

Cenové rozhodnutí ERÚ č. 14/2005
ze dne 30. listopadu 2005,
kterým se stanovují ceny elektřiny a souvisejících služeb

Energetický regulační úřad podle § 2c zákona č. 265/1991 Sb., o působnosti orgánů České republiky v oblasti cen, ve znění pozdějších předpisů, § 17 odst. 6 písm. e) a § 21 odst. 1 zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů, vydává cenové rozhodnutí o cenách elektřiny a souvisejících služeb:

Všeobecná ustanovení:

Ceny uvedené v bodech (1) až (11) neobsahují daň z přidané hodnoty. K uvedeným cenám je připočítávána daň z přidané hodnoty podle zvláštního právního předpisu¹⁾.

(1) Pevná cena pro decentralní výrobu a určené podmínky:

(1.1.) Výrobce, jehož zařízení je připojeno do napěťové hladiny VVN distribuční soustavy, účtuje na základě smlouvy územně příslušnému provozovateli distribuční soustavy cenu **20,00 Kč/MWh** za každou MWh skutečně dodané elektřiny naměřené v předávacím místě výrobce.

(1.2.) Výrobce, jehož zařízení je připojeno do napěťové hladiny VN distribuční soustavy, účtuje na základě smlouvy územně příslušnému provozovateli distribuční soustavy cenu **27,00 Kč/MWh** za každou MWh skutečně dodané elektřiny naměřené v předávacím místě výrobce.

(1.3.) Výrobce, jehož zařízení je připojeno do napěťové hladiny NN distribuční soustavy, účtuje na základě smlouvy územně příslušnému provozovateli distribuční soustavy cenu **64,00 Kč/MWh** za každou MWh skutečně dodané elektřiny naměřené v předávacím místě výrobce.

(1.4.) V případě přetoku elektřiny z lokální distribuční soustavy do regionální distribuční soustavy účtuje na základě smlouvy provozovatel lokální distribuční soustavy provozovateli regionální distribuční soustavy za tento přetok na příslušné napěťové hladině cenu za decentralní výrobu podle bodu (1.1.) nebo (1.2.) nebo (1.3.).

(2) Pro poskytování systémových služeb provozovatelem přenosové soustavy (ČEPS, a. s.) platí tyto pevné ceny a určené podmínky:

(2.1.) Pevná cena za systémové služby poskytované provozovatelem přenosové soustavy účastníkům trhu s elektřinou, jejichž zařízení je připojeno k elektrizační soustavě České republiky:

- a) za systémové služby ke každé 1 MWh celkového množství elektřiny v MWh podle zvláštního právního předpisu²⁾ dopravené provozovatelem distribuční soustavy všem konečným zákazníkům, jejichž zařízení je připojeno k jeho distribuční soustavě, a pro ostatní spotřebu provozovatele distribuční soustavy podle zvláštního právního předpisu³⁾, s výjimkou elektřiny nakoupené mimo elektrizační soustavu České

¹⁾ Zákon č. 235/2004 Sb., o dani z přidané hodnoty

²⁾ Vyhláška č. 373/2001 Sb., kterou se stanoví pravidla pro organizování trhu s elektřinou a zásady tvorby cen za činnosti operátora trhu, ve znění pozdějších předpisů

³⁾ Vyhláška č. 404/2005 Sb., o náležitostech a členění regulačních výkazů včetně jejich vzorů a pravidlech pro sestavování regulačních výkazů

republiky, která je spotřebovaná v ostrovním provozu prokazatelně odděleném od elektrizační soustavy České republiky

156,28 Kč/MWh,

tuto cenu účtuje provozovatel distribuční soustavy konečným zákazníkům, s výjimkou lokální spotřeby výrobců,

- b) za systémové služby ke každé 1 MWh celkového množství elektřiny v MWh dopravené provozovatelem distribuční soustavy všem konečným zákazníkům odebírajícím z původně odděleného ostrovního provozu v případě jeho plného nebo částečného napojení na elektrizační soustavu České republiky nad rámec diagramu schváleného v denní přípravě provozu

781,40 Kč/MWh,

tuto cenu účtuje provozovatel přenosové soustavy provozovateli distribuční soustavy,

- c) za systémové služby ke každé 1 MWh celkového množství lokální spotřeby výrobce 1. kategorie a lokální spotřeby výrobce 2. kategorie vyrobené ve vlastním zařízení o instalovaném výkonu nad 100 kW

58,64 Kč/MWh,

tuto cenu účtuje provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy výrobcům, jejichž zařízení je připojeno k přenosové nebo distribuční soustavě; do spotřebovaného množství se nezapočítává elektřina spotřebovaná výrobcem přímo pro výrobu elektřiny nebo přímo pro výrobu elektřiny a tepla a elektřina spotřebovaná výrobcem pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren,

- d) za systémové služby ke každé 1 MWh celkového množství elektřiny v MWh odebrané konečnými zákazníky z přenosové soustavy

156,28 Kč/MWh,

tuto cenu účtuje provozovatel přenosové soustavy konečným zákazníkům odebírajícím z přenosové soustavy nebo obchodníkům jednajícím jejich jménem,

- e) za systémové služby ke každé 1 MWh celkového množství elektřiny v MWh odebrané výrobcí z přenosové nebo distribuční soustavy mimo areál výroby, kromě elektřiny spotřebované výrobcem elektřiny přímo pro výrobu elektřiny nebo pro výrobu elektřiny a tepla a kromě elektřiny spotřebované pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren,

156,28 Kč/MWh,

tuto cenu účtuje provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy výrobcům, jejichž zařízení je připojeno k přenosové nebo distribuční soustavě.

- (3) Pro poskytování přenosu provozovatelem přenosové soustavy (ČEPS, a. s.) provozovatelům distribučních soustav, konečným zákazníkům a výrobcům, jejichž zařízení je připojeno k přenosové soustavě, platí tyto pevné ceny a určené podmínky:**

(3.1.) Cena za rezervaci kapacity přenosových zařízení provozovatele přenosové soustavy:

Provozovatel distribuční soustavy	Cena za rezervaci přenosových zařízení provozovatele přenosové soustavy v tis.Kč/měsíc
E.ON Distribuce, a.s.	73 053
PREdistribuce, a.s.	20 405
ČEZ Distribuce, a. s.	181 301
ACTHERM, spol. s r.o.	165

(3.2.) Cena za použití sítí přenosové soustavy ke každé MWh dodané prostřednictvím zařízení provozovatele přenosové soustavy provozovatelům distribučních soustav, konečným zákazníkům a výrobcům, jejichž zařízení je připojeno k přenosové soustavě včetně odběru přečerpávacích vodních elektráren v čerpadlovém provozu je

21,13 Kč/MWh.

Každou MWh dodanou prostřednictvím zařízení provozovatele přenosové soustavy provozovatelům distribučních soustav se rozumí bilanční saldo na rozhraní mezi přenosovou soustavou a regionálními distribučními soustavami.

(3.3.) Cena za smluvní přístup do přenosové soustavy pro mezinárodní výměnu elektřiny pro smluvní dovoz z elektrizačních soustav, jejichž provozovatelé nepřistoupili ke smlouvě o zúčtování a vypořádání přeshraničních přenosů (ITC – Inter TSO Compensation) uzavřené mezi provozovateli příslušných přenosových soustav je

1 €/MWh.

(3.4.) Pro přepočítání výše uvedené měny na českou měnu bude použito devizového kurzu vyhlášeného Českou národní bankou k poslednímu dni příslušného kalendářního měsíce, ve kterém je dovoz elektřiny realizován.

(4) Pro poskytování distribučních služeb provozovateli distribučních soustav platí tyto pevné ceny a určené podmínky:

(4.1.) Ceny za rezervovanou kapacitu a za použití sítí a určené podmínky jsou stanoveny podle zvláštního právního předpisu²⁾.

(4.2.) Ceny za rezervovanou kapacitu uvedené v bodu (4.5.) jsou ceny za maximální hodnotu 1/4 hodinového elektrického výkonu, kterou smí odběratel odebrat v jednom odběrném místě ze zařízení provozovatele distribuční soustavy.

(4.3.) Základním zapojením pro stanovení cen uvedených v bodě (4) se rozumí

- a) u nových odběrných míst zapojení jedním vedením z jednoho napěťového uzlu distribuční soustavy,
- b) u stávajících odběrných míst zapojení podle skutečného stavu zapojení k 30. červnu 2003.

(4.4.) Pokud je odběrné místo konečného zákazníka připojeno z více napěťových hladin, jsou ceny za rezervovanou kapacitu uplatňovány za každou napěťovou hladinu samostatně pro základní zapojení podle bodu (4.3.).

(4.5.) Cena za rezervovanou kapacitu pro odběr z distribuční soustavy je uplatňována na kalendářní rok s pevnou měsíční cenou za roční rezervovanou kapacitu nebo na kalendářní měsíc s pevnou měsíční cenou za měsíční rezervovanou kapacitu, přičemž měsíční cenu za roční rezervovanou kapacitu lze kombinovat s měsíční cenou za měsíční rezervovanou kapacitu pro daný kalendářní rok. Roční rezervovanou kapacitu lze v odběrném místě v průběhu kalendářního roku zvýšit, přičemž platba za zvýšenou kapacitu je účtována

počínaje kalendářním měsícem, pro který bylo navýšení roční rezervované kapacity uplatněno. Roční rezervovanou kapacitu lze v odběrném místě snížit až po uplynutí doby 12 měsíců od poslední změny výše roční rezervované kapacity, pokud se smluvní strany v odůvodněných případech nedohodnou jinak. Cena za tuto kapacitu je stanovena pro jednotlivé provozovatele distribučních soustav:

Provozovatel distribuční soustavy	Úroveň napětí	Měsíční cena za roční rezervovanou kapacitu v Kč/MW a měsíc	Měsíční cena za měsíční rezervovanou kapacitu v Kč/MW a měsíc
E.ON Distribuce, a.s.	VVN	43 038	48 104
	VN	93 905	104 959
PREdistribuce, a.s.	VVN	44 725	50 044
	VN	105 669	118 235
ČEZ Distribuce, a. s.	VVN	44 968	50 599
	VN	101 642	114 369
SV servisní, s.r.o.	VN	127 543	137 746
Energetika Vítkovice, a.s.	VN	141 944	153 300

(4.6.) Cena za překročení rezervované kapacity v kalendářním měsíci je rovna pětinasobku pevné měsíční ceny za roční rezervovanou kapacitu podle bodu (4.5.), vztaženou na každý kW nejvyššího překročení smluvené maximální měsíční hodnoty 1/4 hodinového elektrického výkonu. Pokud není roční rezervovaná kapacita v daném měsíci sjednána, je základem pro stanovení ceny za překročení rezervované kapacity cena měsíční rezervované kapacity podle bodu (4.5.).

(4.7.) Cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (4.6.) se neuplatňuje u samovýrobců v případě zvýšeného odběru z distribuční soustavy v souvislém období maximálně 4 týdny v roce, pokud tuto skutečnost v předstihu nejméně 5 týdnů oznámí provozovateli příslušné distribuční soustavy nebo pokud se nedohodne s provozovatelem příslušné distribuční soustavy jinak.

(4.8.) Cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (4.6.) se neuplatňuje u samovýrobců v případě krátkodobého zvýšení odběru z distribuční soustavy z důvodu výpadku dodávky z vlastního výrobního zařízení v součtu maximálně 48 hodin za měsíc, pokud se nedohodne s provozovatelem příslušné distribuční soustavy jinak. Výpadek v dodávce z vlastního výrobního zařízení samovýrobce průkazně dokládá provozovateli distribuční soustavy nejpozději druhý pracovní den následujícího kalendářního měsíce. Pokud je zařízení samovýrobce připojeno k lokální distribuční soustavě, aplikuje se v případě tohoto výpadku shodná podmínka i na předávací místa mezi provozovatelem lokální a regionální distribuční soustavy.

(4.9.) Cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (4.6.) se neuplatňuje u lokálních distribučních soustav v případě, že překročení sjednané rezervované kapacity v příslušném měsíci je nižší nebo rovno 10 %. Za překročení rezervované kapacity v této toleranci je provozovatelem regionální distribuční soustavy uplatňována pevná měsíční cena za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (4.5.). V případě překročení sjednané rezervované kapacity o více než 10 % je za celkové překročení sjednané rezervované kapacity účtována cena podle bodu (4.6.).

(4.10.) Ceny za použití sítí podle bodu (4.12.) a (4.13.) se vztahují na veškerou elektřinu skutečně dodanou do odběrného místa konečného zákazníka nebo předávacích míst mezi regionální distribuční soustavou a lokální distribuční soustavou dohodnutých ve smlouvě o připojení.

(4.11.) Pokud je odběrné místo konečného zákazníka nebo předávací místo lokální distribuční soustavy připojeno z více napěťových hladin, je cena za použití sítí uplatňována za každou napěťovou hladinu samostatně.

(4.12.) Cena za použití sítí provozovatelů distribučních soustav nad 1 kV:

Provozovatel distribuční soustavy	Úroveň napětí	Cena za použití sítí VVN a VN včetně příspěvku na decentralní výrobu a za zprostředkování plateb v Kč/MWh
E.ON Distribuce, a.s.	VVN	34,12
	VN	71,12
PREdistribuce, a.s.	VVN	30,78
	VN	52,26
ČEZ Distribuce, a. s.	VVN	37,09
	VN	65,26
SV servisní, s.r.o.	VN	72,54
Energetika Vítkovice, a.s.	VN	58,52

(4.13.) Jednosložková cena za službu sítí provozovatelů regionálních distribučních soustav nad 1 kV na hladině vysokého napětí:

Provozovatel distribuční soustavy	Jednosložková cena za službu sítí VN včetně příspěvku na decentralní výrobu a za zprostředkování plateb v Kč/MWh
E.ON Distribuce, a.s.	3 827,32
PREdistribuce, a.s.	4 279,02
ČEZ Distribuce, a. s.	4 130,94

V případě, že odběratel zvolí cenu podle tohoto bodu, je tato cena uplatňována po dobu minimálně 12 měsíců. V případě, že odběratel zvolí cenu podle tohoto bodu, neúčtují se ceny podle bodu (4.5.) a (4.12.).

(4.14.) Cena za rezervovanou kapacitu, včetně vyrovnání vícenákladů na obnovitelné zdroje, kombinovanou výrobu elektřiny a tepla a druhotné zdroje, je účtována mezi provozovateli regionálních distribučních soustav a provozovatelem přenosové soustavy na napěťových úrovních nad 52 kV následovně:

	Měsíční cena za roční rezervovanou kapacitu mezi provozovateli regionálních distribučních soustav na napěťových úrovních nad 52 kV v Kč/měsíc, včetně vyrovnání vícenákladů podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných zdrojů se zahrnutím provozovatele přenosové soustavy		
	E.ON Distribuce, a.s.	PREdistribuce, a.s.	ČEZ Distribuce, a. s.
<i>Plátce</i>			
ČEPS, a. s.	0	0	686 884
E.ON Distribuce, a.s.	-	0	15 108 559
PREdistribuce, a.s.	0	-	32 929 786
ČEZ Distribuce, a. s.	3 878 167	5 971 163	-

(4.15.) Cena za použití sítí mezi provozovateli regionálních distribučních soustav na napěťových úrovních nad 52 kV je

21,13 Kč/MWh.

Cena se vztahuje na veškerou elektřinu naměřenou v předávacích místech mezi příslušnými regionálními distribučními soustavami.

(4.16.) Cena za distribuci elektřiny na napěťových úrovních nižších než 52 kV a vyšších než 1 kV mezi jednotlivými provozovateli regionálních distribučních soustav je účtována podle bodu (4.5.) a (4.12.).

(4.17.) V případě, že se připojí nový odběratel v průběhu kalendářního měsíce, je cena za rezervovanou kapacitu hrazena v poměru počtu dní, kdy je kapacita v daném měsíci využívána, ku počtu dní v kalendářním měsíci připojení.

(4.18.) Pro odběratele odebírající z hladiny VN s akumulacím nebo přímotopným vytápěním, nebo odběrem pro závlahy anebo odběrem pro chlazení, kde podíl instalovaného příkonu pro ohřev teplé užitkové vody a pro akumulacím vytápěním nebo pro přímotopné vytápěním, pro závlahy anebo pro chlazení činí minimálně 80 % z celkového instalovaného příkonu a je instalováno řízení blokování spotřebičů provozovatelem distribuční soustavy, se rezervovaná kapacita vyhodnocuje v době, kdy jsou spotřebiče pro ohřev teplé užitkové vody, spotřebiče pro akumulacím a přímotopné vytápěním, spotřebiče pro závlahy a chlazení blokovány, pokud se odběratel s příslušným provozovatelem distribuční soustavy nedohodnou jinak.

(4.19.) V případě, že v odběrném místě nejsou dodrženy parametry kvality dodávky elektřiny stanovené ČSN EN 50160, jsou ceny uvedené pod bodem (4.5.) a (4.12.) nebo ceny pod bodem (4.13.) cenami maximálními, které lze na základě dohody mezi provozovatelem distribuční soustavy a odběratelem snížit.

(5) Cena na krytí vícenákladů spojených s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných zdrojů

(5.1.) Cena na krytí vícenákladů spojených s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných zdrojů je

28,26 Kč/MWh.

Cena je účtována provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy za množství elektřiny dodané konečným zákazníkům, včetně spotřeby konečných zákazníků v ostrovním provozu na území České republiky prokazatelně odděleném od elektrizační soustavy, lokální spotřeby výrobců a ostatní spotřeby provozovatelů distribučních soustav, stanovených podle zvláštního právního předpisu²⁾.

(6) Pro činnosti Operátora trhu s elektřinou, a. s., platí tyto pevné ceny a určené podmínky:

(6.1.) Ceny za činnosti Operátora trhu s elektřinou, a. s., jsou určeny podle zvláštního právního předpisu²⁾.

(6.2.) Pevná cena za činnost zúčtování je:

- a) **50 000 Kč**, cena je jednorázově účtována Operátorem trhu s elektřinou, a. s., subjektu zúčtování za registraci,
- b) **1 000 Kč/měsíc**, cena je účtována Operátorem trhu s elektřinou, a. s., každému registrovanému subjektu zúčtování,
- c) **4,63 Kč/MWh** účtována za veškerou elektřinu skutečně dodanou konečným zákazníkům, včetně spotřeby konečných zákazníků ve vymezeném ostrovním provozu v zahraničí napojeném na elektrizační soustavu a v ostrovním provozu na území České republiky prokazatelně odděleném od elektrizační soustavy a včetně lokální spotřeby výrobců a dále za ostatní spotřebu provozovatelů distribučních soustav.

(6.3.) Pevná cena za poskytování skutečných hodnot účastníkům trhu podle zvláštního právního předpisu²⁾ je **1 000 Kč/měsíc**. Cena je placena registrovanými účastníky trhu, kteří nejsou subjekty zúčtování a podle smlouvy s Operátorem trhu s elektřinou, a. s., využívají skutečných hodnot pro účely fakturace.

(6.4.) Cena podle bodu (6.3.) je účtována Operátorem trhu s elektřinou, a. s., registrovanému účastníku trhu s elektřinou v těch měsících, kdy byl alespoň jeden den registrován u Operátora trhu s elektřinou, a. s., a současně nebyl subjektem zúčtování. V případě, že se registrovaný účastník trhu s elektřinou stal pro část měsíce subjektem zúčtování, je mu za daný měsíc účtována pouze cena podle bodu (6.2.) písm. b).

(6.5.) Pevná cena za součet množství elektřiny nakoupené a prodané ve všech obchodních hodinách kalendářního měsíce prostřednictvím organizovaného denního trhu je **1 Kč/MWh**.

(7) Ceny dodávky elektřiny dodavatelem poslední instance a určené podmínky:

(7.1.) Maximální ceny silové elektřiny, dodávané dodavatelem poslední instance domácnostem podle zvláštního právního předpisu⁴⁾, se skládají ze stálého platu, z platu za dodané množství silové elektřiny ve vysokém tarifu a z platu za dodané množství silové elektřiny v nízkém tarifu, jejichž výše činí:

Dodavatel poslední instance	Kategorie odběru podle přiřazené distribuční sazby	Stálý plat (Kč/měs.)	Plat za dodané množství silové elektřiny ve vysokém tarifu (Kč/MWh)	Plat za dodané množství silové elektřiny v nízkém tarifu (Kč/MWh)
E.ON Energie, a.s.	D01d, D02d	33	1 148	-
	D25d, D26d	33	1 426	858
	D35d	33	1 473	1 119
	D45d	33	1 489	1 140
	D55d, D56d	33	1 489	1 140
	D61d	33	1 591	995
Pražská energetika, a.s.	D01d, D02d	34	1 201	-
	D25d, D26d	34	1 290	895
	D35d	34	1 280	1 176
	D45d	34	1 428	1 149
	D55d, D56d	34	1 420	1 120
	D61d	34	1 699	999
ČEZ Prodej, s.r.o.	D01d, D02d	30	1 157	-
	D25d, D26d	30	1 443	864
	D35d	30	1 302	1 143
	D45d	30	1 466	1 193
	D55d, D56d	30	1 466	1 169
	D61d	30	1 688	1 025

(7.2.) Maximální ceny silové elektřiny, dodávané dodavatelem poslední instance malým zákazníkům podle zvláštního právního předpisu⁴⁾, se skládají ze stálého platu, z platu za dodané množství silové elektřiny ve vysokém tarifu a z platu za dodané množství silové elektřiny v nízkém tarifu, jejichž výše činí:

⁴⁾ § 12a odst. 1 energetického zákona

Dodavatel poslední instance	Kategorie odběru podle přiřazené distribuční sazby	Stálý plat (Kč/měs.)	Plat za dodané množství silové elektřiny ve vysokém tarifu (Kč/MWh)	Plat za dodané množství silové elektřiny v nízkém tarifu (Kč/MWh)
E.ON Energie, a.s.	C01d, C02d, C03d	38	1 393	-
	C25d, C26d	38	1 499	1 010
	C35d	38	1 451	1 210
	C45d	38	1 672	1 276
	C55d, C56d	38	1 672	1 276
	C62d	38	863	-
Pražská energetika, a.s.	C01d, C02d, C03d	34	1 424	-
	C25d, C26d	34	1 499	1 010
	C35d	34	1 411	1 245
	C45d	34	1 680	1 318
	C55d, C56d	34	1 670	1 190
	C62d	34	848	-
ČEZ Prodej, s.r.o.	C01d, C02d, C03d	30	1 401	-
	C25d, C26d	30	1 508	999
	C35d	30	1 419	1 236
	C45d	30	1 687	1 270
	C55d, C56d	30	1 633	1 232
	C62d	30	844	-

(7.3.) Maximální cena silové elektřiny, dodávané dodavatelem poslední instance konečným zákazníkům s výjimkou domácností a malých zákazníků podle zvláštního právního předpisu⁵⁾, je **1 900 Kč/MWh**.

(7.4.) Za dodávku elektřiny účtuje dodavatel poslední instance ceny podle bodu (7.1.), (7.2.) nebo (7.3.), cenu za distribuci, cenu na krytí vícenákladů spojených s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných zdrojů podle bodu (5), cenu za systémové služby a cenu za činnost zúčtování Operátora trhu s elektřinou, a. s., podle bodu (6.2.) písm. c).

(8) Maximální ceny jalové energie pro konečné zákazníky a určené podmínky:

(8.1.) Ceny distribučních služeb uvedené v tomto cenovém rozhodnutí jsou stanoveny za předpokladu, že všechny dodávky elektřiny s ohledem na zajištění technické bezpečnosti a provozu elektrizační soustavy budou uskutečňovány s hodnotou induktivního účinníku 0,95 – 1,00, pokud se konečný zákazník s provozovatelem příslušné distribuční soustavy nedohodne jinak. Účinník se vyhodnocuje v každém odběrném místě, za které se vyhodnocuje rezervovaná kapacita podle bodu (4).

(8.2.) Pro měření jalové energie a pro účely výpočtu účinníku $\cos \varphi$ se používají výsledky měření odběru činné a jalové energie ve shodných časových úsecích. Pro stanovení časového úseku u odběrných míst vybavených měřením typu A nebo B podle zvláštního právního předpisu⁶⁾ se použijí hodnoty průběhového 1/4 hodinového měření činné a jalové energie. Čtyřhodinové časové pásmo pro vyhodnocení účinníku u odběrných míst vybavených měřením typu A a B je stanoveno jako časový interval od 6 hodiny do 10 hodiny. Takto stanovené časové pásmo pak platí pro všechny pracovní dny vyhodnocovaného období. U odběrných

⁵⁾ § 12a odst. 6 energetického zákona

⁶⁾ Vyhláška č. 218/2001 Sb., kterou se stanoví podrobnosti měření elektřiny a předávání technických údajů, ve znění pozdějších předpisů

míst vybavených měření typu C podle zvláštního právního předpisu⁶⁾ se účinník vyhodnocuje v době stanovené provozovatelem distribuční soustavy.

(8.3.) Provozovatel distribuční soustavy může v odůvodněných případech rozhodnout o jiném způsobu stanovení intervalu pro měření jalové induktivní energie pro vyhodnocení účinníku.

(8.4.) Zpětná dodávka jalové energie se měří po dobu 24 hodin denně.

(8.5.) Z naměřených hodnot jalové energie v kVArh a činné energie v kWh za vyhodnocované období v příslušném pásmu průběhového měření podle bodu (8.2.) se vypočte příslušný

$$\operatorname{tg} \varphi = \frac{\text{kVArh}}{\text{kWh}} \quad \text{a tomuto poměru odpovídající } \cos \varphi.$$

(8.6.) K naměřeným hodnotám induktivní jalové energie se připočtou jalové ztráty transformátoru naprázdno v kVArh uvedené v následující tabulce (v případě nevykompenzování jalových ztrát transformátoru naprázdno) a k činné energii činné ztráty transformátoru při umístění měření na sekundární straně transformátoru podle zvláštního právního předpisu²⁾.

Jmenovitý výkon transformátoru (kVA)	Měsíční hodnota jalových transformačních ztrát v pásmu 1 hodiny (kVArh)		
	do 22 kV	35 kV	110 kV
menší než 250	-	-	-
250	145	160	-
400	183	207	-
630	230	249	-
1 000	289	320	-
1 600	365	404	-
2 500	989	989	-
4 000	1 339	1 339	-
6 300	1 918	1 918	-
10 000	2 739	2 739	2 739
16 000	4 140	4 140	4 140
25 000	6 088	6 088	5 707
40 000	7 914	7 914	7 914
63 000	-	-	11 505

Výše uvedené hodnoty se vynásobí počtem hodin měření odběru jalové energie. Pokud skutečná hodnota jmenovitého výkonu transformátoru není uvedena v tabulce, použije se hodnota jalových ztrát transformátoru o jmenovitém výkonu nejbližším nižším.

(8.7.) Pokud se $\cos \varphi$ pohybuje v mezích 0,95 – 1,00, neplatí konečný zákazník žádnou cenovou přírážku. Pokud je vypočtený účinník podle naměřených hodnot menší než 0,95, platí příslušnému provozovateli distribuční soustavy cenovou přírážku stanovenou takto:

Rozsah tg φ kVArh kWh	Účinník cos φ	Přirážka v %	Rozsah tg φ kVArh kWh	Účinník cos φ	Přirážka 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	94,70
0,896 - 0,922	0,74	29,87	vyšší než 1,755	nižší než 0,50	100,00
0,923 - 0,949	0,73	31,72			
0,950 - 0,977	0,72	33,63			
0,978 - 1,007	0,71	35,58			

(8.8.) Cenová přirážka je stanovena jako součin hodnot nejvyššího naměřeného 1/4 hodinového výkonu za vyhodnocované období, ceny za rezervovanou kapacitu na příslušné napěťové hladině a odpovídající hodnoty přirážky (přirážka v % podle tabulky uvedené v bodu (8.7.) dělená 100) a jako součet ceny za použití sítě na příslušné napěťové hladině a ceny za silovou elektřinu podle následující tabulky, vynásobený odpovídající hodnotou přirážky (přirážka v % podle tabulky uvedené v bodu (8.7.) dělená 100) a množstvím elektřiny za vyhodnocované období.

Provozovatel distribuční soustavy	Pevná cena silové elektřiny v Kč/MWh pro vyhodnocení cenové přirážky za nedodržení smlouvené hodnoty účinníku
E.ON Distribuce, a.s.	1 188
PREdistribuce, a.s.	1 203
ČEZ Distribuce, a. s.	1 167

Za cenu rezervované kapacity je považována cena roční rezervované kapacity podle bodu (4.5.). Pokud není roční rezervovaná kapacita v daném měsíci sjednána, je základem pro stanovení cenové přirážky cena měsíční rezervované kapacity podle bodu (4.5.).

(8.9.) Za nevyžádanou dodávku jalové energie do sítě provozovatele distribuční soustavy účtuje provozovatel distribuční soustavy cenu ve výši **400 Kč/MVArh**.

(9) Pevná vyrovnávací cena pro zúčtování rozdílů mezi hodnotami skutečné spotřeby získané na základě odečtů a hodnotami stanovenými na základě typových diagramů:

Pevná vyrovnávací cena pro zúčtování rozdílů mezi hodnotami skutečné spotřeby získané na základě odečtů a hodnotami stanovenými na základě typových diagramů podle zvláštního právního předpisu²⁾ je

1 199 Kč/MWh.

(10) Pevná jednotková cena elektřiny pro zvláštní režim zúčtování ve stavech nouze:

Pevná jednotková cena elektřiny pro zvláštní režim zúčtování ve stavech nouze podle zvláštního právního předpisu²⁾ je

1 990 Kč/MWh.

(11) Pevné ceny za dodávku regulační energie a pevná cena pro zúčtování odchylek

(11.1.) Pevná cena za dodávku kladné regulační energie podle zvláštního právního předpisu²⁾ je **1 990 Kč/MWh.**

(11.2.) Cena podle bodu (11.1.) se neuplatňuje při dodávce kladné regulační energie na bloku poskytujícím kladnou terciární regulaci nebo rychle startující výkonovou zálohu nebo dispečerskou zálohu a u regulační energie opatřené na vyrovnávacím trhu s regulační energií a u regulační energie opatřené ze zahraničí.

(11.3.) Cena za dodávku záporné regulační energie podle zvláštního právního předpisu²⁾ je **1 Kč/MWh.**

(11.4.) Cena podle bodu (11.3.) se neuplatňuje při dodávce záporné regulační energie na bloku poskytujícím zápornou terciární regulaci nebo rychlé snížení výkonu a u regulační energie opatřené na vyrovnávacím trhu s regulační energií a u regulační energie opatřené ze zahraničí.

(11.5.) Pevná cena pro zúčtování odchylek podle zvláštního právního předpisu²⁾ je

1 990 Kč/MWh,

za tuto cenu Operátor trhu s elektřinou, a.s., zúčtuje odchylky subjektům zúčtování v obchodní hodině, kdy nebyla dodána žádná regulační energie.

(12) Účinnost

Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2006.

Předseda Energetického regulačního úřadu

Ing. Josef Fiřt v.r.