

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 9/2008
ze dne 21. listopadu 2008,
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 elektřiny podle zvláštního právního předpisu¹⁾ a daň z přidané hodnoty podle zvláštního právního předpisu²⁾.

Ceny uvedené v bodech (1) až (11) platné pro konečné zákazníky jsou rovněž platné pro dodavatele elektřiny v případě, že mezi dodavatelem a konečným zákazníkem je uzavřena smlouva podle § 50 odst. 2 energetického zákona.

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

(1.1.) Výrobce elektřiny, 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 do distribuční soustavy naměřené v předávacím místě výrobce elektřiny.

(1.2.) Výrobce elektřiny, 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 do distribuční soustavy naměřené v předávacím místě výrobce elektřiny.

(1.3.) Výrobce elektřiny, 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 do distribuční soustavy naměřené v předávacím místě výrobce elektřiny.

(1.4.) V případě přetoku elektřiny z lokální distribuční soustavy do regionální nebo do jiné lokální distribuční soustavy účtuje na základě smlouvy provozovatel lokální distribuční soustavy provozovateli regionální nebo provozovateli jiné lokální distribuční soustavy za každou MWh skutečně dodané elektřiny do distribuční soustavy naměřené v předávacím místě mezi distribučními soustavami na příslušné napěťové hladině cenu za decentralní výrobu podle bodů (1.1.) až (1.3.).

(2) Pro poskytování systémových služeb provozovatelem přenosové soustavy 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 předpisu³⁾ dopravené provozovatelem distribuční soustavy

¹⁾ Zákon č. 261/2007 Sb., o stabilizaci veřejných rozpočtů.

²⁾ Zákon č. 235/2004 Sb., o dani z přidané hodnoty.

konečnému zákazníkovi, jehož zařízení je připojeno k jeho distribuční soustavě, a pro ostatní spotřebu provozovatele distribuční soustavy podle zvláštního právního předpisu⁴⁾, s výjimkou elektřiny nakoupené mimo elektrizační soustavu České republiky, která je spotřebovaná v ostrovním provozu prokazatelně odděleném od elektrizační soustavy České republiky,

141,01 Kč/MWh,

tuto cenu účtuje provozovatel distribuční soustavy konečnému zákazníkovi, s výjimkou lokální spotřeby výrobce elektřiny,

- b) za systémové služby ke každé 1 MWh celkového množství elektřiny v MWh dopravené provozovatelem distribuční soustavy konečnému zákazníkovi odebírajícímu 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

705,05 Kč/MWh,

tuto cenu účtuje provozovatel přenosové soustavy provozovateli distribuční soustavy, nejvýše však za 24 hodin od okamžiku plného nebo částečného napojení na elektrizační soustavu České republiky; po uplynutí této doby je účtována cena podle bodu (2.1.) písm. a),

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

53,22 Kč/MWh,

tuto cenu účtuje provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy výrobcí elektřiny, jehož zařízení je připojeno k přenosové nebo distribuční soustavě; do spotřebovaného množství se nezapočítává elektřina spotřebovaná výrobcem pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren,

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

141,01 Kč/MWh,

tuto cenu účtuje provozovatel přenosové soustavy konečnému zákazníkovi odebírajícímu z přenosové soustavy,

- e) za systémové služby ke každé 1 MWh celkového množství elektřiny v MWh odebrané výrobcem z přenosové nebo distribuční soustavy, kromě elektřiny spotřebované výrobcem elektřiny přímo pro výrobu elektřiny nebo pro výrobu elektřiny a tepla, kromě elektřiny spotřebované pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren a kromě lokální spotřeby, která je zpoplatněna podle písmene c),

141,01 Kč/MWh,

³⁾ Vyhláška č. 541/2005 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, zásadách tvorby cen za činnosti operátora trhu s elektřinou a provedení některých dalších ustanovení energetického zákona, ve znění pozdějších předpisů.

⁴⁾ Vyhláška č. 404/2005 Sb., o náležitostech a členění regulačních výkazů včetně jejich vzorů a pravidlech pro sestavování regulačních výkazů.

tuto cenu účtuje provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy výrobcí, jehož zařízení je připojeno k přenosové nebo distribuční soustavě.

(3) Pro poskytování přenosu provozovatelem přenosové soustavy 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.	93 662
PREdistribuce, a.s.	27 017
ČEZ Distribuce, a. s.	189 298
ACTHERM, spol. s r.o.	103

(3.2.) Cena za použití sítí přenosové soustavy ke každé MWh dodané prostřednictvím zařízení provozovatele přenosové soustavy provozovateli distribuční soustavy, konečnému zákazníkovi a výrobcí elektřiny, jejichž zařízení je připojeno k přenosové soustavě včetně odběru přečerpávacích vodních elektráren v čerpadlovém provozu je

46,78 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.

(4) Pro poskytování distribučních služeb provozovatelem distribuční soustavy 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 předpisu³⁾.

(4.2.) Ceny za rezervovanou kapacitu uvedené v bodu (4.12.) 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 zařízení provozovatele lokální distribuční soustavy, který převzal ceny provozovatele regionální distribuční soustavy podle zvláštního právního předpisu³⁾, připojeno k zařízení provozovatele distribuční soustavy na hladině vysokého napětí a distribuuje elektřinu konečnému zákazníkovi po transformaci na jiné napěťové úrovni hladiny vysokého napětí, účtuje provozovatel lokální distribuční soustavy množství dodané elektřiny navýšené o 2 %. Takto upravené množství elektřiny je základem pro stanovení plateb za systémové služby, za použití sítí, na krytí vícenákladů spojených s podporou elektřiny a za činnost zúčtování operátora trhu s elektřinou.

(4.5.) Pokud provozovatel lokální distribuční soustavy, který převzal ceny provozovatele regionální distribuční soustavy podle zvláštního právního předpisu³⁾, distribuuje elektřinu konečnému zákazníkovi na stejné napěťové hladině, na jaké je jeho zařízení připojeno k zařízení

provozovatele distribuční soustavy, účtuje konečnému zákazníkovi ke spotřebovanému množství elektřiny technické ztráty lokální distribuční soustavy. Množství technických ztrát se určí rozdílem skutečných naměřených hodnot na vstupech do lokální distribuční soustavy a výstupech z lokální distribuční soustavy. Stanovení ztrát na jedno odběrné místo je dáno podílem spotřeby tohoto odběrného místa na celkové spotřebě lokální distribuční soustavy. Takto upravené množství elektřiny je základem pro stanovení plateb za systémové služby, za použití sítí, na krytí vícenákladů spojených s podporou elektřiny a za činnost zúčtování operátora trhu s elektřinou.

(4.6.) Postupy podle bodu (4.4.) a (4.5.) nelze v daném kalendářním měsíci uplatňovat společně.

(4.7.) Je-li distribuce elektřiny měřena na sekundární straně transformátoru, připočítávají se k naměřeným hodnotám elektřiny transformační ztráty činné energie v transformátoru ve výši

- a) stanovené výpočtem podle přílohy č. 1 tohoto cenového rozhodnutí, pokud odběratel požádá provozovatele distribuční soustavy o provedení výpočtu ztrát transformátoru a předloží mu podklady nezbytné pro výpočet, nebo
- b) maximálně 2 % u odběru ze sítí velmi vysokého napětí a maximálně 4 % u odběru ze sítí vysokého napětí.

Takto upravené množství elektřiny je základem pro stanovení plateb za systémové služby, za použití sítí distribuční soustavy, na krytí vícenákladů spojených s podporou elektřiny a za činnost zúčtování operátora trhu s elektřinou podle zvláštního právního předpisu³⁾. Dále slouží pro vyhodnocení dodržení smluvní hodnoty účinníku a rezervované kapacity distribučních sítí.

(4.8.) Je-li výroba elektřiny měřena na transformátoru na straně výroby elektřiny, snižují se celkové naměřené hodnoty elektřiny o transformační ztráty činné energie v transformátoru ve výši

- a) stanovené výpočtem podle přílohy č. 1 tohoto cenového rozhodnutí, pokud odběratel požádá provozovatele distribuční soustavy o provedení výpočtu ztrát transformátoru a předloží mu podklady nezbytné pro výpočet, nebo
- b) maximálně 2 % u odběru ze sítí velmi vysokého napětí a maximálně 4 % u odběru ze sítí vysokého napětí.

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

(4.10.) Rezervovaná kapacita odběru z distribuční soustavy pro předávací místa mezi lokální distribuční soustavou a regionální distribuční soustavou nebo předávací místa mezi lokálními distribučními soustavami se sjednává a vyhodnocuje za souhrn předávacích míst v rámci jednoho souvislého vymezeného území lokální distribuční soustavy na každé napětíové hladině zvlášť.

(4.11.) Cena za rezervovanou kapacitu je určena pro základní způsob zapojení v hlavním odběrném nebo předávacím místě. Při vyšším zajištění distribuční služby, například připojením dalšího vedení z jiného uzlu distribuční soustavy, jsou ceny za měsíční rezervaci kapacity podle bodu (4.12.) v takovém předávacím místě hrazeny za hodnotu naměřeného příkonu, pokud se smluvní strany nedohodnou jinak.

(4.12.) 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 nedohodnou jinak. Cena za rezervovanou kapacitu provozovatele distribuční soustavy je:

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	51 544	61 789
	VN	120 237	144 137
PREdistribuce, a.s.	VVN	60 105	66 508
	VN	143 877	159 205
ČEZ Distribuce, a. s.	VVN	55 964	62 567
	VN	135 844	151 873
SV servisní, s.r.o.	VN	163 260	176 321

(4.13.) Rezervovanou kapacitu lze sjednat jen do posledního pracovního dne měsíce, který předchází termínu, od kterého má nová hodnota rezervované kapacity platit.

(4.14.) Cena za překročení rezervované kapacity v kalendářním měsíci je rovna čtyřnásobku pevné měsíční ceny za roční rezervovanou kapacitu podle bodu (4.12.), 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 (4.12.).

(4.15.) V případě zkušebního provozu podle zvláštního právního předpisu³⁾ se cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (4.14.) neúčtuje. Rozdíl mezi sjednanou rezervovanou kapacitou a maximální naměřenou hodnotou čtvrt hodinového elektrického výkonu odebraného účastníkem trhu je zpoplatněn měsíční cenou za měsíční rezervaci kapacity podle bodu (4.12.).

(4.16.) Cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (4.14.) se neuplatňuje u samovýrobce 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. V tomto případě účtuje provozovatel distribuční soustavy samovýrobci rozdíl mezi naměřenou a sjednanou rezervovanou kapacitou za cenu odpovídající ceně měsíční rezervované kapacity podle bodu (4.12.).

(4.17.) Cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (4.14.) se neuplatňuje u samovýrobce v případě krátkodobého zvýšení odběru z distribuční soustavy z důvodu výpadku dodávky z vlastního výrobního zařízení v součtu maximálně 48 obchodních 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. V tomto případě účtuje při překročení rezervované kapacity provozovatel distribuční soustavy samovýrobci rozdíl mezi naměřenou a sjednanou rezervovanou kapacitou za cenu odpovídající ceně za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (4.12.).

(4.18.) Pokud je zařízení samovýrobce připojeno k lokální distribuční soustavě, použijí se v případě výpadku zařízení nebo zvýšeného odběru samovýrobce, splňujícího podmínky uvedené v bodech (4.16.) nebo (4.17.), ustanovení bodů (4.16.) nebo (4.17.) rovněž na předávací místa mezi takovou lokální distribuční soustavou a regionální distribuční soustavou.

(4.19.) Cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (4.14.) se neuplatňuje u provozovatele lokální distribuční soustavy v případě, že překročení sjednané rezervované kapacity v příslušném měsíci je nižší nebo rovno 10 %. Za překročení rezervované kapacity v této toleranci uplatňuje provozovatel regionální distribuční soustavy nebo lokální distribuční

soustavy pevnou měsíční cenu za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (4.12). V případě překročení sjednané rezervované kapacity o více než 10 % je za celkové překročení sjednané rezervované kapacity účtována cena podle bodu (4.14.).

(4.20.) Cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (4.14.) se neuplatňuje u poskytovatele podpůrných služeb v případě, že překročení sjednané rezervované kapacity je v přímé souvislosti s poskytováním podpůrných služeb podle zvláštního právního předpisu³⁾.

(4.21.) Pevná cena za překročení rezervovaného příkonu podle zvláštního právního předpisu⁵⁾ pro místo připojení konečného zákazníka nebo provozovatele distribuční soustavy sjednaného ve smlouvě o připojení je rovna čtyřnásobku pevné měsíční ceny za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (4.12). Vyhodnocení provádí provozovatel distribuční soustavy měsíčně a je vztaženo k nejvyšší hodnotě překročení sjednaného rezervovaného příkonu. Platbu za překročení rezervovaného příkonu podle tohoto ustanovení nehradí odběratelé, u kterých byla hodnota rezervovaného příkonu snížena v souladu se zvláštním právním předpisem⁵⁾.

(4.22.) Ceny za použití sítí podle bodu (4.24.) a (4.25.) se vztahují na veškerou elektřinu skutečně dodanou do odběrného místa konečného zákazníka nebo předávacího místa výrobce elektřiny nebo předávacích míst mezi regionální distribuční soustavou a lokální distribuční soustavou dohodnutých ve smlouvě o připojení.

(4.23.) 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.

(4.24.) Cena za použití sítí provozovatele distribuční soustavy nad 1 kV je:

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	63,44
	VN	118,72
PREdistribuce, a.s.	VVN	60,32
	VN	94,10
ČEZ Distribuce, a. s.	VVN	58,10
	VN	102,75
SV servisní, s.r.o.	VN	123,37

(4.25.) Jednosložková cena za službu sítí provozovatele regionální distribuční soustavy nad 1 kV na hladině vysokého napětí je:

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.	4 928,20
PREdistribuce, a.s.	5 849,18
ČEZ Distribuce, a. s.	5 536,51

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 (4.12) a (4.24.).

(4.26.) Cena za rezervovanou kapacitu mezi provozovateli regionálních distribučních soustav na napěťových úrovních nad 52 kV je účtována následovně:

⁵⁾ Vyhláška č. 51/2006 Sb., o podmínkách připojení k elektrizační soustavě.

	Měsíční cena za roční rezervovanou kapacitu mezi provozovateli regionálních distribučních soustav na napěťových úrovních nad 52 kV v Kč/měsíc
<i>Plátce</i>	<i>Příjemce: ČEZ Distribuce, a. s.</i>
E.ON Distribuce, a.s.	9 668 084
PREdistribuce, a.s.	26 950 832

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

46,78 Kč/MWh.

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

(4.28.) 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 (4.12.) a (4.24.).

(4.29.) 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.

(4.30.) Pro odběratele odebírající z hladiny VN s akumulacím nebo přímotopným vytápěním, nebo odběrem pro závlahy anebo odběrem pro zimní stadiony, kde podíl instalovaného příkonu pro ohřev teplé užitkové vody a pro akumulacím vytápění nebo pro přímotopné vytápění, 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 vytápění, spotřebiče pro závlahy a chlazení blokovány, pokud se odběratel s provozovatelem distribuční soustavy nedohodnou jinak.

(4.31.) V případě, že v odběrném místě nejsou dodrženy parametry kvality dodávky elektřiny podle technické normy⁶⁾, jsou ceny uvedené v bodě (4.12.) a (4.24.) nebo ceny v bodě (4.25.) cenami maximálními.

(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

52,18 Kč/MWh.

Cena je účtována provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy za množství elektřiny spotřebované konečným zákazníkem, výrobcem nebo provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy, včetně spotřeby konečného zákazníka v ostrovním provozu na území České republiky prokazatelně odděleném od elektrizační soustavy, kromě elektřiny pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren a technologické vlastní spotřeby elektřiny a ztrát v přenosové a distribuční soustavě.

(5.2.) Měsíční platby pro vyrovnání vícenákladů podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných zdrojů mezi provozovatelem přenosové soustavy a provozovateli distribučních soustav jsou účtovány následovně:

⁶⁾ ČSN EN 50160.

	Vyrovnaní vícenákladů výkupu elektřiny z obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla a z druhotných zdrojů v Kč/měsíc	
	<i>Příjemce</i>	
<i>Plátce</i>	ČEPS, a. s.	ČEZ Distribuce, a. s.
E.ON Distribuce, a.s.	139 153	11 409 344
PREdistribuce, a.s.	255 467	20 946 097

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

(6.1.) Ceny za činnosti operátora trhu s elektřinou jsou určeny podle zvláštního právního předpisu³⁾.

(6.2.) Pevné ceny za činnosti zúčtování jsou:

- a) cena za registraci subjektu zúčtování **50 000 Kč**; cena je jednorázově účtována subjektu zúčtování za registraci,
- b) roční cena za činnost zúčtování **1 000 Kč/měsíc**; cena je účtována každému registrovanému subjektu zúčtování,
- c) cena za zúčtování **4,75 Kč/MWh**; cena je účtována za veškerou elektřinu spotřebovanou konečným zákazníkem, výrobcem nebo provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy, kromě elektřiny pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren a technologické vlastní spotřeby elektřiny a ztrát v přenosové a distribuční soustavě, a dále za elektřinu spotřebovanou konečným zákazníkem v ostrovním provozu na území České republiky prokazatelně odděleném od elektrizační soustavy České republiky a ve vymezeném ostrovním provozu v zahraničí napojeném na elektrizační soustavu České republiky.

(6.3.) Pevná cena za poskytování skutečných hodnot účastníkům trhu podle zvláštního právního předpisu³⁾ je **1 000 Kč/měsíc**. Cena je placena registrovanými účastníky trhu, kteří nejsou subjekty zúčtování a podle smlouvy s operátorem trhu s elektřinou využívají skutečných hodnot pro účely fakturace.

(6.4.) Cena podle bodu (6.3.) je účtována operátorem trhu s elektřinou registrovanému účastníku trhu s elektřinou v těch měsících, kdy byl alespoň jeden den registrován u operátora trhu s elektřinou 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 blokového trhu a organizovaného denního trhu je **1 Kč/MWh**.

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

(7.1.) Maximální cena silové elektřiny dodávané dodavatelem poslední instance konečnému zákazníkovi typu domácnosti podle zvláštního právního předpisu⁷⁾ se skládá 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:

⁷⁾ § 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.	D01d, D02d	48	1 960	-
	D25d, D26d	48	2 430	1 409
	D35d	48	2 682	1 816
	D45d	48	2 467	1 935
	D55d, D56d	48	2 467	1 935
	D61d	48	2 575	1 678
Pražská energetika, a.s.	D01d, D02d	45	2 044	-
	D25d, D26d	45	2 098	1 414
	D35d	45	2 103	1 697
	D45d	45	2 109	1 792
	D55d, D56d	45	2 109	1 775
	D61d	45	2 510	1 635
ČEZ Prodej, s.r.o.	D01d, D02d	40	1 776	-
	D25d, D26d	40	2 163	1 245
	D35d	40	2 285	1 551
	D45d	40	2 233	1 712
	D55d, D56d	40	2 176	1 716
	D61d	40	2 329	1 555

(7.2.) Maximální cena silové elektřiny dodávané dodavatelem poslední instance konečnému zákazníkovi typu malý zákazník podle zvláštního právního předpisu⁶⁾ se skládá 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.	C01d, C02d, C03d	48	2 338	-
	C25d, C26d	48	2 565	1 637
	C35d	48	2 551	2 017
	C45d	48	2 685	2 148
	C55d, C56d	48	2 685	2 148
	C62d	48	1 598	-
Pražská energetika, a.s.	C01d, C02d, C03d	55	2 506	-
	C25d, C26d	55	2 618	1 758
	C35d	55	2 521	2 190
	C45d	55	2 675	2 274
	C55d, C56d	55	2 675	2 257
	C62d	55	1 820	-
ČEZ Prodej, s.r.o.	C01d, C02d, C03d	45	2030	-
	C25d, C26d	45	2257	1435
	C35d	45	2230	1784
	C45d	45	2329	1876
	C55d, C56d	45	2370	1909
	C62d	45	1337	-

(7.3.) Maximální cena silové elektřiny dodávané dodavatelem poslední instance konečnému zákazníkovi s výjimkou konečného zákazníka typu domácnost a malý zákazník podle zvláštního právního předpisu⁸⁾ je

3 030 Kč/MWh.

(7.4.) Zajišťuje-li dodavatel poslední instance dodávku elektřiny na základě smlouvy podle zvláštního právního předpisu⁹⁾, účtuje rovněž 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 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 jsou 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, ve kterém dochází k odběru elektřiny z distribuční soustavy na napěťových hladinách VVN a VN.

(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 předpisu¹⁰⁾ se použijí hodnoty průběhového 1/4 hodinového měření činné a jalové energie. Vyhodnocení účinníku u odběrných míst vybavených měřením typu A a B se provádí po dobu 24 hodin denně. U odběrných míst vybavených měřením typu C podle zvláštního právního předpisu¹⁰⁾ se účinník vyhodnocuje v době stanovené provozovatelem distribuční soustavy.

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

(8.4.) 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

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

(8.5.) 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 předpisu³⁾.

⁸⁾ § 12a odst. 6 energetického zákona.

⁹⁾ § 7 odst. 1 písm. a) bod 2 vyhlášky č. 541/2005 Sb.

¹⁰⁾ Vyhláška č. 218/2001 Sb., kterou se stanoví podrobnosti měření elektřiny a předávání technických údajů, ve znění pozdějších předpisů.

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.

(8.6.) 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 konečný zákazník provozovateli distribuční soustavy cenovou přírážku stanovenou takto:

Rozsah tg φ	Účinník $\cos \varphi$	Přirážka v %	Rozsah tg φ	Účinník $\cos \varphi$	Přirážka v %
$\frac{\text{kVArh}}{\text{kWh}}$			$\frac{\text{kVArh}}{\text{kWh}}$		
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			

(8.7.) Cenová přírážka 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 přírážky (přírážka v % podle tabulky uvedené v bodu (8.6.) dělená 100) a jako součet ceny za použití sítí na příslušné napěťové hladině a ceny za silovou elektřinu podle následující tabulky, vynásobený odpovídající hodnotou přírážky (přírážka v % podle tabulky uvedené v bodu (8.6.) dělená 100) a množstvím elektřiny za vyhodnocované období.

Provozovatel distribuční soustavy	Pevná cena silové elektřiny v Kč/MWh pro vyhodnocení cenové přírážky za nedodržení smlouvané hodnoty účinníku
ČEZ Distribuce, a.s.	1 826
E.ON Distribuce, a.s.	1 990
PREdistribuce, a. s.	2 002

Za cenu rezervované kapacity je považována cena roční rezervované kapacity podle bodu (4.12.). Pokud není roční rezervovaná kapacita v daném měsíci sjednána, je základem pro stanovení cenové přírážky cena měsíční rezervované kapacity podle bodu (4.12.).

(8.8.) Za nevyžádanou dodávku jalové energie do sítě provozovatele distribuční soustavy účtuje provozovatel distribuční soustavy odběrateli 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 předpisu³⁾ je

1 908 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 předpisu³⁾ je

1 985 Kč/MWh.

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

(11.1.) Pevná cena za dodávku kladné regulační energie bloky, které měly v dané obchodní hodině aktivovanou pouze sekundární regulaci, podle zvláštního právního předpisu¹¹⁾ je

2 350 Kč/MWh,

tuto cenu účtuje poskytovatel regulační energie operátorovi trhu s elektřinou.

(11.2.) Pevná cena za dodávku záporné regulační energie bloky, které měly v dané obchodní hodině aktivovanou pouze sekundární regulaci, podle zvláštního právního předpisu¹¹⁾ je

1 Kč/MWh,

tuto cenu účtuje poskytovatel regulační energie operátorovi trhu s elektřinou.

¹¹⁾ Příloha č. 5 odst. 3 vyhlášky č. 541/2005 Sb.

(11.3.) Pevné zúčtovací ceny v Kč/MWh uplatněné operátorem trhu s elektřinou podle zvláštního právního předpisu^{12), 13)} jsou

- a) v případě, že v dané obchodní hodině je systémová odchylka záporná nebo rovna nule, je pevná zúčtovací cena stanovena podle vzorce:

$$C = 2\,350 + \square 5,5 * S,$$

- b) v případě, že v dané obchodní hodině je systémová odchylka kladná, je pevná zúčtovací cena stanovena podle vzorce:

$$C = 1 + 3,5 * S,$$

kde S je absolutní hodnota systémové odchylky v MWh.

(12) Účinnost

Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2009.

Předseda Energetického regulačního úřadu

Ing. Josef Fiřt, v.r.

¹²⁾ Příloha č. 5 odst. 4 písm. a) vyhlášky č. 541/2005 Sb.

¹³⁾ Příloha č. 5 odst. 5 vyhlášky č. 541/2005 Sb.

Příloha č. 1 k Cenovému rozhodnutí ERÚ č. 9/2008

Výpočet ztrát při měření umístěném na sekundární straně transformátoru

Hodnota skutečných ztrát v transformaci je závislá na

- a) parametrech transformátoru, a to
 - jmenovitým výkonu S_{Tn} (kVA, MVA),
 - jmenovitých ztrátách naprázdno ΔP_0 (kW) a
 - jmenovitých ztrátách nakrátko ΔP_k (kW),
- b) zatížení transformátoru, charakterizovaném
 - při průběhovém měření typu A, B hodnotami $P_z(t)$ a $Q_z(t)$
 - při měření typu C roční spotřebou W (kWh, MWh) a naměřeném (sjednaném) maximálním zatížení S_{max} (kVA, MVA), resp. P_{max} (kW, MW) a $\cos \varphi_{max}$

Z údajů o transformátoru a zatížení se stanoví ztráty v transformaci jako:

$$P_{zTmax} = \Delta P_0 + \Delta P_k \left(\frac{S_{max}}{S_{Tn}} \right)^2$$

$$W_{zT} = \Delta P_0 \cdot T_p + \Delta P_k \left(\frac{S_{max}}{S_{Tn}} \right)^2 \cdot T_\Delta$$

kde S_{max} se určí při:

- průběhovém měření A nebo B jako největší hodnota $S_z(t)$
 $\{ (S_{zTmax} = \max [\sqrt{(P_z(t)^2 + Q_z(t)^2)}] \}$,
- měření typu C jako špičkový zdánlivý výkon, odpovídající změřenému či sjednanému maximálnímu zatížení ($P_{max}/\cos\varphi_{max}$).

T_Δ se určí při:

- průběhovém měření A nebo B jako:
$$T_\Delta = \frac{\sum S_z(t)^2}{S_{max}^2} = \frac{\sum P_z(t)^2}{P_{max}^2},$$

- měření typu C jako:
$$T_\Delta = T_p \cdot \left[0,2 \cdot \frac{T_{max}}{T_p} + 0,8 \cdot \left(\frac{T_{max}}{T_p} \right)^2 \right]$$

kde T_{max} se určí z celkové naměřené energie W

$$T_{max} = \frac{W}{P_{max}}$$

V procentním vyjádření se pak určí ztráty w_{zT} (%):

- pro průběhová měření A, B
$$w_{zT}(\%) = \frac{W_{zT}}{\sum P_z(t)} \cdot 100$$

- pro měření typu C

$$w_{zT}(\%) = \frac{W_{zT}}{P_{\max} \cdot T_{\max}} \cdot 100$$

Parametry transformátorů a hodnoty zatížení předloží účastník trhu s elektřinou jako součást žádosti o výpočet skutečné výše ztrát.