

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0335/2009/E

Bratislava, 13.10.2009

Číslo spisu: 3275-2009-BA

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 5 ods. 1 písm. d) prvého bodu a 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 pre regulovaný subjekt **PPA Power DS s. r. o., Vajnorská 137, Bratislava 830 00, IČO 31 368 514** takto

r o z h o d o l:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví podľa § 14 ods. 5 v spojení s § 12 ods. 1 písm. g) a i) 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 h) a § 2 písm. f) a h) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 18. júna 2008 č. 1/2008 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a prílohy č. 5 k výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike v znení výnosu z 1. októbra 2008 č. 7/2008 pre regulovaný subjekt PPA Power DS s. r. o., Vajnorská 137, Bratislava 830 00, IČO 31 368 514 schvaľuje na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31.12.2009 tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb:

I. Všeobecné pravidlá

- a) Tarify uvedené v tomto rozhodnutí platia pre distribúciu elektriny v zmysle výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 18. júna 2008 č. 1/2008 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike, podľa pripojenia elektrického zariadenia odberateľa elektriny na príslušnej napäťovej úrovni do miestnej distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy PPA Power DS s. r. o., Vajnorská 137, Bratislava 830 00, IČO 31 368 514, pre prevádzky
- DS - APP Lozorno, Loka Mlyn Kamenný 926, 900 55 Lozorno,
 - DS - Plastic Omnium, DS - Inergy Automotive, Loka u Macekovho Mlyna 995, 900 55 Lozorno,
 - DS - DaK Kuster, Opletalova 2773, 841 07 Bratislava,
 - DS - Westpoint, Loka u Macekovho Mlyna 999, 900 55 Lozorno
- (ďalej len „PPA Power DS s. r. o.“).
- b) Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé odberné miesto zvlášť. Za odberné miesto sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa elektriny na súvislom pozemku, pre ktoré je zabezpečovaná distribúcia elektriny, a ktorého odber je spravídla meraný jednou meracou súpravou.
- c) Tarify za distribúciu elektriny sú kalkulované pri základnom zabezpečení pripojenia odberateľa elektriny štandardným pripojením. Pri pripojení odberateľa elektriny so

zvláštnymi nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie (ďalej iba „nadštandardná distribúcia“) sa táto tarifa za distribúciu elektriny vykalkuluje individuálne. Za nadštandardnú distribúciu sa nepovažuje pripojenie odberateľa elektriny k distribučnej sústave PPA Power DS s. r. o. zaslučkováním.

- d) Meranie odberu elektriny pre odberateľa elektriny sa uskutočňuje podľa požiadaviek obchodníka s elektrinou alebo dodávateľa elektriny, s ktorým má odberateľ elektriny uzatvorenú zmluvu na dodávku elektriny, príp. zmluvu o združenej dodávke elektriny. Požiadavky nad rámec Technických podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy a Prevádzkového poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy spoločnosti PPA Power DS s. r. o. (ďalej len „Prevádzkový poriadok“) dohodne obchodník s elektrinou alebo dodávateľ elektriny za ceny stanovené cenníkom služieb distribúcie elektriny.
- e) PPA Power DS s. r. o., vystavuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu meradla. Odpočet určených meradiel zabezpečí PPA Power DS s. r. o. na konci fakturačného obdobia. Pri zmene sadzby za distribúciu elektriny na začiatku alebo v priebehu regulačného roka sa nová sadzba bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel. Ak odberateľ elektriny neumožní prístup k určenému meradlu, vyúčtovanie sa vykoná odhadom. Odberateľ elektriny môže požiadať PPA Power DS s. r. o., v prípade zmluvy o združenej dodávke elektriny cez svojho dodávateľa elektriny, o preverenie správnosti stavov určených meradiel. V prípade neopodstatnenej žiadosti hradí vyvolané náklady odberateľ elektriny podľa platného Prevádzkového poriadku.
- f) Zmenu sadzby je možné vykonať po minimálne 12 mesačnej dobe jej platnosti, do 30 kalendárnych dní pred začiatkom mesiaca, ku ktorému sa zmena sadzby žiada (neplatí pre odbery podľa časti I. písm. j) bod 3).
- g) Definovanie pojmov „rezervovaná kapacita“ a „nameraný 1/4 hod. výkon“ pre sadzby X1, X2:
- Maximálna rezervovaná kapacita na úrovni VN je hodnota 1/4 hod. výkonu dojednaná v zmluve o pripojení a určená v pripojovacích podmienkach.
 - Rezervovaná 12-mesačná, 3-mesačná alebo mesačná kapacita nemôže prekročiť hodnotu maximálnej rezervovanej kapacity. Minimálnou hodnotou rezervovanej kapacity je 20 % maximálnej rezervovanej kapacity.
 - Rezervovaná 12-mesačná, 3-mesačná alebo mesačná kapacita na úrovni VN je 1/4 hod. výkon, ktorý sa zabezpečuje pre odberateľa elektriny obojstranne potvrdenou zmluvou o distribúcii elektriny a prístupe do distribučnej sústavy, resp. zmluvou o združenej dodávke elektriny.
 - Rezervovaná kapacita sa účtuje mesačne.
Rezervovaná:
 - mesačná kapacita sa dojednáva na jeden kalendárny mesiac,
 - 3-mesačná kapacita sa dojednáva na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace na rovnakú hodnotu,
 - 12-mesačná kapacita sa dojednáva na 12 po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu.

- O zmenu rezervovanej kapacity môže požiadať:

Odberateľ elektriny, ktorého odberné miesto je pripojené na úrovni VN

- pri zmene z 12-mesačnej rezervovanej kapacity na 3-mesačnú alebo na mesačnú, po uplynutí 3 mesiacov,
- pri zmene z 3-mesačnej rezervovanej kapacity na mesačnú alebo 12-mesačnú po uplynutí 3 mesiacov,
- pri zmene z mesačnej na 3-mesačnú alebo 12-mesačnú po uplynutí jedného mesiaca.

Zmena na 12-mesačnú rezervovanú kapacitu je možná maximálne jedenkrát počas kalendárneho roka.

- Hodnota a doba trvania rezervovanej kapacity platí ďalej na príslušné nasledujúce obdobie, pokiaľ odberateľ elektriny nepožiada o ich zmenu (mesačná rezervovaná kapacita platí ďalší mesiac, 3-mesačná rezervovaná kapacita platí ďalšie 3 mesiace, 12-mesačná platí ďalších 12 mesiacov). O zmenu rezervovanej kapacity musí odberateľ elektriny požiadať najneskôr do 20. kalendárneho dňa prebiehajúceho mesiaca na nasledujúce obdobie.

Pozn.: Platby za prekročenie rezervovanej kapacity sú uvedené v časti II., ostatné platby za použitie distribučnej sústavy PPA Power DS s. r. o.

- Nameraný 1/4 hod. výkon na úrovni VN je najvyššia hodnota výkonu nameraného počas kalendárneho mesiaca v dňoch pondelok až nedeľa celých 24 hodín denne, ktorý nesmie prekročiť rezervovanú kapacitu, resp. maximálnu rezervovanú kapacitu.

h) Definovanie pojmov „rezervovaná kapacita“ a „nameraný ¼ hod. výkon“ pre sadzbu X2-S:

- Maximálna rezervovaná kapacita na napäťovej úrovni VN je hodnota 1/4 hod. výkonu dojednaná v zmluve o pripojení a určená v pripojovacích podmienkach.
- Hodnota rezervovanej kapacity sa pri sadzbe X2-S nedojednávava, ale je stanovená pre každé odberné miesto pevne ako 20 % z hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity dojednanej v zmluve o pripojení.
- Zložka ceny za výkon sa vypočíta ako súčin hodnoty rezervovanej kapacity a zložky tarify za výkon.
- Platba za prekročenie rezervovanej kapacity sa pri sadzbe X2-S neúčtuje.
- Platba za prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity sa pri sadzbe X2-S účtuje v zmysle tohto rozhodnutia.
- Rezervovaná kapacita sa účtuje mesačne.

i) Definovanie pojmu „rezervovaná kapacita“ pre sadzby nízkeho napätia:

- Rezervovaná kapacita na úrovni NN je maximálna rezervovaná kapacita stanovená amperickou hodnotou ističa pred elektromerom, alebo prepočítaná kW hodnota (hodnota max. rezervovanej kapacity) na prúd v ampéroch.
- Odberateľ elektriny NN môže požiadať o zníženie maximálnej rezervovanej kapacity po uplynutí 12 mesiacov, pri zvýšení musí podať žiadosť o pripojenie zariadenia

k distribučnej sústave. Pri žiadosti odberateľa o zníženie hodnoty rezervovanej kapacity je odberateľ elektriny povinný dokázať zníženie menovitej hodnoty ističa predložením revíznej správy o výmene ističa.

j) Za sezónny odber sa považuje v sadzbe X2-S:

1. odber s trvalou prípojkou na napäťovej úrovni VN, ak je odpojený od distribučnej sústavy technickým zariadením súvisle minimálne 4 mesiace v kalendárnom roku; takýto odberateľ elektriny sa môže pripojiť a odpojiť najviac dvakrát za ten istý kalendárny rok,

alebo

2. odber odberného miesta, pripojeného na napäťovú úroveň VN, ktorého súčet odberu [kWh] za 4 mesiace v kalendárnom roku s najvyššou spotrebou predstavuje najmenej 70 % zo súčtu odberov [kWh] v kalendárnom roku,

alebo

3. odber pri mimoriadnych situáciách (povodne, skúšobné prevádzky, havárie a pod.).

k) Ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, tzn. na strane nižšieho napätia a odberateľ elektriny má priznanú tarifu za distribúciu na úrovni vyššieho napätia transformátora, pripočítavajú sa k nameraným hodnotám transformačné straty činnnej elektriny a spotreba jalovej elektriny transformátora takto:

1. straty činnné [kWh] v železe a vo vinutí transformátora vo výške 6 % u odberov zo sietí VN, a to z celkovej mesačnej distribúcie elektriny kWh nameranej určeným meradlom, v týchto stratách sú už zahrnuté aj straty vo výkone,

2. jalová spotreba [kvarh] uvedená v časti IV. bod 2. pre rôzne druhy a veľkosti transformátorov, ktoré sú v majetku odberateľa elektriny 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 časť IV. bod 1.

l) Pre uplatňovanie taríf za distribúciu elektriny uvedených v tomto rozhodnutí platí podmienka, aby všetky odbery elektriny s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti elektrizačnej sústavy sa uskutočnili pri induktívnom účinníku 0,95 -1,00 a iba v stanovených prípadoch určených PPA Power DS s. r. o. pri účinníku inom. Pri nedodržaní uvedenej tolerancie odberateľom elektriny, účtuje PPA Power DS s. r. o., tarifnú prirážku. Spôsob výpočtu tarifnej prirážky je uvedený v časti III.

m) Za každú kvarh dodávku jalovej elektriny do distribučnej sústavy PPA Power DS s. r. o., sa účtuje tarifná prirážka 0,50 Sk (0,0166 Eur). Dodávka kapacitnej jalovej elektriny sa meria 24 hodín denne.

n) V prípade neoprávnene priznanej sadzby má PPA Power DS s. r. o. právo doučtovať spotrebu v sadzbe, na ktorú má odberateľ elektriny právo podľa podmienok tohto rozhodnutia.

II. Tarify a podmienky pre distribúciu elektriny (v Eur)

sadzba		tarifa	1. zložka tarify za prácu	2. zložka tarify za výkon		
			[Eur/kWh]	12-mesačná rezerv. kapacita	3-mesačná rezerv. kapacita	mesačná rezerv. kapacita
				[Eur/kW/mesiac]	[Eur/kW/mesiac]	[Eur/kW/mesiac]
X2	sadzba pre odberné miesta pripojené na VN	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,008688	5,3362	6,1368	7,0573
		tarifa za straty vo VN	0,004789	x	x	x
X2-S	sadzba pre SEZÓNNE odberné miesta pripojené na VN	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,028507	rezervovaná kapacita		
				[Eur/kW/mesiac]		
				0,1576		
		tarifa za straty vo VN	0,004789	x		

Tarifa X3			Tarifa X3-A				Tarifa X3-B			
1. zložka tarify za prácu	2. zložka tarify za výkon		1. zložka tarify za prácu		2. zložka tarify za výkon		1. zložka tarify za prácu		2. zložka tarify za výkon	
[Eur/kWh]	[Eur/istič/mesiac], resp. pri ističoch nad 1x25A a nad 3x315A [Eur/A/mesiac]		VT	NT	[Eur/istič/mesiac], resp. pri ističoch nad 1x25A a nad 3x315A [Eur/A/mesiac]		VT	NT	[Eur/istič/mesiac], resp. pri ističoch nad 1x25A a nad 3x315A [Eur/A/mesiac]	
			[Eur/kWh]	[Eur/kWh]			[Eur/kWh]	[Eur/kWh]		
0,021417	do 1x 13A	2,5781	0,031245	0,013345	do 1x 13A	5,6399	0,064532	0,016730	do 1x 13A	x
	do 1x 16A	3,1730			do 1x 16A	6,9415			do 1x 16A	1,1093
	do 1x 20A	3,9663			do 1x 20A	8,6768			do 1x 20A	1,3868
	do 1x 25A	4,9578			do 1x 25A	10,8461			do 1x 25A	1,7333
	nad 1x 25A *	0,1981			nad 1x 25A *	0,4338			nad 1x 25A *	0,0693
	do 3x 13A	7,7345			do 3x 13A	16,9199			do 3x 13A	2,7043
	do 3x 16A	9,5193			do 3x 16A	20,8245			do 3x 16A	3,3283
	do 3x 20A	11,8993			do 3x 20A	26,0306			do 3x 20A	4,1605
	do 3x 25A	14,8738			do 3x 25A	32,5383			do 3x 25A	5,2004
	do 3x 32A	19,0387			do 3x 32A	41,6487			do 3x 32A	6,6567
	do 3x 40A	23,7983			do 3x 40A	52,0610			do 3x 40A	8,3210
	do 3x 50A	29,7480			do 3x 50A	65,0763			do 3x 50A	10,4013
	do 3x 63A	37,4825			do 3x 63A	81,9962			do 3x 63A	13,1056
	do 3x 80A	47,5967			do 3x 80A	104,1223			do 3x 80A	16,6421
	do 3x 100A	59,4961			do 3x 100A	130,1526			do 3x 100A	20,8022
	do 3x 125A	74,3699			do 3x 125A	162,6910			do 3x 125A	26,0031
	do 3x 160A	95,1938			do 3x 160A	208,2443			do 3x 160A	33,2838
	do 3x 200A	118,9922			do 3x 200A	260,3057			do 3x 200A	41,6049
	do 3x 250A	148,7402			do 3x 250A	325,3820			do 3x 250A	52,0062
	do 3x 315A	187,4125			do 3x 315A	409,9814			do 3x 315A	65,5277
	nad 3x 315A *	0,5948			nad 3x 315A *	1,3015			nad 3x 315A *	0,2081
0,017401	x		0,017401	0,017401	x		0,017401	0,017401	x	

Poznámka:

- hodnota ističa je vrátane uvedenej hodnoty
- * tarifa za 1A amperickej hodnoty ističa

II. Tarify a podmienky pre distribúciu elektriny (v Sk)

sadzba		tarifa	1. zložka tarify za prácu	2. zložka tarify za výkon		
			[Sk/kWh]	12-mesačná rezerv. kapacita	3-mesačná rezerv. kapacita	mesačná rezerv. kapacita
				[Sk/kW/mesiac]	[Sk/kW/mesiac]	[Sk/kW/mesiac]
X2	sadzba pre odberné miesta pripojené na VN	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,26172	160,76	184,88	212,61
		tarifa za straty vo VN	0,14427	x	x	x
X2-S	sadzba pre SEZÓNNE odberné miesta pripojené na VN	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,85879	rezervovaná kapacita		
				[Sk/kW/mesiac]		
				4,75		
		tarifa za straty vo VN	0,14427	x		

sadzba		tarifa	Tarifa X3			Tarifa X3-A				Tarifa X3-B			
			1. zložka tarify za prácu	2. zložka tarify za výkon		1. zložka tarify za prácu		2. zložka tarify za výkon		1. zložka tarify za prácu		2. zložka tarify za výkon	
			[Sk/kWh]	[Sk/istič/mesiac], resp. pri ističoch nad 1x25A a nad 3x315A [Sk/A/mesiac]		VT [Sk/kWh]	NT [Sk/kWh]	[Sk/istič/mesiac], resp. pri ističoch nad 1x25A a nad 3x315A [Sk/A/mesiac]		VT [Sk/kWh]	NT [Sk/kWh]	[Sk/istič/mesiac], resp. pri ističoch nad 1x25A a nad 3x315A [Sk/A/mesiac]	
X3	sadzba pre odberné miesta pripojené na NN – oprávnení odberatelia okrem domácností	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,64522	do 1x 13A	77,67	0,94128	0,40202	do 1x 13A	169,91	1,94410	0,50400	do 1x 13A	x
				do 1x 16A	95,59			do 1x 16A	209,12			do 1x 16A	33,42
				do 1x 20A	119,49			do 1x 20A	261,40			do 1x 20A	41,78
				do 1x 25A	149,36			do 1x 25A	326,75			do 1x 25A	52,22
				nad 1x 25A *	5,97			nad 1x 25A *	13,07			nad 1x 25A *	2,09
				do 3x 13A	233,01			do 3x 13A	509,73			do 3x 13A	81,47
				do 3x 16A	286,78			do 3x 16A	627,36			do 3x 16A	100,27
				do 3x 20A	358,48			do 3x 20A	784,20			do 3x 20A	125,34
				do 3x 25A	448,09			do 3x 25A	980,25			do 3x 25A	156,67
				do 3x 32A	573,56			do 3x 32A	1 254,71			do 3x 32A	200,54
				do 3x 40A	716,95			do 3x 40A	1 568,39			do 3x 40A	250,68
				do 3x 50A	896,19			do 3x 50A	1 960,49			do 3x 50A	313,35
				do 3x 63A	1 129,20			do 3x 63A	2 470,22			do 3x 63A	394,82
				do 3x 80A	1 433,90			do 3x 80A	3 136,79			do 3x 80A	501,36
				do 3x 100A	1 792,38			do 3x 100A	3 920,98			do 3x 100A	626,69
				do 3x 125A	2 240,47			do 3x 125A	4 901,23			do 3x 125A	783,37
				do 3x 160A	2 867,81			do 3x 160A	6 273,57			do 3x 160A	1 002,71
				do 3x 200A	3 584,76			do 3x 200A	7 841,97			do 3x 200A	1 253,39
				do 3x 250A	4 480,95			do 3x 250A	9 802,46			do 3x 250A	1 566,74
				do 3x 315A	5 645,99			do 3x 315A	12 351,10			do 3x 315A	1 974,09
	nad 3x 315A *	17,92	nad 3x 315A *	39,21	nad 3x 315A *	6,27							
tarifa za straty v NN		0,52421	x	0,52421	0,52421	x	0,52421	0,52421	x				

Poznámka:

- hodnota ističa je vrátane uvedenej hodnoty
- * tarifa za 1A amperickej hodnoty ističa

- V sadzbe X3
 - 1 tarifné pásmo sa poskytuje 24 hod. denne.
- V sadzbe X3-A
 - pásmo nízkej tarify (NT) sa poskytuje od pondelka do piatku v dĺžke trvania denne 8 hod., počas víkendov nepretržite,
 - pásmo vysokej tarify (VT) sa poskytuje v zostávajúcom čase.
- V sadzbe X3-B
 - pásmo NT sa poskytuje denne v celkovej dĺžke trvania minimálne 16 hod.,
 - NT je poskytovaná prostredníctvom operatívneho riadenia NT, ktoré je zabezpečené tak, aby spotrebiče na vykurovanie a prípravu teplej úžitkovej vody neboli vypnuté dlhšie ako 1 hod. a časový úsek platnosti NT netrval kratšie ako 2 hod.,
 - pásmo VT sa poskytuje v zostávajúcom čase.
- Pri žiadosti o zmenu zo sadzby X3 na X3-A alebo na X3-B musí odberateľ elektriny (ak má 1-tarifné meranie) zabezpečiť úpravu odberného miesta na umiestnenie určeného meradla na vlastné náklady a podať žiadosť o pripojenie odberného miesta.
- Hodnoty ističov sú vrátane uvedenej hodnoty.
- V prípade, ak nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, použije sa maximálna ampérická hodnota zaťaženia meracej súpravy.
- U trojfázových odberov s meraním maxima v sadzbách nízkeho napätia sa rezervovaná kapacita prepočíta podľa vzorca: $P [kW] = \sqrt{3} * U_z [V] * I [A] * \cos \varphi / 1000$
- Nemerané odbery môžu byť iba s inštalovaným príkonom do 1 000 W a uhradia mesačný poplatok 1,3277 Eur (40 Sk).
- Krátkodobé odbery (napr. cirkusy, prenosy TV) uhradia nasledovný poplatok:

Pripojenie na VN úrovni

 - tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny 0,025536 Eur/kWh (0,76929 Sk/kWh),
 - tarifa za straty v distribúcii vo VN 0,004789 Eur/kWh (0,14427 Sk/kWh)

Pripojenie na NN úrovni

 - tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny 0,049261 Eur/kWh (1,48403 Sk/kWh),
 - tarifa za straty v distribúcii v NN 0,017401 Eur/kWh (0,52421 Sk/kWh)

Ostatné platby za použitie distribučnej sústavy PPA Power DS s. r. o.:

- Za prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity 99,5818 Eur (3 000,- Sk) za každý prekročený kW. Prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity sa vyhodnocuje mesačne.
- Za prekročenie rezervovanej pripojenej kapacity 33,1939 Eur (1 000,- Sk) za každý prekročený kW. Prekročenie rezervovanej pripojenej kapacity sa vyhodnocuje mesačne.
- Za jalovú dodávku elektriny do distribučnej sústavy PPA Power DS s. r. o., 0,0166 Eur/kvarh (0,50 Sk/kvarh).
- Za nedodržanie účinníka v tolerancii 0,95 – 1,00 (percentuálna prirážka vypočítaná podľa časti IV. bod 3).

III. Tarifné prirážky za jalovú spotrebu

1. Meranie pre hodnotenie účinníka

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

2. Vyhodnotenie účinníka

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

$$\operatorname{tg} \varphi = \frac{k \operatorname{var} h}{kWh} \quad \text{a k tomuto pomeru zodpovedajúci účinník } (\cos \varphi)$$

3. Spôsob výpočtu tarifných prirážok

Ak účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt nie je v záväzných medziach, platí sa tarifná prirážka vypočítaná podľa časti IV. bod 3. U odberateľov elektriny v sadzbách na úrovni nízkeho napätia s meraním výkonu a s dojednanou maximálnou rezervovanou kapacitou 150 kW a vyššou sa zabezpečí vyhodnotenie účinníka na základe nameraných hodnôt podľa bodu 2.

4. Pri mimoriadnych situáciách (povodne, skúšobné prevádzky, havárie a pod.) sa nebude vyhodnocovať a fakturovať tarifná prirážka za prekročenie úrovne účinníka ($\cos \varphi$) na základe žiadosti odberateľa elektriny.

5. V prípade rekonštrukcií, havárií, resp. vyššej moci prevádzkovateľ distribučnej sústavy zohľadní zníženie počtu územne rozprestretých odberných miest odberateľa elektriny 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, resp. 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 $\cos \varphi$.

6. V prípade nulového alebo veľmi nízkeho činného odberu elektriny, v prípade nízkeho využitia kompenzačného zariadenia, môže byť stanovený iný účinník pre výpočet tarifnej prirážky.

IV. Tabuľky

1. 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):

a) 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

b) 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 pri sekundárnom meraní k nameranej spotrebe jalovej elektriny jalové transformačné straty podľa časti IV. bod 2.

2. Transformačné straty jalové (induktívne)

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

3. Tarifné prirážky

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

- z tarify za rezervovanú kapacitu a zo 43,443% podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X1,
- z tarify za rezervovanú kapacitu a zo 103,292% podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X2,
- z tarify za rezervovanú kapacitu a zo 101,003% podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X2-S,
- z tarify za výkon a zo 168,119% podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbách X3, X3-A a X3-B

Rozsah tg ϕkvarh 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 ϕkvarh 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

V. Ostatné tarify fakturované PPA Power DS s. r. o.

Regulovaný subjekt PPA Power DS s. r. o. pre jednotlivé skupiny odberateľov elektriny fakturuje okrem taríf za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny tieto nasledovné tarify:

1. Tarifa 0,009361 Eur/kWh (0,28200 Sk/kWh) za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny,
2. tarifa 0,002722 Eur/kWh (0,08200 Sk/kWh) za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny.

Všetky uvedené tarify sú bez DPH a bez spotrebnej dane z elektriny.

Pre prepočet cien zo slovenských korún na eurá je použitý konverzný kurz 1 EUR = 30,1260 SKK.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 28.8.2009 doručený pod podacím číslom úradu č. 9831/2009/BA návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31.12.2009 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu PPA Power DS s. r. o., Vajnorská 137, Bratislava 830 00, IČO 31 368 514, pre prevádzky DS - APP Lozorno, Loka Mlyn Kamenný 926, 900 55 Lozorno, DS - Plastic Omnium, DS - Inergy Automotive, Loka u Macekovho Mlyna 995, 900 55 Lozorno, DS - DaK Kuster, Opletalova 2773, 841 07 Bratislava, DS - Westpoint, Loka u Macekovho Mlyna 999, 900 55 Lozorno, týmto dňom sa začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

Regulovaný subjekt je v cenovom konaní zastúpení Advokátskou kanceláriou Laššák s.r.o., Robotnícka 6, 974 01 Banská Bystrica, IČO 36 771 651 (ďalej len „regulovaný subjekt“).

Podľa § 14 ods. 2 zákona č. 276/2001 Z.z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“) úrad listom č. 10261/2009/BA zo dňa 8.9.2009 oznámil Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky, že začalo konanie vo veci rozhodnutia o návrhu ceny, ktorý predložil regulovaný subjekt.

Úrad cenové konanie prerušil rozhodnutím č. 019/3275/2009-BA/02/PK zo dňa 7.9.2009. Dôvodom na prerušenie cenového konania bola skutočnosť, že účastník konania nemal vydané povolenie na podnikanie v energetike podľa zákona č. 656/2004 Z.z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o energetike“), to znamená, že podľa zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“) nebol regulovaným subjektom. Úrad vydal dňa 1.10.2009 regulovanému subjektu rozhodnutie - povolenie č. 2009E 0373 na podnikanie v energetike podľa zákona o energetike. Týmto dňom odpadol dôvod na prerušenie cenového konania.

Úrad podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii predložil listom č. 11475/2009/BA zo dňa 5.10.2009 Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi na výpočet ceny na vyjadrenie.

Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky (ďalej len „ministerstvo“) sa v zákonnej 10 dňovej lehote k predloženému návrhu ceny vyjadrilo listom pod podacím číslom úradu č. 11958/2009/BA doručeným dňa 12.10.2009 kladne a oznámilo, že k predloženému návrhu nebude vznášať pripomienky.

Úrad po preskúmaní doplneného návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii, v súlade s § 1 písm. f) a h) a § 2 písm. f) a h) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 18. júna 2008 č. 1/2008 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach

a spôsobe jej vykonania (oznámenie č. 226/2008 Z.z.) a prílohy č. 5 k výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike (oznámenie č. 311/2008 Z.z.) v znení výnosu z 1. októbra 2008 č. 7/2008 (oznámenie č. 377/2008 Z.z.) a rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Cenové rozhodnutie podpisuje v súlade s § 47 ods. 5 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov a § 19a ods. 5 zákona o regulácii ako oprávnená osoba Ing. Jozef Holjenčík, predseda Rady pre reguláciu vykonávajúci pôsobnosť predsedu úradu.

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
predseda Rady pre reguláciu
vykonávajúci pôsobnosť
predsedu úradu

Rozhodnutie sa doručí:

1. Advokátska kancelária Laššák s.r.o., Robotnícka 6, 974 01 Banská Bystrica
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava