaP a.s., v prípade zmluvy o združenej dodávke elektriny cez svojho dodávateľa elektriny, o preverenie správnosti stavov určených meradiel. V prípade neopodstatnenej žiadosti uhradí vyvolané náklady užívateľ DS podľa platného prevádzkového poriadku.
3. RK sa fakturuje mesačne na napäťovej úrovni VN. Na napäťovej úrovni NN sa RK fakturuje ročne. V prípade ak je odberné miesto na napäťovej úrovni NN

vybavené určeným meradlom s meraním výkonu, RK sa fakturuje mesačne.

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

k) Prekročenie MRK a RK

1. Ak nameraná stredná hodnota štvrt' hodinového činného výkonu prekročí hodnotu RK alebo hodnotu MRK, uplatnia sa prevádzkovateľom distribučnej sústavy tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa tejto časti kapitoly IV.
2. Prekročenie RK sa pri sadzbe X2-S nefakturuje.
3. Prekročenie RK sa pri skúšobnej prevádzke nefakturuje.
4. Prekročenie MRK sa pri sadzbe X2-S fakturuje v zmysle tohto rozhodnutia.
5. Prekročenie MRK sa pri skúšobnej prevádzke fakturuje v zmysle tohto rozhodnutia.
6. Na napät'ovej úrovni NN s meraním výkonu sa fakturuje prekročenie RK a MRK.
7. V prípade prekročenia RK a MRK nezavinením užívateľa DS (pri mimoriadnych situáciách ako povodne, havárie, poruchy, resp. havárie z dôvodu vyššej moci a pod.) je možné na základe žiadosti užívateľa DS a odsúhlasenia SPaP a.s. vrátenie poplatku za prekročenie RK a MRK, pričom užívateľovi DS bude fakturovaný skutočne nameraný výkon v tarife mesačnej RK.

l) Sezónny odber X2-S

1. Za sezónny odber X2-S sa považuje odber elektriny z distribučnej sústavy na napät'ovej úrovni VN s priebehovým meraním typu A alebo B trvajúci najmenej tri mesiace v kalendárnom roku v odbernom mieste, v ktorom množstvo elektriny odobratej v siedmych mesiacoch s najvyššou spotrebou v sadzbe X2-S tvorí najmenej 90 % množstva elektriny odobratej za príslušný kalendárny rok.
2. Po ukončení kalendárneho roku budú skontrolované podmienky splnenia sezónneho odberu za uplynulý kalendárny rok. V prípade nesplnenia podmienok bude doúčtovaný rozdiel medzi zaplateným odberom v X2-S a v X2 a rozdiel medzi výkonom zaplateným v X2-S a maximálnym nameraným výkonom v X2. Odber a nameraný výkon (minimálne 20 % hodnoty MRK) sa prepočíta podľa tarify za prácu a tarify za výkon pri mesačnej RK v sadzbe X2.

m) Skúšobná prevádzka

1. Skúšobná prevádzka na napät'ovej úrovni VN sa udeľuje na základe žiadosti žiadateľa pre odberné miesto a odsúhlasenia SPaP a.s. Uvedený postup je možné uplatniť aj na napät'ovú úroveň NN v prípade, ak je odberné miesto na napät'ovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním výkonu.
2. Žiadosť je potrebné doručiť na SPaP a.s. najneskôr do posledného dňa prebiehajúceho mesiaca pred začiatkom kalendárneho mesiaca, na ktorý sa priznanie skúšobnej prevádzky požaduje, s výnimkou nových odberov, kde je možné priznať skúšobnú prevádzku v termíne zabezpečenia distribúcie elektriny. V žiadosti je potrebné uviesť najmä dôvod priznania skúšobnej prevádzky (napr. nábeh nových technológií, nových výrobných procesov, rekonštrukcie zariadení, prípadne iných dôvodov) a k tejto žiadosti je potrebné

priložiť podklady preukazujúce tento dôvod.

3. Skúšobná prevádzka sa udeľuje na obdobie maximálne troch po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov. V odôvodnených prípadoch (napr. z dôvodu inštalácie novej technológie) je SPaP a.s. oprávnená predĺžiť skúšobnú prevádzku o ďalší mesiac.
4. Zložka tarify za výkon pri skúšobnej prevádzke je rovná cene mesačnej RK, pričom hodnota výkonu je skutočne nameraná najvyššia hodnota výkonu v danom mesiaci a považuje sa za fakturovanú hodnotu RK. Mesačná hodnota fakturovanej RK počas trvania skúšobnej prevádzky musí byť minimálne na úrovni fakturovanej hodnoty RK v predchádzajúcom mesiaci.
5. Minimálnou hodnotou RK je 20 % hodnoty MRK.
6. Skúšobná prevádzka sa nepriznáva pri nadštandardnej distribúcii druhým napájacím vedením.

n) Distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora

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

1. straty elektriny, ktoré vznikajú transformáciou z napäťovej úrovne
 - 1.1. VN na úroveň NN najviac 4 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane NN, a
 2. spotreba jalovej elektriny transformátora; jalová spotreba [kVArh] uvedená v tejto časti kapitole VI. písm. b) pre rôzne druhy a veľkosti transformátorov, ktoré sú v majetku užívateľa DS 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 tomto rozhodnutí v časti A. kapitole VI. písm. a).
- o) Pre uplatňovanie taríf uvedených v tomto rozhodnutí platí podmienka, aby sa všetky odbory elektriny s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti elektrizačnej sústavy uskutočnili pri induktívnom účinníku 0,95-1,00 a iba v stanovených prípadoch určených SPaP a.s. pri účinníku inom. Pri nedodržaní uvedenej tolerancie užívateľom DS fakturuje SPaP a.s. tarifnú prirážku. Spôsob výpočtu tarifnej prirážky je uvedený v tejto časti A. v kapitole V.
- p) Za každú kVArh dodávky jalovej elektriny do distribučnej sústavy SPaP a.s. sa fakturuje tarifná prirážka 0,0166 €. Dodávka kapacitnej jalovej elektriny sa meria 24 hodín denne. V prípade poruchy na kompenzácii na základe žiadosti užívateľa DS je možné odpustenie poplatku za dodávku jalovej elektriny.
- q) V prípade neoprávnene pridelennej sadzby má SPaP a.s. právo dofakturovať spotrebu elektriny v sadzbe, na ktorú má užívateľ DS právo podľa podmienok tohto rozhodnutia.

II. Sadzby pre odberné miesta pripojené na VN

Sadzba		Tarifa	1. zložka tarify za prácu [€/kWh]	2. zložka tarify za výkon		
				12-mesačná rezervovaná kapacita	3-mesačná rezervovaná. kapacita	mesačná rezervovaná. kapacita
				[€/kW/mesiac]	[€/kW/mesiac]	[€/kW/mesiac]
X2	sadzba pre odberné miesta pripojené na VN	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,010528	5,3421	6,2848	7,2276
		tarifa za straty pri distribúcii	0,002912	x	x	x
X2-S	sadzba pre sezónne odberné miesta pripojené na VN	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,030367	rezervovaná kapacita [€/kW/mesiac]		
		tarifa za straty	0,002912	x	x	x
X2-D	sadzba pre dočasné odbery pripojené na VN *	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,027597	x	x	x
		tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,002912	x	x	x

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

a) Sadzba C2-X3

C2-X3 sadzba pre odberné miesta pripojené na NN	1.zložka tarify za prácu [€/kWh]	2. zložka tarify za výkon [€/A/mes.]*
tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,026730	0,2202
tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,010578	x
* tarifa za 1 A ampérickej hodnoty 1 fázového ističa		

1. V prípade jednofázového odberu sa tarifa za výkon vynásobí ampérickou hodnotou hlavného ističa (pred elektromerom).
2. V prípade trojfázového odberu sa tarifa za výkon vynásobí trojnásobkom ampérickej hodnoty hlavného ističa (pred elektromerom).
3. V prípade, ak je užívateľ DS odberateľom 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:

$$P[kW] = \sqrt{3} \times U_z[V] \times I[A] \times \frac{\cos \varphi}{1000}$$

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. Sadzba C5-X3A a sadzba C6-X3B sa s účinnosťou k 1. januáru 2013 ruší. Užívateľom DS, ktorí doteraz využívali sadzbu C5-X3A alebo sadzbu C6-X3B, SPaP a.s. s účinnosťou od 1. januára 2013 uplatní sadzbu C2-X3.

b) Sadzba C9

C9 sadzba pre nemerané odbery pripojené na NN	[€/mes.]
mesačný poplatok	1,3277
Poznámka: odobratá elektrina v kWh sa nefakturuje	

Sadzba pre nemerané odbery:

1. s minimálnou ustálenou spotrebou, kde nie je technicko - ekonomicky možné odber merať meracím zariadením SPaP a.s. a celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nepresiahne 1000 W
alebo
2. s občasnou/ výnimočnou prevádzkou s nepatrným odberom elektriny, kde nie je technicko - ekonomicky možné odber merať meracím zariadením SPaP a.s.

c) Sadzba C11

C11 sadzba pre dočasné odbery (kolotoče, cirkusy, TV prenosi, iné) pripojené na NN	[€/kWh]
tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,054760
tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,010578

Sadzba pre dočasné odbery na odberných miestach, ktoré nemajú trvalú prípojku. Dočasné odbery sú pripájané do sústavy SPaP a.s. bez prerušenia po dobu max. 30 kalendárnych dní (kolotoče, cirkusy, prenosi TV, iné) a na danom odbernom mieste budú pripájané najviac štyrikrát za kalendárny rok.

IV. Ostatné tarify za použitie distribučnej sústavy SPaP a.s.

prekročenie MRK za každý prekročený kW [€/kW] *	99,5818
prekročenie RK za každý prekročený kW [€/kW] *	33,1939
jalová dodávka elektriny do distribučnej sústavy SPaP a.s. [€/kVArh]	0,0166
nedodržanie účinníka v tolerancii 0,95 – 1,00	percentuálna prirážka vypočítaná podľa časti VI. bod 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 DS s meraním výkonu.

b) Vyhodnotenie účinníka

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

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

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 tejto časti kapitoly VI. písm. c). U užívateľov DS v sadzbách na napäťovej úrovni NN s meraním výkonu sa zabezpečí vyhodnotenie účinníka na základe nameraných hodnôt podľa tejto časti kapitoly VI. písm. b).

d) Pri mimoriadnych situáciách (povodne, havárie, porucha, resp. havárie z dôvodu vyššej moci a pod.) a pri skúšobnej prevádzke sa nebude vyhodnocovať a fakturovať tarifná prirážka za nedodržanie účinníka ($\cos \varphi$) a jalová dodávka elektriny do distribučnej sústavy na základe žiadosti užívateľa DS a po odsúhlasení SPaP a.s.

e) V prípade rekonštrukcií, havárií, resp. vyššej moci prevádzkovateľ distribučnej sústavy zohľadní zníženie počtu územne rozprestretých odberných miest užívateľa DS pri výpočte účinníka ($\cos \varphi$) tak, že počas rekonštrukcií, havárií, resp. stavov spôsobených vyššou mocou 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 titulu rekonštrukcie, havárie alebo vyššej moci 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 DS, po doručení dokladu o vykonaných prácach na oprave zariadenia a po odsúhlasení SPaP a.s. 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	Kapacitný prúd [A]
-----------------------------	----------------------------------	--------------------

	[kVAr]	
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 pri sekundárnom meraní k nameranej spotrebe jalovej elektriny jalové transformačné straty podľa tejto kapitoly VI. písm. b).

b) Transformačné straty jalové (induktívne)

Menovitý výkon transf. kVA	Staré plechy [kVArh]	Nové plechy [kVArh]
	3 kV	6 kV
	6 kV	10 kV
	10 kV	22 kV
63	-	-
100	-	-
160	-	-
250	9 314	3 470
400	16 364	4 383
630	23 931	5 523
1 000	35 064	6 941
1 600	51 428	8 766
2 500	-	23 742

c) Tarifné prirážky

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

- z tarify za RK a z 47,291% podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X2,
- z tarify za RK a z 81,726% podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X2-S,
- z tarify za výkon a zo 119,811% 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 SPaP a.s.

Regulovaný subjekt SPaP a.s. pre jednotlivé skupiny odberateľov elektriny fakturuje okrem taríf za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a taríf za straty pri distribúcii elektriny, tarifu za poskytovanie systémových služieb a tarifu za prevádzkovanie systému schválenú alebo určenú cenovým rozhodnutím pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy, do ktorej je regulovaný subjekt SPaP a.s. pripojený – Západoslovenská distribučná, a.s. podľa § 32 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 225/2011 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike v znení neskorších predpisov.

Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sú bez DPH, 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:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) začal dňa 27.02.2013 cenové konanie z vlastného podnetu vo veci rozhodnutia o cene za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31. decembra 2013 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu Slovenská plavba a prístavy a.s., Horárska 12, 815 24 Bratislava, IČO: 35 705 671 (ďalej len „regulovaný subjekt“).

Začatie cenového konania oznámil úrad regulovanému subjektu dňa 7.3.2013 listom č. 7601/2013/BA zo dňa 27.02.2013.

Úrad začal cenové konanie z dôvodu, že regulovaný subjekt bude v roku 2013 vykonávať činnosť, ktorá podlieha cenovej regulácii a zároveň podľa § 14 ods. 4 zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len „zákon o regulácii“) predchádzajúce cenové konanie vo veci rozhodnutia o návrhu ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31. decembra 2013 rozhodnutím č. 0011/2013/E-ZK zo dňa 11.2.2013 bolo zastavené, pretože regulovaný subjekt nepredložil návrh ceny schválený najvyšším orgánom obchodnej spoločnosti.

Dňa 07.03.2013 úrad podľa § 33 ods. 2 správneho poriadku oboznámil listom č. 8205/2013/BA zo dňa 04.03.2013 regulovaný subjekt pred vydaním cenového rozhodnutia s jeho podkladmi, ako aj so spôsobom ich zistenia a zároveň ho vyzval, aby sa k nim v lehote piatich dní odo dňa doručenia výzvy vyjadril.

Regulovaný subjekt sa v úrade stanovenej lehote k podkladom a k spôsobu ich zistenia pred vydaním rozhodnutia nevyjadril a má sa za to, že nemá pripomienky k podkladom pred vydaním rozhodnutia.

Úrad v cenovom konaní vo veci rozhodnutia o cene za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31. decembra 2013 vychádzal zo skutočnosti známych úradu z jeho činnosti, ako aj z návrhu ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31. decembra 2013, ktorý predložil úradu regulovaný subjekt listom zo dňa 26.09.2012 zaevidovaným pod podacím číslom úradu 27769/2012/BA.

Úrad po vyhodnotení podkladov na rozhodnutie o určení ceny dospel k záveru, že ceny a podmienky ich uplatnenia sú v súlade so zákonom o regulácii, s § 1 písm. f) a § 2 písm. f) vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 189/2011 Z.z. o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a § 4, § 30 ods. 2 a 4, § 32 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 225/2011 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.

Úrad v cenovom konaní v súlade s § 44 ods. 1 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach postupoval podľa doterajšieho zákona o regulácii.

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 vo veciach cien 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:

Slovenská plavba a prístavy a.s., Horárska 12, 815 24 Bratislava