

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0064/2009/E

Bratislava, 31.12.2008

Číslo spisu: 3241-2008-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 **KOMTERM a.s., Stará Prievozská 2, 821 09 Bratislava, IČO 35 792 604 pre prevádzku Žilina – areál závodu ZVL-OMNIA, Kamenná ulica, Žilina** 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 **KOMTERM a.s., Stará Prievozská 2, 821 09 Bratislava, IČO 35 792 604 pre prevádzku Žilina – areál závodu ZVL-OMNIA, Kamenná ulica, Žilina** schvaľuje na obdobie od 1.1.2009 do 31.12.2009 tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb:

I. Všeobecné podmienky

1. Uvedené tarify a určené podmienky platia pre poskytovanie distribučných služieb pre účastníkov trhu s elektrinou pripojených na miestnu distribučnú sústavu **KOMTERM a.s., Stará Prievozská 2, 821 09 Bratislava, IČO 35 792 604 pre prevádzku Žilina – areál závodu ZVL-OMNIA, Kamenná ulica, Žilina** (ďalej len **KOMTERM a.s.**).
2. Definovanie pojmov
 - MRK na úrovni NN, do 1 kV, je hodnota hlavného ističa v zmluve o pripojení.
 - Rezervovaná kapacita - príkon na úrovni NN, je stanovený podľa amperickej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom, zabezpečeného plombou **KOMTERM a.s.**
 - Hodnotu príkonu na úrovni NN je možné meniť podľa všeobecných podmienok, Sadzby pre odberné miesta pripojené na NN – podnikatelia, bod 14 časti A I.
 - Zvýšenie hodnoty MRK pri existujúcom odbernom mieste je možné len na základe uzatvorenia novej zmluvy o pripojení.
3. Tarifa za distribúciu elektriny na úrovni NN je stanovená ako dvojzložková a skladá sa:
 - a) z mesačnej tarify za príkon pre jedno odberné miesto, ktorý je určený amperickou hodnotou ističa pred elektromerom,

b) z tarify za nameranú distribuovanú elektrinu v Sk/MWh

- vysoká tarifa (VT),
- nízka tarifa (NT).

Tarifa za straty pri distribúcii elektriny v Sk/MWh je určená pre jednotlivé napäťové úrovne.

4. Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé odberné miesto zvlášť. Za odberné miesto sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa elektriny (ďalej len „odberateľ“) na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny, a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou.
5. Meranie odberu elektriny pre jednotlivého odberateľa sa uskutočňuje podľa požiadaviek obchodníka s elektrinou alebo dodávateľa elektriny, s ktorým má odberateľ uzatvorenú zmluvu na dodávku a distribúciu elektriny. Požiadavky nad rámec Technických podmienok a Prevádzkového poriadku dohodne obchodník s elektrinou alebo dodávateľ elektriny v zmluve za ceny stanovené dohodou.
6. Koncoví odberatelia elektriny sa z tarifného hľadiska radia do tejto kategórie:
NN - odberatelia pripojení na sieť nízkeho napätia do 1 kV.
7. Pre „novovzniknutých odberateľov“ t.j. takých odberateľov, ktorí uzatvoria zmluvu o distribúcii elektriny, resp. zmluvu o dodávke a distribúcii elektriny v priebehu kalendárneho roka, platia osobitné pravidlá pri dojednávaní rezervovanej kapacity.
8. Tarify uvedené v článku I. platia pre zapojenie odberného miesta s jedným vedením z jedného napájacieho bodu distribučnej sústavy KOMTERM a.s..
9. Tarifa za rezervovanú kapacitu pre odberateľov z distribučnej sústavy KOMTERM a.s. z napäťových úrovní NN je nasledovná:

Úroveň napätia	Mesačná tarifa za ročnú rezervovanú kapacitu		Mesačná tarifa za štvrtročnú rezervovanú kapacitu		Mesačná tarifa za mesačnú rezervovanú kapacitu	
	Sk/MW	Eur/MW	Sk/MW	Eur/MW	Sk/MW	Eur/MW
NN					Podľa ističov v sadzbach v Sk a Eur na hodnotu ističa v A	

10. Tarifa za distribúciu elektriny sa vzťahuje na všetkú elektrinu skutočne dodanú do odberného miesta oprávneného odberateľa alebo predávajúcich miest medzi KOMTERM a.s. a distribučnou sústavou, ktorá nie je vo vlastníctve alebo v správe KOMTERM a.s., za podmienok dohodnutých v zmluve o distribúcii elektriny.
11. Tarifa za distribúciu elektriny a poplatkov za straty KOMTERM a.s. podľa napäťových úrovní je nasledovná:

Úroveň napätia	Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny		Tarifa za straty pri distribúcii elektriny	
	Sk/MWh	Eur/MWh	Sk/MWh	Eur/MWh
NN	Podľa jednotlivých sadzieb		480,46	15,9484

12. Sadzby pre odberné miesta pripojené na NN –podnikatelia

Všeobecné podmienky

Mesačnou platbou za príkon sa rozumie tarifa, ktorá je úmerná menovitej prúdovej hodnote hlavného ističa pred elektromerom a je nezávislá na množstve odobranej elektrickej energie. U ističov s menovitou hodnotou prúdu nad 3 x 160A (v sadzbách C1 a C17 nad 3x63A) a nad 1 x 25A sa mesačná platba za príkon stanovuje ako súčin tarify za 1A a menovitej prúdovej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom zaokrúhlenej na celé ampéry (A) hore. Každá zmena menovitej prúdovej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom je podmienená uzatvorením novej zmluvy o pripojení, zároveň sa považuje za zmenu sadzby a je dôvodom pre zmenu zmluvy o distribúcii elektriny, alebo zmluvy o dodávke a distribúcii elektriny po prejednaní s KOMTERM a.s.. Hlavný istič pred elektromerom je istiaci prvok odberateľa, ktorý svojou funkciou obmedzuje výšku maximálneho odoberaného elektrického výkonu v odbernom mieste. Ako hlavný istič pred elektromerom môže byť použitý len istič odpovedajúci technickej norme STN EN 60898, STN EN 60947-2 s vypínacou charakteristikou „B“, v prípade odberov so spotrebičom s veľkým záberovým prúdom je možno použiť istič s vypínacou charakteristikou „C“. V prípade použitia ističov s nastaviteľnou tepelnou a skratovou spúšťou musia byť tieto konštrukčne upravené tak, aby bolo možné nastavenie spúšte riadne zaplombovať. Pokiaľ nebude táto úprava konštrukčne možná, bude pre stanovenie mesačnej platby za príkon považovaná maximálna nastaviteľná hodnota ističa. V opodstatnených prípadoch môže KOMTERM a.s. povoliť istič s charakteristikou „D“ špecifikovanou podľa vyššie uvedenej normy. Istiaci prvok musí byť opatrený nezameniteľným označením menovitej hodnoty prúdu (napr. zvláštna farba ovládacej páčky). Pokiaľ bol hlavný istič pred elektromerom riadne nainštalovaný a registrovaný v prihláške alebo zmluve o dodávke a distribúcii elektriny pred dátumom 1.1.2005, môže mať vypínicu charakteristiku inú než je uvedená vyššie. V súlade s § 24 ods. 1 zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov je KOMTERM a.s. oprávnená prekontrolovať, či hlavný istič pred elektromerom spĺňa podmienky technickej normy. Hlavný istič pred elektromerom je súčasťou odberného zariadenia odberateľa a je výlučne v jeho vlastníctve. Hlavný istič pred elektromerom nie je zahrnutý do oprávnených nákladov KOMTERM a.s., s platnosťou od 1.1.2005 musí byť vybavený s nezameniteľným označením jeho prúdovej hodnoty v ampéroch (A).

Zmena sadzby je vzhľadom k spôsobu stanovenia cien v sadzbách uskutočňovaná najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny sadzby, ak sa odberateľ s prevádzkovateľom distribučnej sústavy KOMTERM a.s. nedohodne inak, s výnimkou odberných miest, na ktorých nebol namontovaný hlavný istič, alebo si odberateľ objektivizoval svoj príkon výmenou ističa počas roku 2009.

Pre meranie a účtovanie distribuovaného množstva elektriny (MWh) sa rozlišujú tieto tarifné časové pásma:

Pásmo nízkej tarify (ďalej len „NT“) – prevádzkovateľom distribučnej sústavy KOMTERM a.s. stanovené časové pásmo s minimálnou dĺžkou uvedenou v podmienkach príslušnej sadzby. V dobe platnosti nízkej tarify sa distribúcia elektriny účtuje v nižšej hodnote tarify. Jej vymedzenie vykonáva distribučná spoločnosť **operatívnym riadením** doby platnosti nízkej tarify, čo je vymedzenie pásma platnosti nízkej tarify, ktoré distribučná spoločnosť môže kedykoľvek meniť; distribučná spoločnosť zmenu platnosti tarifných pásiem neoznamuje, ale je povinná dodržať celkovú dobu platnosti nízkej tarify a podmienky príslušnej sadzby.

Pásmo platnosti vysokej tarify (ďalej len „VT“) platí v dobe mimo pásmo platnosti NT. V dobe platnosti vysokej tarify sa distribúcia elektriny účtuje za vyššiu hodnotu tarify.

V sadzbách, ktorých podmienkou je blokovanie tepelných spotrebičov, sa za splnenie tejto podmienky považuje technické riešenie, ktoré zaisťuje odpojenie týchto spotrebičov v súlade s podmienkami príslušnej sadzby. Tepelným spotrebičom sa rozumie:

- a) **Priamovýhrevný elektrický spotrebič** – zariadenie slúžiace pre vykurovanie, alebo prípravu teplej úžitkovej vody, ktoré premieňa elektrinu na tepelnú energiu bez akumulácie tepla.
- b) **Akumulačný elektrický spotrebič** – zariadenie slúžiace pre vykurovanie alebo prípravu teplej úžitkovej vody, ktoré premieňa elektrinu na tepelnú energiu a ukladá ju do tepelného akumulátora.
- c) **Vykurovanie s tepelným čerpadlom** – vykurovacia sústava, v ktorej je základným vykurovacím systémom tepelné čerpadlo s možným doplnením o ďalší zdroj tepla pre krytie špičkových tepelných nárokov. Tepelné čerpadlo je zariadenie, ktoré za pomoci kompresoru poháňaného elektrinou mení teplo obsiahnuté vo vzduchu, spodnej a povrchovej vode alebo v pôde na teplo vhodné pre vykurovanie alebo ohrev teplej úžitkovej vody. Táto technológia patrí do kategórie obnoviteľných zdrojov a distribúcia elektriny pre takéto odberné miesto bude zaradená do sadzby C5.

Pravidelným odpočtom sa rozumie odpočet stavu číselníka meracieho zariadenia KOMTERM a.s., vykonaný v termíne a spôsobom stanoveným KOMTERM a.s., na základe ktorého sa vykonáva pravidelné vyúčtovanie platieb súvisiacich s dodávkou a distribúciou elektriny za fakturačné obdobie stanovené KOMTERM a.s..

Ak odberné miesto odberateľa nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom, účtuje mu prevádzkovateľ distribučnej sústavy KOMTERM a.s. mesačnú platbu za príkon zodpovedajúci menovitej prúdovej hodnote najbližšieho predradeného istiaceho prvku, najmenej však v hodnote ističa 3 x 63A.

Pokiaľ odberateľ v prípadoch uvedených v predchádzajúcom odseku zaistí riadnu inštaláciu hlavného ističa pred elektromerom podľa všeobecných podmienok a uzavrie s prevádzkovateľom distribučnej sústavy KOMTERM a.s. novú zmluvu o distribúcii elektriny, uplatní KOMTERM a.s. voči odberateľovi platbu za zaistenie požadovaného príkonu zodpovedajúcu skutočnej hodnote nainštalovaného ističa.

Sadzby za distribúciu pre odberné miesta pripojené na NN –oprávnení odberatelia

C1 - Jednotarifná sadzba pre malú spotrebu

Sadzba sa skladá:

a.) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane.....	22,75 Sk (0,7552 Eur)
istič nad 3x10 A do 3x25 A vrátane	38,10 Sk (1,2647 Eur)
istič nad 3x25 A do 3x63 A vrátane	76,49 Sk (2,5390 Eur)
istič nad 3x63 A za každý 1A	5,09 Sk/A (0,1690 Eur)
istič nad 1x25 A za každý 1A	0,91 Sk/A (0,0302 Eur),

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh.....2093,06 Sk (69,4769 Eur).

C2 - Jednotarifná sadzba pre strednú spotrebu

Sadzba sa skladá:

a.) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane.....	41,70 Sk (1,3842 Eur)
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	66,72 Sk (2,2147 Eur)
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	83,40 Sk (2,7684 Eur)
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	104,25 Sk (3,4605 Eur)
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	133,44 Sk (4,4294 Eur)
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	166,80 Sk (5,5367 Eur)
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	208,50 Sk (6,9209 Eur)
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	262,71 Sk (8,7204 Eur)
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	333,60 Sk (11,0735 Eur)
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	417,00 Sk (13,8419 Eur)
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	521,25 Sk (17,3023 Eur)
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	667,20 Sk (22,1470 Eur)
istič nad 3x160 A za každý 1A	4,17 Sk/A (0,1384 Eur/A)
istič nad 1x25 A za každý 1 A	1,67 Sk/A (0,0554 Eur/A),

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh.....1803,06 Sk (59,8506 Eur).

C3 - Jednotarifná sadzba pre vyššiu spotrebu

Sadzba sa skladá:

a.) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane.....	147,00 Sk (4,8795 Eur)
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	235,20 Sk (7,8072 Eur)
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	294,00 Sk (9,7590 Eur)
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	367,50 Sk (12,1988 Eur)
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	470,40 Sk (15,6144 Eur)
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	588,00 Sk (19,5180 Eur)
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	735,00 Sk (24,3975 Eur)
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	926,10 Sk (30,7409 Eur)
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	1176,00 Sk (39,0360 Eur)
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	1470,00 Sk (48,7951 Eur)
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	1837,50 Sk (60,9938 Eur)
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	2352,00 Sk (78,0721 Eur)
istič nad 3x160 A za každý 1A	14,70 Sk/A (0,4880 Eur/A)
istič nad 1x25 A za každý 1 A	5,88 Sk/A (0,1952 Eur/A),

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh.....1273,06Sk (42,2579 Eur).

C17 - Dvojtarifná sadzba - doba platnosti nízkej tarify 8 hodín (pre nízku spotrebu vo vysokej tarife)

Sadzba sa skladá:

a.) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane.....	63,00 Sk (2,0912 Eur)
istič nad 3x10 A do 3x25 A vrátane	157,49 Sk (5,2277 Eur)
istič nad 3x25 A do 3x63 A vrátane	315,51 Sk (10,4730 Eur)
istič nad 3x63 A za každý 1A	5,31 Sk/A (0,1763 Eur/A)
istič nad 1x25 A za každý 1A	2,52 Sk/A (0,0836 Eur/A)

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh

vo vysokej tarife	2203,06 Sk (73,1282 Eur)
v nízkej tarife	173,66 Sk (5,7645 Eur).

C27 - Dvojtarifná sadzba - doba platnosti nízkej tarify 8 hodín (pre strednú spotrebu vo vysokej tarife)

Sadzba sa skladá:

a.) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane.....	84,50 Sk (2,8049 Eur)
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	135,20 Sk (4,4878 Eur)
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	169,00 Sk (5,6098 Eur)
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	211,25 Sk (7,0122 Eur)
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	270,40 Sk (8,9756 Eur)
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	338,00 Sk (11,2195 Eur)
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	422,50 Sk (14,0244 Eur)
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	532,35 Sk (17,6708 Eur)
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	676,00 Sk (22,4391 Eur)
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	845,00 Sk (28,0489 Eur)
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	1056,25 Sk (35,0611 Eur)
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	1352,00 Sk (44,8782 Eur)
istič nad 3x160 A za každý 1A	8,45 Sk/A (0,2805 Eur/A)
istič nad 1x25 A za každý 1 A	3,38 Sk/A (0,1122 Eur/A),

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh

vo vysokej tarife	1873,06 Sk (62,1742 Eur)
v nízkej tarife	173,66 Sk (5,7645 Eur).

C37 - Dvojtarifná sadzba - doba platnosti nízkej tarify 8 hodín (pre vyššiu spotrebu vo vysokej tarife)

Sadzba sa skladá:

a.) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane.....	167,90 Sk (5,5733 Eur)
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	268,64 Sk (8,9172 Eur)
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	335,80 Sk (11,1465 Eur)
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	419,75 Sk (13,9331 Eur)
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	537,28 Sk (17,8344 Eur)
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	671,60 Sk (22,2930 Eur)
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	839,50 Sk (27,8663 Eur)
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	1057,77 Sk (35,1115 Eur)
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	1343,20 Sk (44,5861 Eur)
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	1679,00 Sk (55,7326 Eur)
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	2098,75 Sk (69,6657 Eur)
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	2686,40 Sk (89,1721 Eur)
istič nad 3x160 A za každý 1A	16,79 Sk/A (0,5573 Eur/A)
istič nad 1x25 A za každý 1 A	6,72 Sk/A (0,2231 Eur/A),

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh

vo vysokej tarife	1373,06 Sk (45,5772 Eur)
v nízkej tarife	173,66 Sk (5,7645 Eur).

Spoločné podmienky pre sadzby C17, C27, C37

Nízku tarifu poskytuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy denne spravidla 8 hodín. Časové vymedzenie nízkej tarify nemusí byť rovnaké pre všetkých odberateľov a jednotlivé dni a nemusí byť ani v súvislej dĺžke. Odberateľ je povinný zaistiť technické blokovanie elektrických akumulčných spotrebičov v dobách platnosti vysokej tarify.

C4 - Sadzba pre verejné pouličné osvetlenie

Sadzba sa skladá:

a.) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane.....	21,90 Sk (0,7269 Eur)
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	35,04 Sk (1,1631 Eur)
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	43,80 Sk (1,4539 Eur)
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	54,75 Sk (1,8174 Eur)
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	70,08 Sk (2,3262 Eur)
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	87,60 Sk (2,9078 Eur)
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	109,50 Sk (3,6347 Eur)
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	137,97 Sk (4,5798 Eur)
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	175,20 Sk (5,8156 Eur)
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	219,00 Sk (7,2695 Eur)
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	273,75 Sk (9,0868 Eur)
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	350,40 Sk (11,6311 Eur)

istič nad 3x160 A za každý 1A	2,19 Sk/A (0,0727 Eur/A)
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,88 Sk/A (0,0292 Eur/A),

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh
vo vysokej tarife1226,06 Sk (40,6977 Eur).

C5 - Dvojtarifná sadzba - doba platnosti nízkej tarify 20 hodín (priamo výhrevné vykurovanie a tepelné čerpadlá)

Sadzba sa skladá:

a.) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane.....	157,50 Sk (5,2280 Eur)
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	252,00 Sk (8,3649 Eur)
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	315,00 Sk (10,4561 Eur)
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	393,75 Sk (13,0701 Eur)
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	504,00 Sk (16,7297 Eur)
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	630,00 Sk (20,9122 Eur)
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	787,50 Sk (26,1402 Eur)
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	992,25 Sk (32,9367 Eur)
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	1260,00 Sk (41,8243 Eur)
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	1575,00 Sk (52,2804 Eur)
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	1968,75 Sk (65,3505 Eur)
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	2520,00 Sk (83,6487 Eur)
istič nad 3x160 A za každý 1A	15,75 Sk/A (0,5228 Eur/A)
istič nad 1x25 A za každý 1 A	6,30 Sk/A (0,2091 Eur/A),

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh
vo vysokej tarife2293,06 Sk (76,1156 Eur)
v nízkej tarife383,66 Sk (12,7352 Eur).

Podmienkou uplatnenia tejto sadzby je podiel inštalovaného výkonu v priamovýhrevnom vykurovaní, príprave teplej úžitkovej vody, tepelného čerpadla a klimatizácii vo výške minimálne 60 % z celkového inštalovaného výkonu.

Podmienkou uplatnenia sadzby je tiež pripojenie elektrických priamovýhrevných spotrebičov na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom hromadného diaľkového ovládania (HDO), prípadne prepínacími hodinami.

Doba platnosti nízkej tarify je spravidla 20 hodín denne, je riadená KOMTERM a.s. s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia elektrizačnej sústavy.

Doba platnosti vysokej tarify je spravidla maximálne 4 hodiny denne a prestávky medzi dobou platnosti vysokej tarify nemajú byť kratšie ako jedna hodina.

Pri použití sadzby C5 sa blokovanie priamovýhrevných elektrických spotrebičov vykonáva v čase platnosti vysokej tarify.

Pri použití sadzby C5 sa blokovanie akumulčných ohrievačov vody vykonáva v čase platnosti vysokej tarify.

Sadzbu je možné použiť aj pre odberné miesta vykurované tepelným čerpadlom, pričom odberateľ musí dôveryhodným spôsobom preukázať KOMTERM a.s., že pre vykurovanie objektu má riadne nainštalovaný vykurovací systém s tepelným čerpadlom.

C6 - Sadzba pre nemerané odbery

Sadzba za distribúciu elektriny sa skladá:

- a) Pri nemeraných odberoch pre televízne vykryvače, zabezpečovacie zariadenia železníc, domové čísla, telefónne koncentrátory, telefónne automaty, dopravné značky a signály, spoločné antény a podobne sa platí paušálna pevná cena **26,51 Sk mesačne (0,8800 Eur) mesačne za každých aj začatých 10 W** inštalovaného príkonu týchto nemeraných odberov.
- b) Pri nemeraných odberoch pre hlásiče polície, poplachové sirény, zabezpečovacie zariadenie železníc, kde odber elektriny je **nepatrný** a prevádzka výnimočná, sa platí paušálna pevná cena **37,49 Sk mesačne (1,2444 Eur) mesačne za každé nemerané odberné miesto** tohto druhu bez ohľadu na výšku inštalovaného príkonu.

Celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nemeraného odberu nemá byť vyšší ako **2000 W**.

II. Tarifa jalovej energie pre oprávnených odberateľov a určené podmienky

1. Podmienkou uplatňovania taríf za elektrinu uvedených v tomto rozhodnutí je, že všetky odbery elektriny, s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti prevádzky distribučnej sústavy, sa uskutočnia pri induktívnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až 1 a len vo výnimočných prípadoch (poruchy, havárie a podobne), vopred určených alebo povolených KOMTERM a.s., pri účinníku inom. Ak táto záväzná hodnota účinníka sa odberateľom nedodrží, zaplatí prevádzkovateľovi distribučnej sústavy KOMTERM a.s. zvýšenú tarifu za zvýšenie strát v distribučnej sústave svojím odberom jalovej energie zo siete alebo dodávkou kapacitnej jalovej energie, s ktorou sa v distribučnej sústave nepočítalo. Dodržiavanie predpísaného účinníka sa vyhodnocuje ďalej uvedeným postupom.
 - a) Jalová energia je vyhodnocovaná u odberateľov s rezervovanou kapacitou vyššou ako 50 kW,
 - b) vyhodnocovanie jalovej energie u výrobcov elektriny je individuálne.
2. **Meranie jalovej energie u oprávnených odberateľov pre hodnotenie účinníka $\cos \varphi$**
 - a) Pre meranie jalovej energie a pre účely výpočtu účinníka „ $\cos \varphi$ “ sa používajú výsledky merania odberu činnnej a jalovej energie v rovnakých časových úsekoch určených KOMTERM a.s.
 - b) V prípadoch, kedy môže dôjsť k nežiaducej spätnej dodávke jalovej energie do sústavy KOMTERM a.s., táto sa meria zvláštnym elektromerom počas 24 hodín denne.

3. Vyhodnotenie účinníka a spôsob výpočtu zvýšenej tarify

Z mesačne nameraných hodnôt jalovej energie v kvarh a činnnej energie v kWh v rovnakej dobe sa vypočíta príslušný

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

a k tomuto pomeru zodpovedajúci $\cos \varphi$.

4. K nameraným hodnotám jalovej energie sa pripočítajú jalové straty transformátora naprázdno v kvarh uvedené v tabuľke v časti III. (v prípade nevykompenzovaných jalových strát straty transformátora naprázdno), k nameraným hodnotám činnnej energie sa

pripočítajú činné straty transformátora pri umiestnení merania na sekundárnej strane transformátora podľa časti I. bodu 8.

Jalová spotreba transformátorov sa nepripočítava, ak sú na sekundárne svorky transformátorov pripojené kompenzačné kondenzátory s výkonom zodpovedajúcim príkonu transformátorov naprázdno, ak tieto kondenzátory nie sú pre poruchu vyradené z prevádzky, pričom platí, že ak odberateľ neoverí raz za dvanásť mesiacov správne fungovanie kondenzátorov a výsledky písomne neoznami KOMTERM a.s., považujú sa transformátory za nevykompenzované.

Pre vykompenzovanie jalových príkonov transformátorov (vn/nn) naprázdno sa pre tarifné potreby 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 vyrábanej výkonovej rady kondenzátorov):

normálne (staré) transformátorové plechy

Výkon transformátorov (kVA)	Výkon kompenz. 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

orientované transformátorové plechy

Výkon transformátorov(kVA)	Výkon kompenz. kondenzátora (kvar)	Kapacitný prúd (A)
250 – 400	4 (5)	6 – 11
630 - 1 000	8 (10)	10 – 16
1 600	14 (15)	16 – 25

Pre posúdenie úrovne kompenzácie je rozhodujúca veľkosť kapacitných prúdov. Vo vyššie uvedených tabuľkách sú uvedené hodnoty kapacitných prúdov aj u transformátorov 630 kVA a väčších, pri ktorých by malo byť meranie 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 energie jalové transformačné straty podľa časti IV.

5. Ak sa $\cos \varphi$ pohybuje v záväzných medziach, konečný odberateľ neplatí žiadnu zvýšenú cenu; ale ak nie je indukčný účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt v záväzných medziach, zvýšenú cenu platí. Pri induktívnom účinníku inom ako 0,95 - 1,00 sa zvýšená tarifa určí podľa tabuľky v časti IV.
6. Zvýšená tarifa za účinník je stanovená ako súčet z nasledovných položiek:
 - a) súčin hodnôt najvyššieho nameraného $\frac{1}{4}$ hod. výkonu za vyhodnocované obdobie, tarify za rezervovanú kapacitu na príslušnej napäťovej úrovni a odpovedajúcej

hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v časti IV.,

- b) súčin hodnôt distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, tarify za distribúciu elektriny na príslušnej napäťovej úrovni (ktorej súčasťou je priemerná hodnota tarify za prenos v ktorej sú zahrnuté aj straty pri prenose) a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v časti IV.,
- c) súčin hodnôt distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, tarify za elektrinu pre vyhodnocovanie cenového zvýšenia za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v časti IV.,
- d) záporná (mínusová) hodnota súčinu objemu distribuovanej práce za vyhodnocované obdobie, priemernej hodnoty tarify za prenos 132,29 Sk/MWh (4,3912 Eur/MWh) v ktorej sú zahrnuté aj straty pri prenose a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v časti IV.

Tarifa za elektrinu pre vyhodnocovanie cenového zvýšenia za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka je **2 568,61Sk/MWh (85,2622 Eur/MWh)**.

Pri dodávke kapacity jalovej energie do sietí KOMTERM a.s., táto môže fakturovať zvýšenú tarifu **690,00 Sk/Mvarh (22,9038 Eur/Mvarh)**.

III. Transformačné straty jalové (induktívne)

Na účely uplatňovania zvýšenej tarify podľa časti II. sa určujú transformačné straty jalové (induktívne) za mesiac pri jednotlivých transformátoroch takto:

V tabuľke je uvedená mesačná hodnota jalových transformačných strát v pásme 1 hodiny.

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
63,00	-	-	-	-	-
100,00	-	-	-	-	-
160,00	-	-	-	-	-
250,00	388	449	502	145	160
400,00	682	682	694	183	207
630,00	997	997	978	230	249
1 000	1 461	1 461	1 400	289	320
1 600	2 143	2 143	2 094	365	404
2 500	-	3 044	-	989	989
4 000	-	4 505	-	1 339	1 339
6 300	-	6 712	-	1 918	1 918
10 000	-	10 044	-	2 739	2 739
16 000	-	10 714	-	4 140	4 140

25 000	-	15 219	-	6 088	6 088
40 000	-	21 915	-	7 914	7 914
63 000	-	-	-	-	-

Vyššie uvedené hodnoty sa vynásobia počtom hodín merania odberu jalovej energie. Pokiaľ skutočná hodnota menovitého výkonu transformátora nie je uvedená v tabuľke, použije sa hodnota jalových strát transformátora o menovitom výkone najbližšom nižšom.

IV. Zvýšená tarifa za účinník

Pri odberateľoch kategórie A a B pri znížení úrovne účinníka $\cos \varphi$ 0,95 sa účtuje zvýšená tarifa podľa nasledovnej tabuľky:

Rozsah tg φ kvarh/kWh	účinník cos φ	Zvýšená tarifa v %	Rozsah tg φ kvarh/kWh	účinník cos φ	Zvýšená tarifa % v
0,311-0,346	0,95	-	1,008-1,034	0,70	37,59
0,347-0,379	0,94	1,12	1,035-1,063	0,69	39,66
0,380-0,410	0,93	2,26	1,064-1,092	0,68	41,80
0,411-0,440	0,92	3,43	1,093-1,123	0,67	43,99
0,441-0,470	0,91	4,63	1,124-1,153	0,66	46,25
0,471-0,498	0,90	5,85	1,154-1,185	0,65	48,58
0,499-0,526	0,89	7,10	1,186-1,216	0,64	50,99
0,527-0,553	0,88	8,37	1,217-1,249	0,63	53,47
0,554-0,580	0,87	9,68	1,250-1,281	0,62	56,03
0,581-0,606	0,86	11,02	1,282-1,316	0,61	58,67
0,607-0,632	0,85	12,38	1,317-1,350	0,60	61,40
0,633-0,659	0,84	13,79	1,351-1,386	0,59	64,23
0,660-0,685	0,83	15,22	1,387-1,423	0,58	67,15
0,686-0,710	0,82	16,69	1,424-1,460	0,57	70,18
0,711-0,736	0,81	18,19	1,461-1,494	0,56	73,31
0,737-0,763	0,80	19,74	1,495-1,532	0,55	76,56
0,764-0,789	0,79	21,32	1,533-1,579	0,54	79,92
0,790-0,815	0,78	22,94	1,580-1,620	0,53	83,42
0,816-0,841	0,77	24,61	1,621-1,663	0,52	87,05
0,842-0,868	0,76	26,32	1,664-1,709	0,51	90,82
0,869-0,895	0,75	28,07	1,710-1,755	0,50	94,74
0,896-0,922	0,74	29,87	> 1,755	< 0,50	100
0,923-0,949	0,73	31,72			

0,950-0,977	0,72	33,63			
0,978-1,007	0,71	35,58			

V. Odpočet určených meradiel

Odpočet určených meradiel vykoná KOMTERM a.s. na konci fakturačného obdobia. Pri zmene tarify za distribúciu elektriny na začiatku alebo v priebehu regulačného roka sa nová tarifa bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel. V prípade, že objem distribuovanej elektriny sa určí iným spôsobom ako fyzickým odpočtom, môže odberateľ elektriny požiadať KOMTERM a.s. o preverenie jeho správnosti.

VI. Ostatné tarify fakturované KOMTERM a.s.

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

1. Tarifa 282,00 Sk/MWh (9,3607 Eur/MWh) za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny,
2. tarifa 82,00 Sk/MWh (2,7219 Eur/MWh) za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny.

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

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

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 3.11.2008 doručený pod podacím číslom úradu č. 12553/2008/BA návrh ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2009 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu KOMTERM a.s., Stará Prievozská 2, 821 09 Bratislava IČO 35 792 604 pre prevádzku – areál závodu ZVL – OMNIA, Kamenná ulica, Žilina (ďalej len „regulovaný subjekt“), týmto dňom sa začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

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. 12593/2008/BA zo dňa 4.11.2008 oznámil Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky, že začalo konanie vo veci rozhodnutia o návrhu ceny, ktorý predložil regulovaný subjekt.

Úrad vyzval listom č. 12594/2008/BA zo dňa 4.11.2008 regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov v návrhu ceny a cenové konanie prerušil rozhodnutím č. 096/3241-2008-BA/02/PK zo dňa 4.11.2008.

Úrad listom č. 14264/2008/BA zo dňa 2.12.2008 oznámil regulovanému subjektu schválenie taríf za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2009 pre Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s., ktoré žiadal zohľadniť do návrhu ceny.

Regulovaný subjekt zaslal úradu pod podacím číslom úradu č. 15131/2008/BA zo dňa 9.12.2008 doplnený návrh ceny, čím odstránil nedostatky v návrhu ceny.

Úrad podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii predložil listom č. 15188/2008/BA zo dňa 10.12.2008 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 kladne listom pod podacím číslom úradu č.16328/2008/BA doručeným dňa 19.12.2008, ktorý je uložený v spise č. 3807/2008/BA.

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 15 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. KOMTERM a.s., Stará Prievozská 2, 821 09 Bratislava IČO 35 792 604
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava