

**Cenové rozhodnutí ERÚ č. 10/2004**  
**ze dne 29. listopadu 2004,**  
**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) 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 (12) neobsahují daň z přidané hodnoty. K uvedeným cenám je připočítávána daň z přidané hodnoty podle zvláštního právního předpisu<sup>1)</sup>.

**(1) Pro elektřinu dodanou výrobcem elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla s celkovým instalovaným výkonem do 1 MW<sub>e</sub> včetně provozovateli distribuční soustavy platí tyto minimální výkupní ceny a určené podmínky:**

(1.1.) Minimální výkupní cena elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla, nabídnuté výrobcem za jednotlivé výrobní s celkovým instalovaným výkonem do 1 MW<sub>e</sub> včetně provozovateli distribuční soustavy a dodané provozovateli distribuční soustavy je **1 240 Kč/MWh**.

(1.2.) Pokud výrobce neuplatní svoji výrobu podle bodu (1.5.) u místně příslušného provozovatele distribuční soustavy, je množství elektřiny uplatněné k povinnému výkupu podle zvláštního právního předpisu<sup>2)</sup> oceněno pevnou cenou podle bodu (2.10.), přičemž režim minimálních výkupních cen podle bodu (1.1.) a (1.4.) nelze v daném kalendářním měsíci kombinovat s režimem podle bodu (2.10.).

(1.3.) Výkup elektřiny podle bodu (1.1.) je zajišťován územně příslušným provozovatelem distribuční soustavy a ceny se vztahují na elektřinu vykázanou výrobcem podle zvláštního právního předpisu<sup>2)</sup>.

(1.4.) Pro měření a účtování dodávky elektřiny za cenu podle bodu (1.1.) mohou být stanovena dvoutarifní pásma s těmito podmínkami, pokud se výrobce s provozovatelem distribuční soustavy nedohodnou jinak:

- pásmo platnosti vysokého tarifu (dále jen „VT“) – pásmo stanovené provozovatelem distribuční soustavy v minimální délce 8 hodin denně za cenu **2 220 Kč/MWh**,
- pásmo platnosti nízkého tarifu (dále jen „NT“) – platí v době mimo pásmo platnosti VT. V době platnosti nízkého tarifu je elektřina účtována za cenu **750 Kč/MWh**.

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

<sup>2)</sup> Vyhláška Ministerstva průmyslu a obchodu č. 252/2001 Sb., o způsobu výkupu elektřiny z obnovitelných zdrojů a z kombinované výroby elektřiny a tepla, ve znění pozdějších předpisů.

(1.5.) Podmínkou pro uplatnění minimální výkupní ceny z kombinované výroby elektřiny a tepla s celkovým instalovaným výkonem do 1 MW<sub>e</sub> včetně je předávání údajů výrobcem provozovateli příslušné distribuční soustavy o předpokládaném vyrobeném množství elektřiny za jednotlivé výrobní následujícím postupem:

a) čtyři měsíce před začátkem kalendářního roku je výrobcem stanoveno a provozovateli příslušné distribuční soustavy předáno celkové množství elektřiny, které výrobce uplatní u provozovatele distribuční soustavy k povinnému výkupu z kombinované výroby elektřiny a tepla, na celý následující rok s rozpisem na jednotlivé kalendářní měsíce, pokud se nedohodnou jinak,

b) upřesněná množství formou hodinových diagramů na jednotlivé týdny jsou předávána výrobcem provozovateli příslušné distribuční soustavy do pondělí 10:00 hodin před kalendářním týdnem, ve kterém se dodávka uskutečňuje, pokud se nedohodnou jinak.

(1.6.) Minimální výkupní cena elektřiny podle bodu (1.1.) u zdrojů do 1 MW<sub>e</sub> instalovaného výkonu včetně je uplatňována za skutečně vykázané množství elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla v kalendářním měsíci.

(1.7.) Ceny podle bodu (1.1.) a (1.4.) zahrnují náklady spojené s převzetím odpovědnosti za odchylku příslušným provozovatelem distribuční soustavy.

(1.8.) V případě, že elektřina vyrobená výrobcem podle bodu (1) a vykázaná podle zvláštního právního předpisu<sup>2)</sup> není dodána do regionální distribuční soustavy a je spotřebována fyzickou nebo právnickou osobou bez použití regionální distribuční soustavy, je minimální výkupní cena podle bodu (1.1.) uplatněná na základě smlouvy provozovatelem lokální distribuční soustavy u provozovatele regionální distribuční soustavy, k jehož zařízení je lokální distribuční soustava připojena, snížena o cenu **1 000 Kč/MWh**. Za elektřinu vyrobenou výrobcem a spotřebovanou tímto výrobcem přímo na výrobu elektřiny, nebo elektřiny a tepla se minimální výkupní cena elektřiny a cena snížená o 1000 Kč/MWh neuplatňují. V případě, že vykoupená elektřina je dodána do zařízení provozovatele regionální distribuční soustavy, k jehož zařízení je lokální distribuční soustava připojena, uplatňuje provozovatel lokální distribuční soustavy u příslušného regionálního provozovatele distribuční soustavy na základě smlouvy cenu podle bodu (1.1.).

**(2) Pro elektřinu vykázanou výrobcem elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla s celkovým instalovaným výkonem nad 1 MW<sub>e</sub> platí tyto pevné ceny a určené podmínky:**

(2.1.) V případě, že výrobce s celkovým instalovaným výkonem za jednotlivé výrobní od 1 MW<sub>e</sub> do 5 MW<sub>e</sub> včetně zvolí režim minimálních výkupních cen, uplatňují se body (2.2.) až (2.9.). V případě, že výrobce s celkovým instalovaným výkonem za jednotlivé výrobní od 1 MW<sub>e</sub> do 5 MW<sub>e</sub> včetně zvolí režim pevných cen, uplatňují se body (2.10.) a (2.12.). Pro výrobce s celkovým instalovaným výkonem nad 5 MW<sub>e</sub> se uplatňují body (2.11.) a (2.12.).

- (2.2.) Minimální výkupní cena elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla, nabídnuté výrobcem za jednotlivé výrobní s celkovým instalovaným výkonem od 1 MW<sub>e</sub> do 5 MW<sub>e</sub> včetně provozovateli distribuční soustavy a dodané provozovateli distribuční soustavy je **1 170 Kč/MWh**.
- (2.3.) Výkup elektřiny podle bodu (2.2.) je zajišťován územně příslušným provozovatelem distribuční soustavy a ceny se vztahují na elektřinu vykázanou výrobcem podle zvláštního právního předpisu<sup>2)</sup>.
- (2.4.) Pro měření a účtování dodávky elektřiny za cenu podle bodu (2.2.) mohou být stanovena dvoutarifní pásma s těmito podmínkami, pokud se výrobce s provozovatelem distribuční soustavy nedohodnou jinak:
- pásmo platnosti vysokého tarifu (dále jen „VT“) – pásmo stanovené provozovatelem distribuční soustavy v minimální délce 8 hodin denně za cenu **2 010 Kč/MWh**,
  - pásmo platnosti nízkého tarifu (dále jen „NT“) – platí v době mimo pásmo platnosti VT. V době platnosti nízkého tarifu je elektřina účtována za cenu **750 Kč/MWh**.
- (2.5.) Podmínkou pro uplatnění minimální výkupní ceny z kombinované výroby elektřiny a tepla s celkovým instalovaným výkonem od 1 MW<sub>e</sub> do 5 MW<sub>e</sub> včetně je předávání údajů výrobcem provozovateli příslušné distribuční soustavy, o předpokládaném vyrobeném množství elektřiny za jednotlivé výrobní následujícím postupem:
- a) čtyři měsíce před začátkem kalendářního roku je výrobcem stanoveno a provozovateli příslušné distribuční soustavy předáno celkové množství elektřiny, které výrobce uplatní u provozovatele distribuční soustavy k povinnému výkupu z kombinované výroby elektřiny a tepla, na celý následující rok s rozpisem na jednotlivé kalendářní měsíce, pokud se nedohodnou jinak,
  - b) upřesněná množství formou hodinových diagramů na jednotlivé týdny jsou předávána výrobcem provozovateli příslušné distribuční soustavy do pondělí 10:00 hodin před kalendářním týdnem, ve kterém se dodávka uskutečňuje, pokud se nedohodnou jinak,
  - c) upravený denní diagram dodávek je předáván výrobcem provozovateli příslušné distribuční soustavy do 8:00 hodin dne před dnem, ve kterém se dodávka uskutečňuje, pokud se nedohodnou jinak.
- (2.6.) Minimální výkupní cena elektřiny podle bodu (2.2.) u zdrojů od 1 MW<sub>e</sub> do 5 MW<sub>e</sub> instalovaného výkonu včetně je uplatňována za skutečně vykázané množství elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla v kalendářním měsíci, pokud toto množství není větší než sjednané množství za celý měsíc stanovené na základě denních diagramů podle bodu (2.5.) písm. c) o více než 5 %, nebo menší o více než 15 %.
- (2.7.) Pokud je skutečně vykázané množství elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla u zdrojů od 1 MW<sub>e</sub> do 5 MW<sub>e</sub> instalovaného výkonu včetně v kalendářním

měsíci větší než sjednané množství za celý měsíc stanovené na základě denních diagramů podle bodu (2.5.) písm. c) o více než 5 %, nebo menší o více než 15 %, je minimální výkupní cena za vykázané množství elektřiny **745 Kč/MWh**.

(2.8.) Ceny podle bodu (2.2.), (2.4.) a (2.7.) zahrnují náklady spojené s převzetím odpovědnosti za odchylku příslušným provozovatelem distribuční soustavy.

(2.9.) V případě, že elektřina vyrobená výrobcem podle bodu (2) a vykázaná podle zvláštního právního předpisu<sup>2)</sup> není dodána do regionální distribuční soustavy a je spotřebována fyzickou nebo právnickou osobou bez použití regionální distribuční soustavy, je minimální výkupní cena podle bodu (2.2.) uplatněná na základě smlouvy provozovatelem lokální distribuční soustavy u provozovatele regionální distribuční soustavy, k jehož zařízení je lokální distribuční soustava připojena, snížena o cenu **1 000 Kč/MWh**. Za elektřinu vyrobenou výrobcem a spotřebovanou tímto výrobcem přímo na výrobu elektřiny, nebo elektřiny a tepla se minimální výkupní cena elektřiny a cena snižená o 1000 Kč/MWh neuplatňují. V případě, že vykoupená elektřina je dodána do zařízení provozovatele regionální distribuční soustavy, k jehož zařízení je lokální distribuční soustava připojena, uplatňuje provozovatel lokální distribuční soustavy u příslušného regionálního provozovatele distribuční soustavy na základě smlouvy cenu podle bodu (2.2.).

(2.10.) Výrobce elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla s celkovým instalovaným výkonem za jednotlivé výrobní od 1 MW<sub>e</sub> do 5 MW<sub>e</sub> včetně účtuje na základě smlouvy územně příslušnému provozovateli regionální distribuční soustavy pevnou cenu **250 Kč/MWh** za každou MWh elektřiny vykázanou podle zvláštního právního předpisu<sup>2)</sup>. Je-li elektřina dodávána výrobcem pouze v době platnosti vysokého tarifu, jehož pásmo platnosti je stanoveno provozovatelem distribuční soustavy v délce 8 hodin denně, účtuje výrobce na základě smlouvy územně příslušnému provozovateli regionální distribuční soustavy pevnou cenu **810 Kč/MWh** za každou MWh elektřiny vykázanou v době platnosti vysokého tarifu podle zvláštního právního předpisu<sup>2)</sup>.

(2.11.) Výrobce elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla s celkovým instalovaným výkonem nad 5 MW<sub>e</sub> účtuje na základě smlouvy územně příslušnému provozovateli regionální distribuční soustavy pevnou cenu **40 Kč/MWh** za každou MWh elektřiny vykázanou podle zvláštního právního předpisu<sup>2)</sup>.

(2.12.) Podmínkou pro uplatnění cen podle bodu (2.10.) a (2.11.) je předání údajů o celkovém množství elektřiny, za které výrobce uplatní pevnou cenu u provozovatele regionální distribuční soustavy na celý následující rok s rozpisem na jednotlivé kalendářní měsíce čtyři měsíce před začátkem kalendářního roku, pokud se výrobce s provozovatelem regionální distribuční soustavy nedohodnou jinak.

**(3) Pro elektřinu dodanou výrobcem elektřiny z obnovitelných zdrojů do distribuční nebo přenosové soustavy platí tyto minimální výkupní ceny a pevné ceny a určené podmínky:**

(3.1.) Výkup elektřiny je zajišťován územně příslušným provozovatelem distribuční soustavy podle zvláštního právního předpisu<sup>2)</sup>.

(3.2.) Minimální výkupní ceny a pevné výkupní ceny elektřiny z obnovitelných zdrojů:

Druh obnovitelného zdroje	Minimální výkupní ceny elektřiny dodané do sítě v Kč za 1 MWh	Pevné výkupní ceny elektřiny z obnovitelných zdrojů v Kč za 1 MWh
Malé vodní elektrárny uvedené do provozu od 1. 1. 2005	2050	-
Malé vodní elektrárny uvedené do provozu před 1. 1. 2005	1600	-
Větrné elektrárny uvedené do provozu od 1. 1. 2005	2600	-
Větrné elektrárny uvedené do provozu od 1. 1. 2004 do 31. 12. 2004	2720	-
Větrné elektrárny uvedené do provozu před 1. 1. 2004	3020	-
Výroba elektřiny spalováním biomasy	2520	-
Výroba elektřiny spalováním bioplynu ve výrobnách uvedených do provozu od 1. 1. 2004	2420	-
Výroba elektřiny spalováním bioplynu ve výrobnách uvedených do provozu před 1. 1. 2004	2520	-
Výroba elektřiny využitím geotermální energie	3500	-
Výroba elektřiny využitím slunečního záření	6040	-
Výroba elektřiny společným spalováním palivových směsí bílé biomasy a fosilních paliv	-	500
Výroba elektřiny společným spalováním palivových směsí hnědé biomasy a fosilních paliv	-	670
Výroba elektřiny společným spalováním palivových směsí cíleně pěstované biomasy pro energetické využití a fosilních paliv	-	900

(3.3.) Pro měření a účtování dodávky elektřiny z malých vodních elektráren za minimální výkupní ceny elektřiny podle bodu (3.2.) mohou být stanovena dvoutarifní pásma s těmito podmínkami, pokud se výrobce s provozovatelem distribuční soustavy nedohodnou jinak:

- pásmo platnosti vysokého tarifu (dále jen „VT“) – pásmo stanovené provozovatelem distribuční soustavy v minimální délce 8 hodin denně za cenu:
  - **3 330 Kč/MWh** pro zdroje uvedené do provozu od 1. 1. 2005,
  - **2 600 Kč/MWh** pro zdroje uvedené do provozu před 1. 1. 2005,
- pásmo platnosti nízkého tarifu (dále jen „NT“) – platí v době mimo pásmo platnosti VT. V době platnosti nízkého tarifu je elektřina účtována za cenu:
  - **1 410 Kč/MWh** pro zdroje uvedené do provozu od 1. 1. 2005,
  - **1 100 Kč/MWh** pro zdroje uvedené do provozu před 1. 1. 2005,

(3.4.) Podmínkou pro uplatnění minimálních výkupních cen elektřiny z obnovitelných zdrojů je předávání údajů výrobcem provozovateli příslušné distribuční soustavy, o předpokládaném vyrobeném množství elektřiny v malých vodních elektrárnách a ze zdrojů spalujících biomasu nebo bioplyn za jednotlivé výrobní s instalovaným výkonem nad 1 MW<sub>e</sub> následujícím postupem:

- a) čtyři měsíce před začátkem kalendářního roku je výrobcem stanoveno a provozovateli příslušné distribuční soustavy předáno celkové množství elektřiny, které výrobce uplatní u provozovatele distribuční soustavy k povinnému výkupu, na celý následující rok s rozpisem na jednotlivé kalendářní měsíce, pokud se nedohodnou jinak,

- b) upřesněná množství formou hodinových diagramů na jednotlivé týdny jsou předávána výrobcem provozovateli příslušné distribuční soustavy do pondělí 10:00 hodin před kalendářním týdnem, ve kterém se dodávka uskutečňuje, pokud se nedohodnou jinak,
  - c) upravený denní diagram dodávek je předáván výrobcem provozovateli příslušné distribuční soustavy do 8:00 hodin dne před dnem, ve kterém se dodávka uskutečňuje, pokud se nedohodnou jinak.
- (3.5.) Podmínkou pro uplatnění minimálních výkupních cen elektřiny z obnovitelných zdrojů je předávání údajů výrobcem, s výjimkou zdrojů uvedených v bodě (3.4.), provozovateli příslušné distribuční soustavy, o předpokládaném vyrobeném množství elektřiny v následujícím roce za jednotlivé výroby čtyři měsíce před začátkem kalendářního roku a pro rok 2005 do 10. 12. 2004.
- (3.6.) Minimální výkupní ceny elektřiny z obnovitelných zdrojů podle bodu (3.2.) a (3.3.) jsou kromě zdrojů spalujících biomasu nebo bioplyn uplatňovány za celkové skutečně vykázané množství elektřiny v kalendářním měsíci.
- (3.7.) Minimální výkupní cena elektřiny podle bodu (3.2.) ze zdrojů spalujících biomasu nebo bioplyn je uplatňována za skutečně vykázané množství elektřiny v kalendářním měsíci, pokud toto množství není větší než sjednané množství za celý měsíc stanovené na základě denních diagramů podle bodu (3.4.) písm. c) o více než 5 %, nebo menší o více než 15 %.
- (3.8.) Pokud je skutečně vykázané množství elektřiny ze zdrojů spalujících biomasu nebo bioplyn v kalendářním měsíci větší než sjednané množství za celý měsíc stanovené na základě denních diagramů podle bodu (3.4.) písm. c) o více než 5 %, nebo menší o více než 15 %, snižuje se minimální výkupní cena elektřiny podle bodu (3.2.) za vykázané množství elektřiny o 20 %.
- (3.9.) Minimální výkupní ceny elektřiny podle bodu (3.2.), (3.3.) a (3.8.) zahrnují náklady spojené s převzetím odpovědnosti za odchylku příslušným provozovatelem distribuční soustavy.
- (3.10.) V případě, že elektřina vyrobená v obnovitelných zdrojích a vykázaná podle zvláštního právního předpisu<sup>2)</sup> není dodána do regionální distribuční soustavy a je spotřebována fyzickou nebo právnickou osobou bez použití regionální distribuční soustavy, jsou minimální výkupní ceny elektřiny podle bodu (3.2.) uplatněné na základě smlouvy provozovatelem lokální distribuční soustavy u provozovatele regionální distribuční soustavy, k jehož zařízení je lokální distribuční soustava připojena, sníženy o cenu **1 000 Kč/MWh**. Za elektřinu vyrobenou výrobcem a spotřebovanou tímto výrobcem přímo na výrobu elektřiny, nebo elektřiny a tepla, se minimální výkupní cena elektřiny a cena snížená o 1000 Kč/MWh neuplatňují. V případě, že vykoupená elektřina je dodána do zařízení provozovatele regionální distribuční soustavy k jehož zařízení je lokální distribuční soustava připojena, uplatňuje provozovatel lokální distribuční soustavy u příslušného regionálního

provozovatele distribuční soustavy na základě smlouvy minimální výkupní ceny elektřiny podle bodu (3.2.).

(3.11.) Výrobce vyrábějící elektřinu společným spalováním palivových směsí bílé biomasy podle bodu (3.18.) a fosilních paliv účtuje na základě smlouvy územně příslušnému provozovateli regionální distribuční soustavy pevnou cenu podle bodu (3.2.) za každou MWh elektřiny vykázanou podle zvláštního právního předpisu<sup>2)</sup>.

(3.12.) Výrobce vyrábějící elektřinu společným spalováním palivových směsí hnědé biomasy podle bodu (3.19.) a fosilních paliv účtuje na základě smlouvy územně příslušnému provozovateli regionální distribuční soustavy pevnou cenu podle bodu (3.2.) za každou MWh elektřiny vykázanou podle zvláštního právního předpisu<sup>2)</sup>.

(3.13.) Výrobce vyrábějící elektřinu společným spalováním palivových směsí cíleně pěstované biomasy pro energetické využití podle bodu (3.20.) a fosilních paliv účtuje na základě smlouvy územně příslušnému provozovateli regionální distribuční soustavy pevnou cenu podle bodu (3.2.) za každou MWh elektřiny vykázanou podle zvláštního právního předpisu<sup>2)</sup>.

(3.14.) Podmínkou pro uplatnění pevné ceny podle bodu (3.11.), (3.12.) a (3.13.) je předání údajů o celkovém množství elektřiny, za které výrobce uplatní pevnou cenu u provozovatele regionální distribuční soustavy na celý následující rok s rozpisem na jednotlivé kalendářní měsíce čtyři měsíce před začátkem kalendářního roku a pro rok 2005 do 10. 12. 2004, pokud se výrobce s provozovatelem regionální distribuční soustavy nedohodnou jinak.

(3.15.) V případě spalování palivových směsí se pevná cena podle bodu (3.11.), (3.12.) a (3.13.) vztahuje pouze na část energie odpovídající podílu obnovitelné části v palivu.

(3.16.) Malými vodními elektrárnami uvedenými do provozu po 1. 1. 2005 se podle bodu (3.2.) rozumí nově zřizované výrobní elektřiny a stávající výrobní, u nichž byla po 13. 8. 2002 provedena a dokončena rekonstrukce zařízení výrobní zvyšující technickou, provozní, bezpečnostní a ekologickou úroveň zařízení na úroveň srovnatelnou s nově zřizovanými výrobními. Za takovou rekonstrukci zařízení se považuje:

- a) generální oprava turbíny,
- b) výměna nebo převinutí generátoru,
- c) oprava elektročásti spočívající v zabránění působení zpětných vlivů na síť a vyhovující ČSN EN 50160,
- d) výměna regulačních zařízení,
- e) výměna nebo instalace nového automatizovaného systému řízení.

Rekonstrukce zařízení výrobní je dokončena provedením všech prací uvedených pod písmenem a) až e).

(3.17.) Pro větrné elektrárny uvedené do provozu od 1. 1. 2005 se minimální výkupní ceny podle bodu (3.2.) uplatňují pouze pro nově zřizované výrobní elektřiny, jejichž výrobní technologické celky (rotor, generátor) nejsou starší než dva roky.

(3.18.) Bílou biomasou podle bodu (3.11.) se rozumí piliny a hobliny.

(3.19.) Hnědou biomasou se podle bodu (3.12.) rozumí:

- vedlejší produkty při těžbě dřeva (včetně listí nebo jehličí) a paliva z něj vyrobená,
- dřevní odpad z úprav a prořezávek lesů, parků, alejí a podobných činností (včetně listí nebo jehličí) a paliva z nich vyrobená,
- kůra z odkornění dřeva a paliva z ní vyrobená,
- vedlejší produkty nebo odpady z rostlinné výroby (sláma, obilné zbytky, obilí nepoužitelné pro potravinářskou výrobu).

(3.20.) Cíleně pěstovanou biomasou pro energetické využití se podle bodu (3.13.) rozumí účelově pěstované jednoleté a víceleté byliny, účelově pěstované traviny a účelově pěstované rychle rostoucí dřeviny pro energetické využití.

(3.21.) Při kombinované výrobě elektřiny a tepla z obnovitelného zdroje uplatňuje výrobce za elektřinu vyrobenou z obnovitelného zdroje ceny podle bodu (3) nebo ceny podle bodu (2) nebo ceny podle bodu (1).

#### **(4) Pevná cena pro decentralní výrobu a určené podmínky:**

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

(4.2) Výrobce, jehož zařízení je připojeno do napěťové hladiny VN distribuční soustavy, účtuje na základě smlouvy územně příslušnému provozovateli distribuční soustavy, za úsporu nákladů, za použití sítí na úrovni přenosové soustavy a vyšších napěťových hladin distribuční soustavy včetně transformace cenu **27,00 Kč/MWh** za každou MWh skutečně dodané elektřiny naměřené v předávacím místě výrobce.

(4.3) Výrobce, jehož zařízení je připojeno do napěťové hladiny NN distribuční soustavy, účtuje na základě smlouvy územně příslušnému provozovateli distribuční soustavy, za úsporu nákladů, za použití sítí na úrovni přenosové soustavy a vyšších napěťových hladin distribuční soustavy včetně transformace cenu **64,00 Kč/MWh** za každou MWh skutečně dodané elektřiny naměřené v předávacím místě výrobce.

(4.4) 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 (4.1.) nebo (4.2.) nebo (4.3.).



**(5) Pro poskytování systémových služeb ČEPS, a.s., držitele licence na přenos elektřiny, platí tyto pevné ceny a určené podmínky:**

(5.1.) Pevná cena za systémové služby poskytované ČEPS, a.s., subjektům, jejichž zařízení je připojeno k elektrizační soustavě ČR:

- a) za systémové služby ke každé 1 MWh celkového množství elektřiny v MWh dopravené provozovatelem distribuční soustavy všem konečným zákazníkům, jejichž zařízení je připojeno k její distribuční soustavě, s respektováním bodu (7.2.), (7.19.) a (7.20.) a pro ostatní spotřebu provozovatele distribuční soustavy podle zvláštního právního předpisu<sup>3)</sup>, s výjimkou elektřiny nakoupené mimo elektrizační soustavu ČR, která je spotřebovaná v ostrovním provozu prokazatelně odděleném od elektrizační soustavy ČR

**171,80 Kč/MWh,**

tuto cenu účtuje provozovatel distribuční soustavy oprávněným zákazníkům; u chráněných zákazníků je tato cena součástí tarifů,

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

**860,00 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

**64,00 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

**171,80 Kč/MWh,**

---

<sup>3)</sup> Vyhláška Energetického regulačního úřadu č. 439/2001 Sb., kterou se stanoví pravidla pro vedení oddělené evidence tržeb, nákladů a výnosů pro účely regulace a pravidla pro rozdělení nákladů, tržeb a výnosů z vloženého kapitálu v energetice, ve znění pozdějších předpisů.

tuto cenu účtuje provozovatel přenosové soustavy konečným zákazníkům odebrávajícím 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,

**171,80 Kč/MWh,**

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

- (5.2.) Výrobce vyrábějící elektřinu v zařízení o instalovaném výkonu nad 100 kW a dodávající tuto elektřinu přímo odběrateli bez použití přenosové nebo distribuční soustavy, nebo spotřebovávající tuto elektřinu sám bez použití přenosové nebo distribuční soustavy, sdělí provozovateli distribuční soustavy, ke které je jeho zařízení připojeno, celkové množství vyrobené elektřiny bez ztrát v blokovém transformátoru, snížené o spotřebu elektřiny na výrobu elektřiny nebo na výrobu elektřiny a tepla v MWh za uplynulý měsíc a dále sdělí tento údaj snížený o případný přetok do přenosové nebo distribuční soustavy, ke které je jeho zařízení připojeno, písemně nebo jinou dohodnutou formou vždy po skončení kalendářního měsíce, nejpozději 5. kalendářní den následujícího měsíce.
- (5.3.) Provozovatel lokální distribuční soustavy sdělí provozovateli regionální distribuční soustavy, ke které je jeho zařízení připojeno, nebo provozovateli lokální distribuční soustavy, jehož zařízení je připojeno k zařízení provozovatele regionální distribuční soustavy, písemně nebo jinou dohodnutou formou, nejpozději 7. kalendářní den po skončení kalendářního měsíce, celkové množství elektřiny za uplynulý kalendářní měsíc (MWh) vyrobené výrobcem nebo samovýrobcem, jehož zařízení je připojeno k této lokální distribuční soustavě, bez ztrát v blokovém transformátoru a bez spotřeby elektřiny na výrobu elektřiny nebo na výrobu elektřiny a tepla, a dále sdělí tento údaj snížený o případný přetok do distribuční soustavy, ke které je jeho zařízení připojeno. Rovněž sdělí odhad velikosti konečné spotřeby elektřiny na svém vymezeném území, svojí ostatní spotřeby a spotřeby jiných provozovatelů distribučních soustav, jejichž zařízení je připojeno k jeho distribuční soustavě.
- (5.4.) Provozovatel regionální distribuční soustavy sdělí provozovateli přenosové soustavy písemně nebo jinou dohodnutou formou vždy po skončení kalendářního měsíce, nejpozději 12. kalendářní den po skončení kalendářního měsíce, celkové množství elektřiny za předcházející měsíc (MWh):
  - a) odhad celkového množství elektřiny dopraveného provozovatelem distribuční soustavy všem konečným zákazníkům, provozovatelům lokálních distribučních soustav, jejichž zařízení je připojeno k jeho distribuční soustavě, a pro ostatní spotřebu provozovatele distribuční soustavy podle bodu (5.1.) písm. a) a odebrané výrobcí podle bodu (5.1.) písm. e),

- b) vyrobené výrobcem a zpoplatněné sníženou cenou za systémové služby podle bodu (5.1.) písm. c),
  - c) odebrané z elektrizační soustavy ČR v důsledku plného nebo částečného napojení původně vyděleného ostrovního provozu nad rámec diagramu schváleného v denní přípravě provozu podle bodu (5.1.) písm. b).
- (5.5.) Množství elektřiny odebrané konečnými zákazníky přímo z přenosové soustavy a odebrané výrobcí, jejichž zařízení je připojeno k přenosové soustavě, stanoví ČEPS, a.s., z měřených hodnot odběrů. Pro určení lokální spotřeby sdělí výrobce provozovateli přenosové soustavy velikost ostatní spotřeby v areálu výrobní a velikost cizí spotřeby v areálu výrobní podle bodu (5.1.) písm. c), a to nejpozději do 5. kalendářního dne měsíce následujícího po období, za které je vyúčtování systémových služeb provedeno.
- (5.6.) Na základě údajů podle bodu (5.2.) a (5.3.) účtuje provozovatel regionální distribuční soustavy ceny za systémové služby podle bodu (5.1.) písm. a), b), c) a e) provozovateli příslušné lokální distribuční soustavy nebo výrobcí, jehož zařízení je připojeno k regionální distribuční soustavě.
- (5.7.) Na základě údajů podle bodu (5.4.) účtuje ČEPS, a.s., ceny za systémové služby podle bodu (5.1.) písm. a), b), c) a e) provozovateli příslušné regionální distribuční soustavy.
- (5.8.) Na základě údajů podle bodu (5.5.) účtuje ČEPS, a.s., ceny za systémové služby podle bodu (5.1.) písm. d) konečnému zákazníkovi, jehož zařízení je připojeno k přenosové soustavě, nebo podle bodu (5.1.) písm. e) výrobcí, jehož zařízení je připojeno k přenosové soustavě.
- (5.9.) Nejpozději do 28. kalendářního dne měsíce následujícího po období, za které bylo vyúčtování systémových služeb provedeno, zašle provozovatel regionální distribuční soustavy společnosti ČEPS, a.s., konečné údaje o celkovém množství elektřiny dopravené a spotřebované v daném kalendářním měsíci. Případné odchylky v množství oproti vyúčtování vyúčtuje ČEPS, a.s., příslušnému provozovateli distribuční soustavy neprodleně podle zvláštního právního předpisu<sup>1)</sup>.
- (5.10.) V průběhu daného kalendářního měsíce hradí provozovatel lokální distribuční soustavy nebo výrobce podle bodu (5.1.) písm. c) a e) a oprávněný zákazník, nebo obchodník jednající jeho jménem, provozovateli příslušné distribuční soustavy, ke které jsou jejich zařízení připojena, část měsíční platby za systémové služby, ve čtyřech stejných časově rovnoměrně rozložených zálohách, v celkové minimální výši 80 % předpokládané měsíční platby, pokud se strany nedohodnou jinak.
- (5.11.) V průběhu daného kalendářního měsíce hradí provozovatel regionální distribuční soustavy, oprávněný zákazník a výrobce, jejichž zařízení je připojeno k přenosové soustavě společnosti ČEPS, a.s., část měsíční platby za systémové služby, ve čtyřech stejných časově rovnoměrně rozložených zálohách, v celkové minimální výši 80 % předpokládané měsíční platby, pokud se strany nedohodnou jinak.
- (5.12.) Systémové služby za lokální spotřebu výrobců 1. kategorie platí výrobce přímo provozovateli soustavy, ke které je jeho zařízení připojeno. Systémové služby za

lokální spotřebu výrobců 2. kategorie platí provozovatel lokální distribuční soustavy provozovateli regionální distribuční soustavy, pokud je zařízení výrobce připojeno k lokální distribuční soustavě provozovatele. V případech, kdy zařízení výrobce není připojeno k lokální distribuční soustavě, platí výrobce 2. kategorie systémové služby přímo provozovateli regionální distribuční soustavy.

**(6) Pro poskytování přenosu (včetně služeb dispečinku) společností ČEPS, a.s., provozovatelům distribučních soustav, konečným zákazníkům a výrobcům, jejichž zařízení je připojeno k přenosové soustavě, pro regulovaný přístup platí tyto pevné ceny a určené podmínky:**

(6.1.) Cena za rezervaci kapacity přenosových zařízení ČEPS, a.s.,:

Společnost	Cena za rezervaci přenosových zařízení ČEPS, a.s. v tis.Kč/měsíc
E.ON Distribuce, a.s.	84 146
PRE, a.s.	24 554
SČE, a.s.	39 073
SME, a.s.	52 367
STE, a.s.	56 970
VČE, a.s.	45 029
ZČE, a.s.	21 934
ACTHERM, spol. s r. o.	415

(6.2.) Platba za rezervaci kapacity přenosových zařízení je prováděna ze strany odběratele formou dvou stejných zálohových plateb vždy 5. a 15. kalendářní den měsíce, na který je služba rezervace poskytnuta, v celkové výši podle bodu (6.1.).

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

**20,13 Kč/MWh.**

Každou MWh dodanou prostřednictvím zařízení ČEPS, a.s., provozovatelům distribučních soustav se rozumí bilanční saldo na rozhraní mezi ČEPS, a.s., a regionálními distribučními soustavami.

(6.4.) Cena na krytí vícenákladů spojených s výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů a kombinované výroby elektřiny a tepla je

**39,45 Kč/MWh.**

Tuto cenu účtuje provozovatel přenosové soustavy za veškerou elektřinu skutečně dodanou konečným zákazníkům, jejichž zařízení je připojeno k přenosové soustavě, včetně lokální spotřeby výrobců, jejichž zařízení je připojeno k přenosové soustavě. Tato cena se účtuje za množství elektřiny určené podle bodu (5.5.).

(6.5.) 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 provozovatelem příslušných přenosových soustav je

**1 €/MWh.**

(6.6.) 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.

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

(7.1.) Ceny za rezervovanou kapacitu a za použití sítí a určené podmínky jsou stanoveny podle zvláštního právního předpisu<sup>4)</sup>.

(7.2.) Je-li distribuce elektřiny měřena na sekundární straně transformátoru, tj. na straně nižšího napětí, připočítávají se k naměřeným hodnotám elektřiny transformační ztráty činné energie v transformátoru ve výši maximálně 2 % u odběru ze sítí VVN a maximálně 4 % u odběru ze sítí VN, pokud se odběratel s provozovatelem distribuční soustavy nedohodnou jinak. Takto upravené množství elektřiny je základem pro stanovení plateb za systémové služby, za použití sítí, na krytí vícenáskladů spojených s výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů a kombinované výroby elektřiny a tepla a za činnost zúčtování Operátora trhu s elektřinou, a.s. Dále slouží pro vyhodnocení dodržení smluvní hodnoty účinníku a rezervované kapacity.

(7.3.) 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 maximálně 2 % u výroby elektřiny dodávajících do sítí VVN a maximálně 4 % u výroby elektřiny dodávajících do sítí VN, pokud se výrobce s provozovatelem distribuční soustavy nedohodnou jinak.

(7.4.) Ceny za rezervovanou kapacitu uvedené v bodu (7.7.) jsou ceny za maximální hodnotu 1/4 hodinového elektrického výkonu, kterou smí odběratel odebrat v jednom odběrném místě ze zařízení provozovatele distribuční soustavy.

(7.5.) Základním zapojením pro stanovení cen uvedených v bodě (7) 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. 6. 2003.

(7.6.) Pokud je odběrné místo oprávněného zákazníka připojeno z více napěťových hladin, jsou ceny za rezervovanou kapacitu uplatňovány za každou napěťovou hladinu samostatně pro základní zapojení podle bodu (7.5.).

---

<sup>4)</sup> Vyhláška Energetického regulačního úřadu 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.

(7.7.) 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:

Společnost	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	42 906	47 048
	VN	87 152	95 565
PRE, a.s.	VVN	42 915	46 833
	VN	90 530	98 796
SČE, a.s.	VVN	47 228	51 297
	VN	95 038	103 226
SME, a.s.	VVN	59 044	69 905
	VN	100 122	118 539
STE, a.s.	VVN	31 682	35 789
	VN	74 248	83 873
VČE, a.s.	VVN	39 754	44 777
	VN	94 918	106 911
ZČE, a.s.	VVN	43 048	52 566
	VN	97 443	118 987
SV servisní, s.r.o.	VN	118 728	128 226

(7.8.) Cena za překročení rezervované kapacity v kalendářním měsíci je rovna desetinásobku pevné měsíční ceny za roční rezervovanou kapacitu podle bodu (7.7.), vztaženou na každý kW nejvyššího překročení smlouvené maximální měsíční hodnoty  $\frac{1}{4}$  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 (7.7.).

(7.9.) Za elektřinu spotřebovanou výrobcem elektřiny přímo pro výrobu elektřiny nebo pro výrobu elektřiny a tepla, pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren a pro vývoz elektřiny do zahraničí prostřednictvím přenosové soustavy a distribučních soustav, kromě elektřiny spotřebované samovýrobcem, se neuplatňuje cena za rezervovanou kapacitu.

(7.10.) Cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (7.8.) se neuplatňuje u samovýrobců v případě zvýšeného odběru z distribuční soustavy v souvislém období maximálně 2 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.

- (7.11.) Cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (7.8.) se neuplatňuje u samovýrobců v případě krátkodobého zvýšení odběru z distribuční soustavy z důvodu výpadku dodávky z vlastního výrobního zařízení v součtu maximálně 24 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.
- (7.12.) Cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (7.8.) se neuplatňuje u lokálních distribučních soustav v případě, že překročení sjednané rezervované kapacity v příslušném měsíci je nižší než 10 %. Za překročení rezervované kapacity v této toleranci je provozovatelem regionální distribuční soustavy uplatňována pevná měsíční cena za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (7.7.). V případě překročení sjednané rezervované kapacity o více než 10 % je za celkové překročení sjednané rezervované kapacity účtována cena podle bodu (7.8.).
- (7.13.) Ceny za použití sítí podle bodu (7.15.) a (7.16.) se vztahují na veškerou elektřinu skutečně dodanou do odběrného místa oprávněného zákazníka nebo předávacích míst mezi regionální distribuční soustavou a lokální distribuční soustavou dohodnutých ve smlouvě o připojení.
- (7.14.) Pokud je odběrné místo oprávněného zákazníka nebo předávací místo lokální distribuční soustavy připojeno z více napěťových hladin, je cena za použití sítí uplatňována za každou napěťovou hladinu samostatně.

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

Společnost	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	30,74
	VN	60,63
PRE, a.s.	VVN	29,47
	VN	51,21
SČE, a.s.	VVN	30,76
	VN	54,68
SME, a.s.	VVN	37,71
	VN	56,48
STE, a.s.	VVN	39,42
	VN	76,93
VČE, a.s.	VVN	33,16
	VN	54,82
ZČE, a.s.	VVN	34,11
	VN	51,33
SV servisní, s.r.o.	VN	61,94

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

Společnost	Jednosložková cena za použití sítí VN včetně příspěvku na decentralní výrobu a za zprostředkování plateb v Kč/MWh
E.ON Distribuce, a.s.	3 546,71
PRE, a.s.	3 672,41
SČE, a.s.	3 856,20
SME, a.s.	4 061,36
STE, a.s.	3 046,85
VČE, a.s.	3 851,54
ZČE, a.s.	3 949,05

V případě, že odběratel zvolí cenu podle tohoto bodu, neúčtují se ceny podle bodu (7.7.) a (7.15.). V případě, že odběratel zvolí cenu podle tohoto bodu, je tato cena uplatňována po dobu minimálně 12 měsíců.

(7.17.) Cena na krytí vícenákladů spojených s výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů a kombinované výroby elektřiny a tepla je

**39,45 Kč/MWh.**

Tuto cenu účtuje provozovatel distribuční soustavy za veškerou elektřinu skutečně dodanou konečným zákazníkům, jejichž zařízení je připojeno k této distribuční soustavě, včetně lokální spotřeby výrobců, jejichž zařízení je připojeno k této distribuční soustavě, a dále za ostatní spotřebu provozovatelů distribučních soustav; u chráněných zákazníků je tato cena součástí tarifů. Provozovatel regionální distribuční soustavy účtuje tuto cenu provozovateli lokální distribuční soustavy za



elektřinu dodanou konečným zákazníkům, jejichž zařízení je připojeno k této lokální distribuční soustavě, včetně lokální spotřeby výrobců, jejichž zařízení je připojeno k této lokální distribuční soustavě a za ostatní spotřebu lokální distribuční soustavy. Množství elektřiny, za které je cena účtována, je provozovateli regionální distribuční soustavy sděleno provozovatelem lokální distribuční soustavy podle bodu (5.3.) a konečná hodnota je sdělena do 28. kalendářního dne měsíce následujícího po měsíci, za který se vyúčtování ceny podle tohoto bodu provádí.

(7.18.) Pokud provozovatel lokální distribuční soustavy převezme ceny provozovatele regionální distribuční soustavy, ke které je jeho zařízení připojeno, účtuje ceny podle bodu (7.7.) a (7.15.), nebo (7.16.) příslušného provozovatele regionální distribuční soustavy a ceny podle bodu (7.17.) a (9.2.) písm. c).

(7.19.) Pokud je zařízení provozovatele lokální distribuční soustavy, který převzal ceny podle bodu (7.18.), připojeno k zařízení provozovatele distribuční soustavy na hladině VN a dodává elektřinu zákazníkům po transformaci na jiné napěťové úrovni hladiny VN, účtuje 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 výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů a kombinované výroby elektřiny a tepla a za činnost zúčtování Operátora trhu s elektřinou, a.s.

(7.20.) Pokud provozovatel lokální distribuční soustavy, který převzal ceny podle bodu (7.18.), dodává elektřinu zákazníkům na stejné napěťové hladině, na jaké je jeho zařízení připojeno k zařízení provozovatele distribuční soustavy, účtuje svým zákazníkům 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 výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů a kombinované výroby elektřiny a tepla a za činnost zúčtování Operátora trhu s elektřinou, a.s.

(7.21.) Body (7.19.) a (7.20.) nelze v daném kalendářním měsíci uplatňovat společně.

(7.22.) Cena za rezervovanou kapacitu, včetně vyrovnání vícenákladů na obnovitelné zdroje a kombinovanou výrobu elektřiny a tepla, je účtována mezi provozovateli regionálních distribučních soustav a ČEPS, a.s., 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 výkupu elektřiny z obnovitelných zdrojů a kombinované výroby elektřiny a tepla se zahrnutím ČEPS, a.s.							
	E.ON Distribuce, a.s.	PRE, a.s.	SČE, a.s.	SME, a.s.	STE, a.s.	VČE, a.s.	ZČE, a.s.
<i>Plátce</i>							
ČEPS, a.s.	0	0	1 970 493	743 251	0	0	87 292
E.ON Distribuce, a.s.		0	15 962 184	6 921 774	2 476 462	9 284 187	707 119
PRE, a.s.	0		6 934 267	2 615 538	34 235 241	0	307 186
SČE, a.s.	0	0		0	1 641 642	0	2 576 997
SME, a.s.	969 714	0	0		0	10 134 914	0
STE, a.s.	1 357 855	7 832 797	7 105 369	948 684		2 545	955 147
VČE, a.s.	3 818	0	7 536 083	939 302	456 860		110 318
ZČE, a.s.	0	0	1 068 976	0	211 250	0	0

(7.23.) Měsíční platba za roční rezervovanou kapacitu je prováděna za ceny podle bodu (7.22.) formou zálohy 15. kalendářní den měsíce, na který je rezervace poskytnuta, pokud není ve smlouvě sjednáno jinak.

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

**20,13 Kč/MWh.**

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

(7.25.) 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 (7.7.) a (7.15.).

(7.26.) 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.

(7.27.) Pro odběratele odebírající z hladiny VN s akumulacním nebo přímotopným vytápěním, nebo odběrem pro závlahy anebo odběrem pro chlazení, 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 příslušným provozovatelem distribuční soustavy nedohodnou jinak.

(7.28.) V případě, že v odběrném místě nejsou dodrženy parametry kvality dodávky elektřiny stanovené ČSN EN 50160, jsou ceny uvedené pod bodem (7.7.) a (7.15.) nebo ceny pod bodem (7.16.) cenami maximálními, které lze na základě dohody mezi provozovatelem distribuční soustavy a odběratelem snížit.

**(8) Maximální cena za náhradní dodávku a určené podmínky:**

(8.1.) Cena silové elektřiny za náhradní dodávku podle zvláštního právního předpisu<sup>4)</sup> je **1 800 Kč/MWh**.

(8.2.) Za dodávku elektřiny účtuje náhradní dodavatel cenu podle bodu (8.1.), cenu za distribuci, cenu na krytí vícenákladů spojených s výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů a kombinované výroby elektřiny a tepla, cenu za systémové služby a cenu za činnost zúčtování Operátora trhu s elektřinou, a.s.

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

(9.1.) Ceny za činnosti Operátora trhu s elektřinou, a.s., jsou určeny podle zvláštního právního předpisu<sup>4)</sup>.

(9.2.) 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 lokální spotřeby výrobců a dále za ostatní spotřebu provozovatelů distribučních soustav; u chráněných zákazníků je tato cena součástí tarifů.

(9.3.) Pevná cena za poskytování skutečných hodnot účastníkům trhu podle zvláštního právního předpisu<sup>4)</sup> 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.

(9.4.) Cena podle bodu (9.3.) je účtována Operátorem trhu s elektřinou, a.s., registrovanému účastníkovi 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 (9.2.) písm. b), ale již nikoli cena podle (9.3.).

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

- (9.6.) Výrobce vyrábějící elektřinu v zařízení o instalovaném výkonu nad 100 kW a dodávající tuto elektřinu přímo odběrateli bez použití přenosové nebo distribuční soustavy, nebo spotřebovávající tuto elektřinu sám bez použití přenosové nebo distribuční soustavy, sdělí provozovateli distribuční soustavy, ke které je jeho zařízení připojeno, celkové množství vyrobené elektřiny bez ztrát v blokovém transformátoru, snížené o spotřebu elektřiny na výrobu elektřiny nebo na výrobu elektřiny a tepla v MWh za uplynulý měsíc a dále sdělí tento údaj snížený o případný přetok do přenosové nebo distribuční soustavy, ke které je jeho zařízení připojeno, písemně nebo jinou dohodnutou formou vždy po skončení kalendářního měsíce, nejpozději 5. kalendářní den následujícího měsíce.
- (9.7.) Provozovatel lokální distribuční soustavy sdělí provozovateli regionální distribuční soustavy, ke které je jeho zařízení připojeno, nebo provozovateli lokální distribuční soustavy, jehož zařízení je připojeno k regionální distribuční soustavě, písemně nebo jinou dohodnutou formou, nejpozději 7. kalendářní den po skončení kalendářního měsíce, celkové množství elektřiny za uplynulý kalendářní měsíc (MWh) vyrobené výrobcem nebo samovýrobce, jehož zařízení je připojeno k této lokální distribuční soustavě, bez ztrát v blokovém transformátoru a bez spotřeby elektřiny na výrobu elektřiny nebo na výrobu elektřiny a tepla, a dále sdělí tento údaj snížený o případný přetok do distribuční soustavy, ke které je jeho zařízení připojeno. Rovněž sdělí odhad velikosti konečné spotřeby elektřiny na svém vymezeném území, svojí ostatní spotřeby a spotřeby jiných provozovatelů distribučních soustav, jejichž zařízení jsou připojena k jeho distribuční soustavě.
- (9.8.) Provozovatel regionální distribuční soustavy sdělí Operátorovi trhu s elektřinou, a.s., písemně nebo jinou dohodnutou formou vždy po skončení kalendářního měsíce, nejpozději 12. kalendářní den po skončení kalendářního měsíce, celkové množství elektřiny za předcházející měsíc (MWh) v tomto členění:
- a) odhad celkového množství elektřiny dopraveného provozovatelem distribuční soustavy všem konečným zákazníkům, provozovatelům lokálních distribučních soustav, jejichž zařízení je připojeno k jeho distribuční soustavě a ostatní spotřebu provozovatele distribuční soustavy,
  - b) množství podle bodu (9.6.) a (9.7.),
  - c) množství elektřiny odebrané z elektrizační soustavy ČR v důsledku plného nebo částečného napojení původně vyděleného ostrovního provozu.
- (9.9.) Množství elektřiny odebrané konečnými zákazníky přímo z přenosové soustavy a lokální spotřebu výrobců, jejichž zařízení je připojeno k přenosové soustavě, stanoví ČEPS, a.s., a předá Operátorovi trhu s elektřinou, a.s., nejpozději 12. kalendářní den po skončení měsíce. Pro určení lokální spotřeby sdělí výrobce provozovateli přenosové soustavy velikost ostatní spotřeby v areálu výroby a velikost cizí spotřeby v areálu výroby, a to nejpozději do 5. kalendářního dne měsíce následujícího po období, za které je vyúčtování ceny podle bodu (9.2.) písm. c) provedeno.
- (9.10.) Na základě údajů podle bodu (9.6.) a (9.7.) účtuje provozovatel regionální distribuční soustavy cenu podle bodu (9.2.) písm. c), provozovateli příslušné lokální distribuční soustavy nebo výrobcí, jehož zařízení je připojeno k regionální distribuční soustavě.

- (9.11.) Na základě údajů podle bodu (9.8.) účtuje Operátor trhu s elektřinou, a.s., cenu podle bodu (9.2.) písm. c) provozovateli příslušné regionální distribuční soustavy.
- (9.12.) Na základě údajů podle bodu (9.9.) účtuje Operátor trhu s elektřinou, a.s., cenu podle bodu (9.2.) písm. c) společnosti ČEPS, a.s.
- (9.13.) Nejpozději do 28. kalendářního dne měsíce následujícího po období, za které bylo vyúčtování ceny podle bodu (9.2.) písm. c) provedeno, zašle provozovatel regionální distribuční soustavy Operátorovi trhu s elektřinou, a.s., konečné údaje o celkovém množství elektřiny dopravené a spotřebované v daném kalendářním měsíci v členění podle bodu (9.8.). Případné odchylky v množství oproti vyúčtování vyúčtuje Operátor trhu s elektřinou, a.s., příslušnému provozovateli distribuční soustavy neprodleně podle zvláštního právního předpisu<sup>1)</sup>.
- (9.14.) V průběhu daného kalendářního měsíce hradí provozovatel lokální distribuční soustavy, výrobce podle bodu (9.6.) a oprávněný zákazník, nebo obchodník jednající jeho jménem provozovateli příslušné distribuční soustavy, ke které je jeho zařízení připojeno, část měsíční platby za cenu podle bodu (9.2.) písm. c), v jedné záloze v celkové minimální výši 50 % předpokládané měsíční platby, pokud se strany nedohodnou jinak.
- (9.15.) V průběhu daného kalendářního měsíce hradí oprávněný zákazník, nebo obchodník jednající jeho jménem a výrobce, jehož zařízení je připojeno k přenosové soustavě společnosti ČEPS, a.s., část měsíční platby za cenu podle bodu (9.2.) písm. c), v jedné záloze v celkové minimální výši 50 % předpokládané měsíční platby, pokud se strany nedohodnou jinak.
- (9.16.) V průběhu daného kalendářního měsíce hradí provozovatel regionální distribuční soustavy a společnost ČEPS, a.s., Operátorovi trhu s elektřinou, a.s., část měsíční platby za cenu podle bodu (9.2.) písm. c), v jedné záloze v celkové minimální výši 50 % předpokládané měsíční platby, pokud se strany nedohodnou jinak.
- (9.17.) Cenu podle bodu (9.2.) písm. c) za lokální spotřebu výrobců 1. kategorie platí výrobce přímo provozovateli soustavy, ke které je zařízení výrobce připojeno. Cenu podle bodu (9.2.) písm. c) za lokální spotřebu výrobců 2. kategorie platí provozovatel lokální distribuční soustavy provozovateli regionální distribuční soustavy, pokud je zařízení výrobce připojeno k lokální distribuční soustavě provozovatele. V případech, kdy zařízení výrobce není připojeno k lokální distribuční soustavě, platí výrobce 2. kategorie cenu podle bodu (9.2.) písm. c) přímo provozovateli regionální distribuční soustavy.

## (10) Maximální ceny jalové energie pro oprávněné zákazníky a určené podmínky:

- (10.1.) 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 (7).
- (10.2.) Pro měření jalové energie a pro účely výpočtu účinníku „cos φ“ 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 předpisu<sup>5)</sup> 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 míst vybavených měřením typu C podle zvláštního právního předpisu<sup>5)</sup> se účinník vyhodnocuje v době stanovené provozovatelem distribuční soustavy.
- (10.3.) Provozovatel distribuční soustavy může v odůvodněných případech rozhodnout o jiném způsobu stanovení intervalu pro měření jalové induktivní energie pro vyhodnocení účinníku.
- (10.4.) Zpětná dodávka jalové energie se měří po dobu 24 hodin denně.
- (10.5.) Z naměřených hodnot jalové energie v kVArh a činné energie v kWh za vyhodnocované období v příslušném pásmu průběhového měření podle bodu (10.2.) se vypočte příslušný

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

- (10.6.) 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 bodu (7.2.).

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	-

<sup>5)</sup> Vyhláška Ministerstva průmyslu a obchodu č. 218/2001 Sb., kterou se stanoví podrobnosti měření elektřiny a předávání technických údajů, ve znění pozdějších předpisů.

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 nejbližší nižším.

(10.7.) Pokud se „cos φ“ 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	Přírážka v %	Rozsah tg φ kVarh kWh	Účinník cos φ	Přírážka 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			

(10.8.) Cenová přírážka je stanovena jako součin hodnot nejvyššího naměřeného ¼ hodinového výkonu za vyhodnocované období, ceny za rezervovanou kapacitu na příslušné napěťové hladině a odpovídající hodnoty přírážky (přírážka v % podle tabulky uvedené v bodu (10.7) 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 (10.7) dělená 100) a množstvím elektřiny za vyhodnocované období.

Společnost	Pevná cena silové elektřiny v Kč/MWh pro vyhodnocení cenové přírážky za nedodržení smlouvené hodnoty účinníku
E.ON Distribuce, a.s.	1 025
PRE, a.s.	1 054
SČE, a.s.	1 057
SME, a.s.	1 042
STE, a.s.	1 020
VČE, a.s.	1 023
ZČE, a.s.	1 016

Za cenu rezervované kapacity je považována cena roční rezervované kapacity podle bodu (7.7.). Pokud není roční rezervovaná kapacita v daném měsíci sjednána, je základem pro stanovení cenové přírážky cena měsíční rezervované kapacity podle bodu (7.7.).

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

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

(11.1) Pevná vyrovnávací cena pro zúčtování rozdílů mezi hodnotami skutečné spotřeby získané na základě odečtů a hodnotami stanovenými na základě typových diagramů podle zvláštního právního předpisu<sup>4)</sup> je

**1 032 Kč/MWh.**

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

(12.1) Pevná jednotková cena elektřiny pro zvláštní režim zúčtování ve stavech nouze podle zvláštního právního předpisu<sup>4)</sup> je

**1 800 Kč/MWh.**

**(13) Závěrečná ustanovení**

Zrušuje se Cenové rozhodnutí ERÚ č. 26/2003 ze dne 26. listopadu 2003 uvedené v částce 8/2003 Energetického regulačního věstníku.



Zrušuje se Cenové rozhodnutí ERÚ č. 2/2004 ze dne 29. dubna 2004 uvedené v částce 4/2004 Energetického regulačního věstníku.

Zrušuje se Cenové rozhodnutí ERÚ č. 5/2004 ze dne 23. dubna 2004, o změně Cenového rozhodnutí ERÚ č. 26/2003, uvedené v částce 4/2004 Energetického regulačního věstníku.

Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti dnem 1. ledna. 2005.

Ing. Josef Fiřt v. r.

Předseda Energetického regulačního úřadu