

**Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 12/2006
ze dne 27. listopadu 2006,
kterým se mění cenové rozhodnutí ERÚ č. 9/2004 ze
dne 20. října 2004, k cenám tepelné energie, ve znění pozdějších předpisů**

Energetický regulační úřad (dále jen „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, a § 6 zákona č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů, vydává cenové rozhodnutí, kterým se mění cenové rozhodnutí Úřadu č. 9/2004 ze dne 20. října 2004, k cenám tepelné energie, ve znění pozdějších předpisů.

Čl. I.

Cenové rozhodnutí Úřadu č. 9/2004 ze dne 20. října 2004, k cenám tepelné energie, ve znění pozdějších předpisů, se mění takto:

1. V části (1) „Závazný postup při tvorbě ceny tepelné energie“ bod (1.2) zní:

„(1.2) Pro účel regulace jsou stanoveny úrovně cen tepelné energie pro jednotlivé úrovně předání tepelné energie. Příslušná úroveň ceny je porovnávána k průměrné uplatňované ceně tepelné energie za tepelné zdroje a tepelné systémy v jedné obci anebo potrubně propojené tepelné systémy v různých obcích (dále jen „průměrná uplatňovaná cena tepelné energie“).

Úrovně ceny jsou uvedeny v následující tabulce:

Úroveň předání	Úroveň ceny Kč/GJ			
	Uhlí		Ostatní palivo	
	bez DPH	vč. DPH	bez DPH	vč. DPH
- z výroby při instalovaném tepelném výkonu zdroje nad 10 MW	188,00	197,40	293,00	307,65
- z primárního rozvodu CZT	269,00	282,45	372,00	390,60
- z výroby při instalovaném tepelném výkonu zdroje do 10 MW - z centrální výměňkové stanice	317,00	332,85	420,00	441,00
- z rozvodů z blokové kotelny - z venkovních sekundárních rozvodů - z domovní předávací stanice - z domovní kotelny	337,00	353,85	440,00	462,00

2. V části (1) „Závazný postup při tvorbě ceny tepelné energie“ bod (1.8) zní:

„(1.8) Stálá složka vícesložkové ceny tepelné energie je pro odběratele stanovena v závislosti na úrovni předání tepelné energie a v rámci jedné cenové lokality je odvozena od sjednaného množství tepelné energie nebo sjednaného tepelného výkonu. V případě prokázané změny potřebného množství tepelné energie nebo tepelného výkonu, kterou odběratel doloží

dodavateli do 30. září regulovaného roku, není-li dohodnuto datum pozdější, jsou nové hodnoty sjednány a pro stanovení stálé složky ceny tepelné energie uplatněny nejpozději od 1. ledna následujícího regulovaného roku. Dodavatelem uplatňovaná stálá složka ceny tepelné energie je maximálně ve výši vlastních stálých nákladů a zisku a stálé složky ceny nakupované tepelné energie, vztažené na jednotku tepelné energie. Stálá složka ceny tepelné energie je v dané cenové lokalitě tvořena stejným a prokazatelným způsobem pro všechny odběratele na stejné úrovni předání tepelné energie s výjimkou případů, kdy dodavatel postupuje podle bodu (1.9).“.

3. V části (2) „Závazný postup tvorby ceny tepelné energie nad úrovní ceny“ bod (2.4) zní:

„(2.4) Při snížení množství vstupů, vymezených v příloze č. 1 odst. (1), vyjádřených v technických jednotkách, dosažených vlivem optimalizací tepelného zařízení na straně dodavatele v regulovaném roce, které mají trvalý charakter, je možné maximálně 90 % tohoto prokazatelně dosaženého snížení, oceněného cenami příslušných vstupů platných první den po uvedení do užívání realizované investice, využít k pokrytí stálých ekonomicky oprávněných nákladů a vytvoření přiměřeného zisku, bezprostředně souvisejících s realizovanou investicí. Snížení množství jednotlivých vstupů se zjišťuje ve dvanácti měsících bezprostředně po uvedení do užívání realizované investice porovnáním s dvanácti měsíci před její realizací.“.

4. V příloze č. 2 se poznámka pod čarou č. 17 včetně odkazu na poznámku pod čarou zrušují.

Čl. II.

Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2007.

Předseda Energetického regulačního úřadu

Ing. Josef Fiřt v.r.