

**Důvodová zpráva k Cenovému rozhodnutí Energetického regulačního úřadu  
č. 4/2010 ze dne 30. listopadu 2010,  
kterým se stanovují ceny regulovaných služeb souvisejících s dodávkou  
elektřiny**

Energetický regulační úřad je podle platné legislativy povinen vydat cenové rozhodnutí s regulovanými cenami pro přenos elektřiny, pro distribuci a související služby, včetně složky ceny, která kryje náklady na podporu výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů, druhotných zdrojů a kombinované výroby elektřiny a tepla pro následující rok nejpozději jeden měsíc před jejich účinností, to znamená do konce měsíce listopadu.

Ke dni vydání cenového rozhodnutí nenabyla účinnosti vládní novela zákona č. 180/2005 Sb., o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů, která umožní vícezdrojové financování podpory výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie. Tato novela zákona prošla 3. čtením v Poslanecké sněmovně Parlamentu České republiky dne 9.11.2010 a ke dni vydání cenového rozhodnutí je v procesu projednávání v Senátu Parlamentu České republiky.

Energetický regulační úřad proto v souladu s platnou legislativou vydává cenové rozhodnutí č. 4/2010, ve kterém nemůže být uplatněna dosud neschválená novela zákona. Z toho vyplývá, že by ceny pro domácnosti mohly meziročně vzrůst v průměru za Českou republiku až o 11,2 %, pro velkooběratele v průměru až o 14,5 %. Hlavní příčinou tohoto možného nárůstu je zvýšení složky ceny přenosu a distribuce elektřiny sloužící ke krytí nákladů na podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů, druhotných zdrojů a kogenerace z letošních 166 Kč/MWh na 578 Kč/MWh pro rok 2011.

K uvedenému navýšení ceny elektřiny pro všechny kategorie spotřebitelů však nemusí dojít, pokud se do konce roku 2010 podaří završit probíhající legislativní proces novely zákona č.180/2005 Sb. V takovém případě Energetický regulační úřad neprodleně vydá změnu tohoto cenového rozhodnutí. Dotace ze státního rozpočtu umožní pokrýt meziroční nárůst cen více než z poloviny. Po této úpravě zaplatí domácnosti v roce 2011 ve srovnání s letošním rokem v průměru pouze o 4,6 % a velkooběratelé připojení na vyšších napěťových úrovních v průměru pouze o 5,2 % více.

## **Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 4/2010**

ze dne 30. listopadu 2010,

### **kterým se stanovují ceny regulovaných služeb souvisejících s dodávkou elektřiny**

Energetický regulační úřad podle § 2c zákona č. 265/1991 Sb., o působnosti orgánů České republiky v oblasti cen, ve znění pozdějších předpisů, a § 17 odst. 4 písm. d), odst. 9 a odst. 10 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 jiného právního předpisu<sup>1)</sup> a daň z přidané hodnoty podle zákona o dani z přidané hodnoty<sup>2)</sup>.

Ceny uvedené v bodech (1) až (11) platné pro zákazníky jsou rovněž platné pro dodavatele elektřiny v případě, že mezi dodavatelem a zákazníkem je uzavřena smlouva o sdružených službách dodávek elektřiny.

#### **(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 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 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 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, je:

<sup>1)</sup> Část čtyřicátá sedmá zákona č. 261/2007 Sb., o stabilizaci veřejných rozpočtů, ve znění pozdějších předpisů.

<sup>2)</sup> Zákon č. 235/2004 Sb., o dani z přidané hodnoty, ve znění pozdějších předpisů.

a)

**155,40 Kč/MWh**

tuto cenu účtuje:

1. provozovatel distribuční soustavy zákazníkovi připojenému k distribuční soustavě ke každé MWh celkového množství elektřiny v MWh podle vyhlášky, kterou se stanoví Pravidla trhu s elektřinou<sup>3)</sup>, dopravené provozovatelem distribuční soustavy zákazníkovi, jehož zařízení je připojeno k jeho distribuční soustavě,
2. provozovatel nadřazené lokální distribuční soustavy provozovateli připojené lokální distribuční soustavy za spotřebu elektřiny zákazníků a za ostatní spotřebu provozovatele distribuční soustavy, s výjimkou lokální spotřeby výrobců provozujících výrobu elektřiny,
3. provozovatel distribuční soustavy výrobcí připojenému k jeho distribuční soustavě za jeho konečnou spotřebu připojenou k areálu výroby ke každé MWh celkového množství elektřiny v MWh podle vyhlášky, kterou se stanoví Pravidla trhu s elektřinou<sup>3)</sup>, spotřebované výrobcem v areálu výroby elektřiny,
4. provozovatel přenosové soustavy zákazníkovi připojenému k přenosové soustavě ke každé MWh celkového množství elektřiny v MWh podle vyhlášky, kterou se stanoví Pravidla trhu s elektřinou<sup>3)</sup>, dopravené provozovatelem přenosové soustavy zákazníkovi, jehož zařízení je připojeno k přenosové soustavě,
5. provozovatel přenosové soustavy výrobcí připojenému k přenosové soustavě za jeho konečnou spotřebu připojenou k areálu výroby ke každé MWh celkového množství elektřiny v MWh podle vyhlášky, kterou se stanoví Pravidla trhu s elektřinou<sup>3)</sup>, spotřebované výrobcem v areálu výroby,
6. provozovatel přenosové soustavy provozovateli regionální distribuční soustavy ke každé MWh stanovené na základě údajů podle § 27 odst. 3 písm. a) vyhlášky, kterou se stanoví Pravidla trhu s elektřinou<sup>3)</sup>, nebo provozovatel regionální distribuční soustavy provozovateli lokální distribuční soustavy ke každé MWh dopravené provozovatelem regionální distribuční soustavy provozovateli lokální distribuční soustavy včetně ostatní spotřeby provozovatele lokální distribuční soustavy,
7. provozovatel přenosové soustavy nebo distribuční soustavy zákazníkovi, k jehož odběrnému zařízení je připojeno zařízení výrobce, za lokální spotřebu připojeného výrobce podle § 27 odst. 1 vyhlášky, kterou se stanoví Pravidla trhu s elektřinou<sup>3)</sup>.

b)

**58,87 Kč/MWh**

tuto cenu účtuje provozovatel přenosové soustavy provozovateli regionální distribuční soustavy nebo provozovatel regionální distribuční soustavy provozovateli lokální distribuční soustavy nebo provozovatel nadřazené lokální distribuční soustavy provozovateli připojené lokální distribuční soustavy podle vyhlášky, kterou se stanoví Pravidla trhu s elektřinou<sup>3)</sup>, ke každé MWh celkového množství lokální spotřeby výrobce provozujícího výrobu elektřiny,

<sup>3)</sup> 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.

c)

**96,53 Kč/MWh**

tuto cenu účtuje:

1. výrobce provozující výrobu elektřiny o instalovaném výkonu nad 30 kW provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli distribuční soustavy, ke které je jeho výrobná připojena, za lokální spotřebu výrobce, kromě výrobce vyrábějícího elektřinu s využitím energie slunečního záření nebo energie větru, podle vyhlášky, kterou se stanoví Pravidla trhu s elektřinou<sup>3)</sup>, za sníženou potřebu systémových služeb ke každé MWh celkového množství lokální spotřeby výrobce,
2. zákazník, do jehož odběrného zařízení je připojena výrobná elektřiny o instalovaném výkonu nad 30 kW, s výjimkou výrobní vyrábějící elektřinu s využitím energie slunečního záření nebo energie větru, provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli distribuční soustavy, ke které je jeho odběrné zařízení připojeno, za lokální spotřebu výrobce, podle vyhlášky, kterou se stanoví Pravidla trhu s elektřinou<sup>3)</sup>, za sníženou potřebu systémových služeb ke každé MWh celkového množství lokální spotřeby výrobce,

d)

**777 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 písm. a) ke každé MWh celkového množství elektřiny v MWh dopravené provozovatelem distribuční soustavy 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.

(2.2.) Pevná cena za systémové služby podle bodu (2.1.) se neúčtuje za technologickou vlastní spotřebu elektřiny, elektřinu spotřebovanou pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren a za ztráty v přenosové a distribuční soustavě.

**(3) Pro poskytování přenosu provozovatelem přenosové soustavy provozovatelům distribučních soustav, 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.	107 572
PRÉdistribuce, a.s.	31 432
ČEZ Distribuce, a. s.	223 336

(3.2.) Cena za rezervaci kapacity přenosových zařízení provozovatele přenosové soustavy je

**59 916,39 Kč/MW/měsíc**

tuto cenu účtuje provozovatel přenosové soustavy zákazníkovi, provozovateli distribuční soustavy nebo výrobci druhé kategorie, jejichž zařízení jsou připojena přímo do přenosové soustavy, s výjimkou subjektů uvedených v bodě (3.1.).

(3.3.) Cena za rezervovanou kapacitu uvedená v bodě (3.2.) je účtována za maximální hodnotu čtvrt hodinového elektrického výkonu, kterou smí účastník trhu s elektřinou odebrat v jednom odběrném místě z přenosové soustavy v daném kalendářním měsíci. Pokud není rezervovaná kapacita sjednávána, účtuje se cena za maximální naměřenou hodnotu čtvrt hodinového elektrického výkonu odebraného účastníkem trhu s elektřinou.

(3.4.) Je-li umožněn přenos elektřiny do nového odběrného místa účastníka trhu s elektřinou v průběhu kalendářního měsíce, účtuje se cena za rezervovanou kapacitu v poměru počtu dní, kdy je kapacita v daném měsíci využívána, ku počtu dní v daném kalendářním měsíci.

(3.5.) Pevná cena za překročení rezervovaného příkonu podle jiného právního předpisu<sup>4)</sup> pro místo připojení zákazníka nebo provozovatele distribuční soustavy sjednaného ve smlouvě o připojení je rovna čtyřnásobku pevné ceny za rezervovanou kapacitu podle bodu (3.2.). Vyhodnocení provádí provozovatel přenosové soustavy měsíčně a je vztaženo k nejvyšší hodnotě překročení sjednaného rezervovaného příkonu. Toto ustanovení neplatí pro subjekty uvedené v bodě (3.1.).

(3.6.) Cena za použití sítí přenosové soustavy ke každé MWh dodané prostřednictvím zařízení provozovatele přenosové soustavy provozovateli distribuční soustavy, zákazníkovi a výrobci elektřiny, jejichž zařízení je připojeno k přenosové soustavě včetně technologické vlastní spotřeby výrobce a odběru přečerpávacích vodních elektráren v čerpadlovém provozu, je

**33,18 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 v souladu s vyhláškou, kterou se stanoví Pravidla trhu s elektřinou<sup>3)</sup>.

(4.2.) Ceny za rezervovanou kapacitu uvedené v bodu (4.13.) jsou ceny za maximální hodnotu čtvrt 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 podle vyhlášky o způsobu regulace cen v energetických odvětvích a postupech pro regulaci cen převzal ceny provozovatele regionální distribuční soustavy, připojeno k zařízení provozovatele distribuční soustavy na hladině vysokého napětí a distribuuje elektřinu 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

<sup>4)</sup> Vyhláška č. 51/2006 Sb., o podmínkách připojení k elektrizační soustavě, ve znění pozdějších předpisů.

stanovení plateb za systémové služby, za použití sítí, na krytí vícenákladů spojených s podporou elektřiny a za činnost zúčtování operátora trhu.

(4.5.) Pokud provozovatel lokální distribuční soustavy, který podle vyhlášky o způsobu regulace cen v energetických odvětvích a postupech pro regulaci cen převzal ceny provozovatele regionální distribuční soustavy, distribuuje elektřinu zákazníkovi na stejné napěťové hladině, na jaké je jeho zařízení připojeno k zařízení provozovatele distribuční soustavy, účtuje 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.

(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. Dále slouží pro vyhodnocení dodržení smluvní hodnoty účinníku a rezervované kapacity distribučních sítí. Podle písm. a) se postupuje od prvního dne kalendářního měsíce následujícího po měsíci, ve kterém zákazník doloží provozovateli distribuční soustavy parametry transformátorů a hodnoty zatížení podle přílohy č. 1 k tomuto cenovému rozhodnutí, pokud tak učiní do patnáctého dne tohoto měsíce.

(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 výrobce 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.

Podle písm. a) se postupuje od prvního dne kalendářního měsíce následujícího po měsíci, ve kterém výrobce doloží provozovateli distribuční soustavy parametry transformátorů a hodnoty zatížení podle přílohy č. 1 k tomuto cenovému rozhodnutí, pokud tak učiní do patnáctého dne tohoto měsíce.

(4.9.) Pokud byly v daném odběrném místě stanoveny ztráty podle bodu (4.7.) písm. a) nebo (4.8.) písm. a), nelze v odběrném místě postupovat podle bodu (4.7.) písm. b) nebo (4.8.) písm. b).

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

(4.11.) 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 napěťové hladině zvlášť.

(4.12.) 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 (4.13.) v takovém předávacím místě hrazeny za hodnotu naměřeného příkonu, pokud se smluvní strany nedohodnou jinak.

(4.13.) 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. Došlo-li v odběrném místě ke zvýšení roční rezervované kapacity v průběhu kalendářního roku, účtuje se platba za zvýšenou kapacitu 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	52 774	64 457
	VN	120 991	147 776
PREdistribuce, a.s.	VVN	62 965	70 674
	VN	150 998	169 484
ČEZ Distribuce, a. s.	VVN	64 325	72 199
	VN	153 572	172 371
SV servisní, s.r.o.	VN	168 930	183 478

(4.14.) Rezervovanou kapacitu lze sjednat jen do posledního pracovního dne kalendářního měsíce, který předchází měsíci, od kterého se má nová hodnota rezervované kapacity použít.

(4.15.) Cena za překročení rezervované kapacity v kalendářním měsíci je rovna čtyřnásobku pevné měsíční ceny za roční rezervovanou kapacitu podle bodu (4.13.), vztaženou na každý kW nejvyššího překročení smluvené maximální měsíční hodnoty čtvrt 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 (4.13.).

(4.16.) V případě zkušebního provozu podle vyhlášky, kterou se stanoví Pravidla trhu s elektřinou<sup>3)</sup>, se cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (4.15.) neúčtuje. Rozdíl mezi sjednanou rezervovanou kapacitou a maximální naměřenou hodnotou čtvrt hodinového elektrického výkonu odebraného účastníkem trhu s elektřinou je zpoplatněn měsíční cenou za měsíční rezervaci kapacity podle bodu (4.13.).

(4.17.) Cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (4.15.) se neuplatňuje u výrobce druhé kategorie 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 dohodne s provozovatelem příslušné distribuční soustavy jinak. V tomto případě účtuje provozovatel distribuční soustavy výrobcí druhé kategorie rozdíl mezi naměřenou a sjednanou rezervovanou kapacitou za cenu odpovídající ceně měsíční rezervované kapacity podle bodu (4.13.).

(4.18.) Cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (4.15.) se neuplatňuje u výrobce druhé kategorie v případě krátkodobého zvýšení odběru z distribuční soustavy z důvodu výpadku dodávky z výroby elektřiny v součtu maximálně 48 obchodních hodin za měsíc, pokud se nedohodne s provozovatelem příslušné distribuční soustavy jinak. Výpadek z výroby elektřiny výrobce druhé kategorie průkazně dokládá provozovateli distribuční soustavy nejpozději druhý pracovní den následujícího kalendářního měsíce. V tomto případě účtuje při překročení rezervované kapacity provozovatel distribuční soustavy výrobcí druhé kategorie rozdíl mezi naměřenou a sjednanou rezervovanou kapacitou za cenu odpovídající ceně za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (4.13.).

(4.19.) Je-li výroba elektřiny připojena k lokální distribuční soustavě, postupuje se v případě výpadku výroby elektřiny nebo zvýšeného odběru výrobce podle bodů (4.17.) nebo (4.18.) rovněž u předávacích míst mezi lokální distribuční soustavou a regionální distribuční soustavou nebo nadřazenou lokální distribuční soustavou, která je připojena do regionální distribuční soustavy, přičemž v druhém případě se podle bodů (4.17.) nebo (4.18.) postupuje rovněž u předávacích míst mezi nadřazenou lokální distribuční soustavou a regionální distribuční soustavou.

(4.20.) Cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (4.15.) 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 (4.13.). V případě překročení sjednané rezervované kapacity o více než 10 % je za celkové překročení sjednané rezervované kapacity účtována cena podle bodu (4.15.).

(4.21.) Cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (4.15.) se neuplatňuje u poskytovatele podpůrných služeb v případě, že překročení sjednané rezervované kapacity je v přímé souvislosti s poskytováním podpůrných služeb podle vyhlášky, kterou se stanoví Pravidla trhu s elektřinou<sup>3)</sup>.

(4.22.) Pevná cena za překročení rezervovaného příkonu podle vyhlášky o podmínkách připojení k elektrizační soustavě<sup>4)</sup> pro místo připojení zákazníka nebo provozovatele distribuční soustavy sjednaného ve smlouvě o připojení je rovna čtyřnásobku pevné měsíční ceny za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (4.13.). Pevná cena za překročení rezervovaného výkonu podle vyhlášky o podmínkách připojení k elektrizační soustavě<sup>4)</sup> pro místo připojení výrobce sjednaného ve smlouvě o připojení je rovna pětinasobku pevné měsíční ceny za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (4.13.). Vyhodnocení provádí provozovatel distribuční soustavy měsíčně a je vztaženo k nejvyšší hodnotě překročení sjednaného rezervovaného příkonu nebo výkonu. Platbu za překročení rezervovaného příkonu podle tohoto ustanovení nehradí odběratel, u kterého byla hodnota rezervovaného příkonu v odběrném místě snížena v souladu s vyhláškou o podmínkách připojení k elektrizační soustavě<sup>4)</sup>, pokud provozovatel distribuční soustavy odběratele o snížení rezervovaného příkonu neinformoval.

(4.23.) Ceny za použití sítí podle bodu (4.25.) a (4.26.) se vztahují na veškerou elektřinu skutečně dodanou do odběrného místa zákazníka nebo předávacího místa výrobce elektřiny nebo předávacích míst mezi regionální distribuční soustavou a lokální distribuční soustavou dohodnutých ve smlouvě o připojení.

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

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



Provozovatel distribuční soustavy	Úroveň napětí	Cena za použití sítí VVN a VN v Kč/MWh
E.ON Distribuce, a.s.	VVN	59,64
	VN	95,79
PREdistribuce, a.s.	VVN	40,71
	VN	64,26
ČEZ Distribuce, a. s.	VVN	45,44
	VN	78,90
SV servisní, s.r.o.	VN	102,98

(4.26.) 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 v Kč/MWh
E.ON Distribuce, a.s.	4 935,43
PREdistribuce, a.s.	6 104,18
ČEZ Distribuce, a. s.	6 221,78

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 (4.13.) a (4.25.).

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

	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>
EON Distribuce, a. s.	10 466 375
PREdistribuce, a. s.	34 734 282

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

**33,18 Kč/MWh.**

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

(4.29.) 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 (4.13.) a (4.25.).

(4.30.) Je-li umožněna distribuce elektřiny do nového odběrného místa účastníka trhu s elektřinou v průběhu kalendářního měsíce, účtuje se cena za rezervovanou kapacitu v poměru počtu dní, kdy je kapacita v daném měsíci využívána, ku počtu dní v daném kalendářním měsíci.

(4.31.) Pro odběratele odebírající z hladiny VN s akumulacním nebo přímotopným vytápěním, nebo odběrem pro závlahy anebo odběrem pro zimní stadiony, kde podíl instalovaného příkonu pro ohřev teplé užitkové vody a pro akumulacní 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 akumulacní a přímotopné vytápění, spotřebiče pro závlahy a

chlazení blokovány, pokud se odběratel s provozovatelem distribuční soustavy nedohodnou jinak.

(4.32.) V případě, že v odběrném místě nejsou dodrženy parametry kvality dodávky elektřiny podle technické normy<sup>5)</sup>, jsou ceny uvedené v bodě (4.13.) a (4.25.) nebo ceny v bodě (4.26.) cenami maximálními.

### **(5) Cena na krytí vícenákladů spojených s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných zdrojů v ceně za přenos elektřiny nebo ceně za distribuci elektřiny**

(5.1.) Cena na krytí vícenákladů spojených s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných zdrojů v ceně za přenos elektřiny nebo ceně za distribuci elektřiny je

**578 Kč/MWh.**

Cena je účtována provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy za množství elektřiny spotřebované zákazníkem, výrobcem provozujícím výrobu elektřiny nebo provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy, včetně spotřeby zákazníka v ostrovním provozu na území České republiky prokazatelně odděleném od elektrizační soustavy, kromě elektřiny pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren, 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:

	Vyrovnání vícenákladů výkupu elektřiny z obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla a z druhotných zdrojů v Kč/měsíc	
	<i>Příjemce</i>	
<i>Plátce</i>	E.ON Distribuce, a.s.	ACTHERM, spol. s r.o.
<i>ČEPS, a. s.</i>	0	14 125 727
PREdistribuce, a.s.	253 229 299	0
ČEZ Distribuce, a. s.	349 564 242	22 293 113

### **(6) Pro činnosti operátora trhu platí tyto pevné ceny a určené podmínky:**

(6.1.) Ceny za činnosti operátora trhu jsou určeny podle vyhlášky, kterou se stanoví Pravidla trhu s elektřinou<sup>3)</sup>.

(6.2.) Pevné ceny za činnosti zúčtování jsou:

- a) cena za registraci subjektu zúčtování **10 000 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 zákazníkem, výrobcem provozujícím výrobu elektřiny nebo provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy, kromě elektřiny pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren, technologické vlastní spotřeby elektřiny a ztrát v přenosové a distribuční soustavě, a dále za elektřinu spotřebovanou zákazníkem v ostrovním provozu na území České republiky prokazatelně odděleném od elektrizační

<sup>5)</sup> ČSN EN 50160.

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 s elektřinou je **1 000 Kč/měsíc**. Cena je placena registrovanými účastníky trhu, kteří nejsou subjekty zúčtování a podle smlouvy s operátorem trhu využívají skutečných hodnot pro účely fakturace.

(6.4.) Cena podle bodu (6.3.) je účtována operátorem trhu registrovanému účastníku trhu s elektřinou v těch měsících, kdy byl alespoň jeden den registrován u operátora trhu 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.) Do ceny dodávky dodavatele poslední instance lze promítnout pouze ekonomicky oprávněné náklady, přiměřený zisk a daň z přidané hodnoty. **Za ekonomicky oprávněné náklady dodavatele poslední instance se nepovažují náklady podle přílohy č. 2 k tomuto cenovému rozhodnutí.**

(7.2.) Současně s cenou silové elektřiny účtuje dodavatel poslední instance cenu za distribuci elektřiny popřípadě přenos elektřiny, včetně složky ceny 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 podle bodu (2) a cenu za činnost zúčtování operátora trhu podle bodu (6.2.) písm. c).

## (8) Maximální ceny jalové energie pro 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 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 vyhlášky, kterou se stanoví podrobnosti měření elektřiny a předávání technických údajů,<sup>6)</sup> se použijí hodnoty průběhového čtvrt 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 vyhlášky, kterou se stanoví podrobnosti měření elektřiny a předávání technických údajů, 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.

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

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

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 zákazník žádnou cenovou přírážku. Pokud je vypočtený účinek podle naměřených hodnot menší než 0,95, platí zákazník provozovateli distribuční soustavy cenovou přírážku stanovenou takto:

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

Cenová přírážka je stanovena jako součin hodnot nejvyššího naměřeného čtvrt hodinového výkonu za vyhodnocované období, ceny za rezervovanou kapacitu na příslušné napěťové hladině a odpovídající hodnoty přírážky (přirážka 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 (přirážka 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.	1501
E.ON Distribuce, a.s.	1567
PREdistribuce, a. s.	1570

Za cenu rezervované kapacity je považována cena roční rezervované kapacity podle bodu (4.13.). Pokud není roční rezervovaná kapacita v daném měsíci sjednána, je základem pro stanovení cenové přírážky cena měsíční rezervované kapacity podle bodu (4.13.).

(8.8.) Za nevyžádanou dodávku jalové energie do sítě provozovatele distribuční soustavy účtuje provozovatel distribuční soustavy zákazníkovi, provozovateli jiné distribuční soustavy nebo výrobcí cenu ve výši **400 Kč/MVArh**.

(8.9.) Platba dle odstavce (8.8) se nevyžaduje v případě krátkodobé nevyžádané dodávky jalové energie do sítě provozovatele distribuční soustavy v pásmu kapacitního účinníku 0,999 – 1, přičemž krátkodobá nevyžádaná dodávka jalové energie do sítě provozovatele distribuční soustavy nesmí trvat déle než 90 sekund.

(8.10.) Maximální ceny jalové energie a určené podmínky stanovené v oddíle (8) jsou platné i pro odběry výrobců 2. kategorie.

**(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 vyhlášky, kterou se stanoví Pravidla trhu s elektřinou<sup>3)</sup>, je

**1 460 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 vyhlášky, kterou se stanoví Pravidla trhu s elektřinou<sup>3)</sup>, je

**1 517 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 vyhlášky, kterou se stanoví Pravidla trhu s elektřinou<sup>7)</sup>, je

**2 350 Kč/MWh**

tuto cenu účtuje poskytovatel regulační energie operátorovi trhu.

(11.2.) Pevná cena za dodávku záporné regulační energie bloky, které měly v dané obchodní hodině aktivovanou pouze sekundární regulaci, podle vyhlášky, kterou se stanoví Pravidla trhu s elektřinou<sup>8)</sup>, je

**1 Kč/MWh**

tuto cenu účtuje poskytovatel regulační energie operátorovi trhu.

---

<sup>7)</sup> Příloha č. 5 odst. 3 vyhlášky 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.

(11.3.) Pevné zúčtovací ceny v Kč/MWh uplatněné operátorem trhu podle vyhlášky, kterou se stanoví Pravidla trhu s elektřinou<sup>8)</sup>, jsou

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

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

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

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

kde S je absolutní hodnota systémové odchylky v MWh

## **(12) Zrušující ustanovení**

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 7/2009 ze dne 25. listopadu 2009, kterým se stanovují ceny elektřiny a souvisejících služeb, se zrušuje.

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 9/2009 ze dne 21. prosince 2009, kterým se mění cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 7/2009 ze dne 25. listopadu 2009, kterým se stanovují ceny elektřiny a souvisejících služeb, se zrušuje.

## **(13) Účinnost**

Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2011.

Předseda Energetického regulačního úřadu:

Ing. Josef Fiřt

---

<sup>8)</sup> Příloha č. 5 odst. 4 vyhlášky 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.

## Příloha č. 1 k Cenovému rozhodnutí ERÚ č. 4/2010

### 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  $\Delta P_0$  (kW),
  - jmenovitých ztrátách nakrátko  $\Delta P_k$  (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 naměřeným (sjednaným) maximálním zatížením  $S_{max}$  (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  $S_z(t)$   
 $\{ S_{zTmax} = \max \left[ \sqrt{(P_z(t))^2 + (Q_z(t))^2} \right] \}$ ,
- měření typu C jako špičkový zdánlivý výkon, odpovídající změřenému či sjednanému maximálnímu zatížení ( $P_{max}/\cos\varphi_{max}$ ).

$T_\Delta$  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.

## Příloha č. 2 k Cenovému rozhodnutí ERÚ č. 4/2010

### Stanovení věcně usměrňované ceny dodavatele poslední instance

Za ekonomicky oprávněné náklady obchodníka s elektřinou se nepovažují zejména:

- a) penále, poplatky z prodlení a peněžní náhrady škod související s investiční výstavbou,
- b) zaviněná manka,
- c) škody na majetku a náklady spojené s jejich odstraňováním (kromě škod způsobených živelnými pohromami) včetně snížení cen nevyužitelných zásob a fyzické likvidace zásob, náhrady škod a odškodnění,
- d) veškeré odměny členů statutárních orgánů a dalších orgánů právnických osob,
- e) pokuty a penále, popř. jiná plnění za nedodržení povinností podle smluv a předpisů (včetně ekologických),
- f) nevyužité provozní náklady spojené s přípravou a zabezpečením investiční výstavby (zmařené investice),
- g) odpisy promlčených a nedobytných pohledávek,
- h) platby za promlčené dluhy,
- i) opakovaně zahrnované náklady, které již byly uhrazeny,
- j) zvýšení cen vstupů, které ještě neprošly procesem zpracování,
- k) odpisy vyšší než odpovídá skutečně uplatněným odpisům podle zákona o účetnictví<sup>9)</sup>,
- l) penzijní přípojištění zaměstnanců hrazené zaměstnavatelem nad limit stanovený zákonem o daních z příjmů<sup>10)</sup>,
- m) výdaje na reprezentaci,
- n) cestovné vyplácené nad rámec zákoníku práce<sup>11)</sup>,
- o) finanční vyrovnání (např. odstupné) nad rámec povinností stanovené zvláštním právním předpisem,
- p) platby pojistného za pojištění škod způsobených statutárními orgány právnických osob,
- q) příspěvky na závodní stravování v cizích zařízeních nad 55 % ceny jídel,
- r) příspěvky na závodní stravování, zajišťované prostřednictvím jiných subjektů, nad 55 % ceny jednoho hlavního jídla v průběhu jedné pracovní směny, a nad 70 % stravného při trvání pracovní cesty 5 až 12 hodin,
- s) náklady na vyřazení dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku a zásob a zůstatková cena tohoto majetku, kromě nákladů (snížené o výnosy z likvidace) na likvidaci majetku, který ztratil způsobilost užívání,
- t) tvorba opravných položek k pohledávkám nad rámec zákona o rezervách pro zjištění základu daně z příjmu<sup>12)</sup> a odpisy k pohledávkám nad rámec zákona o daních z příjmů<sup>11)</sup>,
- u) tvorba rezerv kromě rezerv na opravy hmotného majetku podle zákona o rezervách pro zjištění základu daně z příjmu<sup>13)</sup>,
- v) odpisy majetku vyšší než odpovídá rovnoměrnému odpisování podle zákona o daních z příjmů<sup>13)</sup>.

<sup>9)</sup> Zákon č. 563/1991 Sb., o účetnictví, ve znění pozdějších předpisů.

<sup>10)</sup> Zákon č. 586/1992 Sb., o daních z příjmů, ve znění pozdějších předpisů.

<sup>11)</sup> Zákon č. 262/2006 Sb., zákoník práce.

<sup>12)</sup> Zákon č. 593/1992 Sb., o rezervách pro zjištění základu daně z příjmu, ve znění pozdějších předpisů.

- w) části splátek finančního leasingu u leasingových smluv uzavřených po 1. lednu 2004, které převyšují výši splátek odpovídající účetním odpisům příslušného investičního majetku, tato neuplatněná část splátek může být po ukončení finančního leasingu oprávněným nákladem v následujících letech do výše odpovídající účetním odpisům,
- x) finanční vyrovnání, např. odstupné nad rámec povinnosti stanovené zvláštním právním předpisem, popř. jiné formy finančního vyrovnání,
- y) platby pojistného hrazené za člena statutárního a dalšího orgánu právnické osoby a za jednatele společnosti s ručením omezeným z titulu odpovědnosti za škodu, způsobenou při výkonu funkce,
- z) platby pojistného za pojištění zaměstnanců nad rámec pojistného na sociální zabezpečení a příspěvku na státní politiku zaměstnanosti a pojistného na všeobecné zdravotní pojištění podle zákona o pojistném na sociální zabezpečení a příspěvku na státní politiku zaměstnanosti a zákona o pojistném na všeobecné zdravotní pojištění<sup>13</sup>),

Za ekonomicky oprávněné náklady obchodníka s elektřinou se dále nepovažují zejména:

- a) náklady vynaložené zaměstnavatelem na ubytování, včetně nájmu bytových prostor, pokud nejde o ubytování při pracovní cestě,
- b) náklady na rekreaci zaměstnanců,
- c) náklady na soukromé telefonní hovory,
- d) spotřeba pohonných hmot pro osobní spotřebu,
- e) stavební spoření hrazené zaměstnancům,
- f) daň z příjmu fyzických a právnických osob,
- g) ostatní náklady neuznané za výdaj (náklad) podle zákona o daních z příjmů<sup>11</sup>), kromě odpisů.

---

<sup>13</sup> Zákon č. 589/1992 Sb., o pojistném na sociální zabezpečení a příspěvku na státní politiku zaměstnanosti, ve znění pozdějších předpisů.  
Zákon č. 592/1992 Sb., o pojistném na všeobecné zdravotní pojištění, ve znění pozdějších předpisů.