

**Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 5/2007**  
**ze dne 17. září 2007,**  
**k cenám tepelné energie**

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, a § 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 k cenám tepelné energie.

Pro sjednání cen tepelné energie stanovuje Úřad pro dodavatele tepelné energie (dále jen „dodavatel“) tyto podmínky:

**(1) Závazný postup při kalkulaci ceny tepelné energie**

(1.1) Ceny tepelné energie, kterou se rozumí energie tepla nebo chladu, se regulují způsobem věcného usměrňování cen. Do ceny tepelné energie lze v kalendářním roce promítnout pouze ekonomicky oprávněné náklady podle zvláštního právního předpisu<sup>1)</sup>, které bezprostředně souvisejí s výrobou a rozvodem tepelné energie, přiměřený zisk a daň z přidané hodnoty (dále jen „DPH“) podle zvláštního právního předpisu<sup>2)</sup>. Ekonomicky oprávněné náklady a přiměřený zisk v ceně tepelné energie jsou dále upřesněny v příloze č. 1 tohoto cenového rozhodnutí.

(1.2) Cena tepelné energie v kalendářním roce je kalkulována za cenovou lokalitu, která zahrnuje samostatný zdroj tepelné energie anebo rozvodné tepelné zařízení, anebo je průměrně kalkulována za cenovou lokalitu, která zahrnuje více nepropojených i propojených zdrojů tepelné energie anebo rozvodných tepelných zařízení v jedné obci anebo potrubně propojené zdroje tepelné energie a rozvodná tepelná zařízení v různých obcích, přičemž všechna tato tepelná zařízení provozuje stejný dodavatel. Určení cenové lokality může být v průběhu kalendářního roku změněno pouze při vzniku, změně nebo zániku vlastnických či jiných uživatelských práv k tepelným zařízením nebo při rekonstrukci tepelných zařízení, která má bezprostřední dopad na stávající cenovou lokalitu.

(1.3) V rámci cenové lokality se kalkulace ceny tepelné energie člení na úrovně předání, kde je tepelná energie předávána odběrateli anebo určena pro vlastní spotřebu nebo kde je centrálně připravována teplá voda. Kalkulace ceny tepelné energie pro jednotlivé úrovně předání tepelné energie v jedné cenové lokalitě obsahuje ekonomicky oprávněné náklady a přiměřený zisk, odpovídající výrobě anebo rozvodu tepelné energie k příslušné úrovni předání.

(1.4) Předběžná cena tepelné energie vychází z předběžné kalkulace, která obsahuje předpokládané ekonomicky oprávněné náklady, přiměřený zisk a předpokládané množství tepelné energie v kalendářním roce.

(1.5) Výsledná cena tepelné energie vychází z výsledné kalkulace, která obsahuje skutečné ekonomicky oprávněné náklady, přiměřený zisk a skutečné množství tepelné energie za kalendářní rok, a odpovídá výnosům za tepelnou energii v kalendářním roce.

(1.6) Předběžná a výsledná kalkulace ceny tepelné energie za daný kalendářní rok mají stejné členění ekonomicky oprávněných nákladů, jejichž celková výše může být omezena podle části (4) tohoto cenového rozhodnutí. Předkládá-li dodavatel kalkulaci ceny tepelné energie cenovým

<sup>1)</sup> § 2 vyhlášky č. 580/1990 Sb., kterou se provádí zákon č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů.

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

kontrolním orgánům, předkládá ji ve struktuře uvedené v příloze č. 2 tohoto cenového rozhodnutí.

(1.7) Množstvím tepelné energie v kalkulaci ceny je celkové množství tepelné energie na výstupu ze zdroje tepelné energie nebo na výstupu z rozvodného tepelného zařízení dodavatele v kalendářním roce s výjimkou odběru tepelné energie pro vlastní spotřebu zdroje tepelné energie. Není-li na výrobu tepelné energie udělována licence v souladu se zvláštním právním předpisem<sup>3)</sup> a není-li osazeno měření tepelné energie, zjistí se pro účely kalkulace ceny tepelné energie množství tepelné energie za kalendářní rok způsobem uvedeným v příloze č. 3 tohoto cenového rozhodnutí.

## **(2) Sjednání ceny tepelné energie**

(2.1) Cena tepelné energie kalkulovaná v souladu s částí (1) může být s odběrateli sjednána jako jednosložková cena, která je vztažena na jednotku tepelné energie, nebo jako vícesložková cena s proměnnou složkou ceny vztaženou na jednotku tepelné energie a stálými složkami ceny vztaženými na jednotkové množství tepelné energie nebo na jednotku tepelného výkonu, které odpovídají příslušnému rozvodnému nebo odběrnému tepelnému zařízení. V rámci jedné cenové lokality jsou ceny tepelné energie nebo jejich složky tvořeny a uplatňovány stejným a prokazatelným způsobem pro všechny odběratele na stejné úrovni předání tepelné energie.

(2.2) Dodavatelem uplatňované stálé složky vícesložkové ceny tepelné energie jsou maximálně ve výši stálých ekonomicky oprávněných nákladů v souladu s tímto cenovým rozhodnutím a přiměřeného zisku podle odstavce (4) přílohy č. 1 tohoto cenového rozhodnutí. V případě prokázání nižší potřeby množství tepelné energie nebo tepelného výkonu, které odběratel doloží dodavateli do 30. září kalendářního roku, není-li dohodnuto datum pozdější, jsou nové hodnoty sjednány a pro stanovení stálé složky vícesložkové ceny uplatněny nejpozději od 1. ledna následujícího kalendářního roku.

(2.3) Jednosložková cena, stálé složky, a pokud proměnná složka pokrývá i část stálých nákladů a zisku, i proměnná složka vícesložkové ceny tepelné energie se může na stejné úrovni předání tepelné energie v jedné cenové lokalitě lišit podle velikosti dodávky tepelné energie nebo podle velikosti výkonu, pokud se tyto dodávky od sebe liší výší ekonomicky oprávněných nákladů nebo uplatněným ziskem. Při členění odběrů do cenových pásem podle velikosti dodávek tepelné energie nebo podle velikosti výkonu musí být u jednotlivých pásem průkazné a kontrolovatelné přidělení příslušných ekonomicky oprávněných nákladů a zisku. Při rozdělení odběrných míst do jednotlivých pásem musí být dodrženy stejné podmínky. Rozdílné ceny nebo jejich složky nesmí být uplatňovány u srovnatelných odběrných tepelných zařízení, s výjimkou použití bodu (2.6).

(2.4) Cena tepelné energie pro některé odběratele na stejné úrovni předání tepelné energie v jedné cenové lokalitě se může lišit, odlišují-li se dodávky tepelné energie na odběrném místě charakterem nebo specifickými připojovacími podmínkami. Takto uplatňované individuální ceny nesmí být důvodem cenového znevýhodnění ostatních odběratelů v cenové lokalitě.

(2.5) Celkové snížení cen tepelné energie v kalendářním roce v rámci dané cenové lokality u cen tepelné energie, uplatňovaných podle bodu (2.3) a (2.4), je maximálně ve výši zisku, který obsahuje výsledná kalkulace ceny tepelné energie za danou cenovou lokalitu.

(2.6) Cenu tepelné energie pro některé odběratele nebo skupinu odběratelů na stejné úrovni předání tepelné energie v jedné cenové lokalitě lze sjednat vyšší než odpovídá obvyklé výši

---

<sup>3)</sup> § 3 zákona č. 458/2000 Sb., energetický zákon, ve znění pozdějších předpisů.

stálých ekonomicky oprávněných nákladů na této úrovni předání tepelné energie o ekonomicky oprávněné náklady vyvolané odběratelem a související pouze s jeho odběrnými místy.

### (3) Úroveň ceny tepelné energie

(3.1) Pro účely regulace Úřad stanovuje úrovně cen tepelné energie pro jednotlivé úrovně předání tepelné energie:

Úroveň předání tepelné energie	Úroveň ceny Kč/GJ	
	Uhlí	Ostatní palivo
- z výroby při instalovaném tepelném výkonu zdroje nad 10 MW	232,00	334,00
- z primárního rozvodu CZT	320,00	417,00
- z výroby při instalovaném tepelném výkonu zdroje do 10 MW - z centrální výměňkové stanice	389,00	482,00
- z rozvodů z blokové kotelny - z venkovních sekundárních rozvodů - z domovní předávací stanice - z domovní kotelny	412,00	505,00

(3.2) Při kombinaci paliv, určených pro dodávku tepelné energie, dodavatel úroveň ceny tepelné energie vypočte jako vážený průměr úrovní cen tepelné energie stanovených na příslušných úrovních předání v bodě (3.1), kde váhou je množství tepelné energie vyrobené z jednotlivých druhů paliv v předchozím kalendářním roce.

(3.3) Dodává-li dodavatel tepelnou energii na více úrovních předání, vypočte úroveň ceny tepelné energie jako vážený průměr úrovní cen stanovených na příslušných úrovních předání v bodě (3.1), kde váhou je množství tepelné energie dodané na jednotlivých úrovních předání v předchozím kalendářním roce.

(3.4) Distributor tepelné energie postupuje při výpočtu úrovně ceny tepelné energie podle podkladu o použitém palivu v předchozím kalendářním roce určeném pro jeho odběr tepelné energie, který mu jeho dodavatel tepelné energie předá do poloviny druhého měsíce kalendářního roku. V případě více druhů paliv obsahuje tento podklad poměr množství tepelné energie dodaných z jednotlivých druhů paliv v předchozím kalendářním roce.

(3.5) Ke stanovené úrovni ceny podle bodu (3.1) nebo k vypočtené úrovni ceny podle bodů (3.2) anebo (3.3) dodavatel porovnává průměrnou uplatňovanou cenu tepelné energie včetně DPH, kterou vypočte jako podíl celkových výnosů za dodávky tepelné energie a celkových dodávek tepelné energie v kalendářním roce v lokalitě zahrnující nepropojené i propojené zdroje tepelné energie anebo rozvodná tepelná zařízení v jedné obci anebo potrubně propojené zdroje tepelné energie a rozvodná tepelná zařízení v různých obcích (dále jen „průměrná uplatňovaná cena tepelné energie“). V případě předběžných cen dodavatel průměrnou uplatňovanou cenu tepelné energie, ke které je porovnávána příslušná úroveň ceny tepelné energie vypočte z předpokládaných výnosů a předpokládaných dodávek tepelné energie v kalendářním roce.

### (4) Další podmínky pro kalkulaci ceny tepelné energie nad úrovní ceny

(4.1) Je-li průměrná uplatňovaná cena tepelné energie v kalendářním roce nad úrovní ceny tepelné energie podle části (3), může dodavatel, vedle změn proměnných ekonomicky

oprávněných nákladů vymezených v odstavci (1) přílohy č. 1 tohoto cenového rozhodnutí, uplatnit při kalkulaci ceny tepelné energie celkovou výši stálých ekonomicky oprávněných nákladů a přiměřeného zisku v souladu s body (4.2), (4.3), (4.4) a (4.5) za lokalitu zahrnující nepropojené i propojené zdroje tepelné energie anebo rozvodná tepelná zařízení v jedné obci anebo potrubně propojené zdroje tepelné energie a rozvodná tepelná zařízení v různých obcích (dále jen „celková výše stálých nákladů a zisku“).

(4.2) Maximální možnou celkovou výši stálých nákladů a zisku v kalendářním roce dodavatel vypočte navýšením celkové výše stálých nákladů a zisku z předchozího kalendářního roku, která je uplatněna v souladu s podmínkami pro předchozí kalendářní rok, o meziroční nárůst

- a) účetních odpisů majetku souvisejícího s výrobou a rozvodem tepelné energie,
- b) ekonomicky oprávněných nákladů, které jsou vyvolány změnou povinností dodavatele podle právních předpisů České republiky a které bezprostředně souvisejí s výrobou a rozvodem tepelné energie,
- c) stálých ekonomicky oprávněných nákladů uplatněných v předchozím kalendářním roce kromě účetních odpisů, a to o index cen tržních služeb v produkční sféře, vyjádřený v průměrné roční hodnotě za předchozí kalendářní rok, vztažené k průměrné roční hodnotě bazického základu, vyhlášený Českým statistickým úřadem pod kódem 7008, snížený o jeden procentní bod.

Pokud je v předchozím kalendářním roce uplatněna nižší celková výše stálých nákladů a zisku, než byla celková výše stálých nákladů a zisku druhý nebo třetí rok před kalendářním rokem uplatněná v souladu s podmínkami pro příslušný rok, může dodavatel pro její navýšení v kalendářním roce vycházet z vyšší celkové výše stálých nákladů a zisku prokazatelně uplatněné v posledních třech letech před kalendářním rokem.

(4.3) Pokud došlo v kalendářním roce, oproti předchozímu kalendářnímu roku, k navýšení množství tepelné energie vlivem nových odběrných míst, je možné zvýšit, vedle účetních odpisů podle bodu (4.2) písm. a), ostatní stálé ekonomicky oprávněné náklady a vytvořit přiměřený zisk, bezprostředně související s novými odběrnými místy, pokud se průměrná cena tepelné energie v dané cenové lokalitě z tohoto důvodu nezvýší.

(4.4) 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 účetních odpisů a dalších stálých ekonomicky oprávněných nákladů a vytvoření přiměřeného zisku, bezprostředně souvisejících s realizovanou investicí. Oceněné snížení jednotlivých vstupů oproti množství vstupů ve dvanácti měsících před realizací investice je pro navýšení celkové výše stálých nákladů a zisku využito ve dvanácti měsících bezprostředně po uvedení do užívání realizované investice nebo v následujícím kalendářním roce.

(4.5) V případě, kdy dodavatel převzal provozování tepelného zařízení nebo jeho části, může zvýšit celkovou výši stálých nákladů a zisku o výši stálých nákladů a zisku vztahující se k tomuto zařízení u předchozího dodavatele. V případě, kdy dodavatel převedl provozování tepelného zařízení nebo jeho část, sníží celkovou výši stálých nákladů a zisku o stálé náklady a zisk, které se vztahují k předanému tepelnému zařízení. Nový dodavatel, který převezme tepelné zařízení v průběhu kalendářního roku, uplatňuje cenu tepelné energie tak, aby byly dodrženy podmínky stanovené v části (3) tohoto cenového rozhodnutí za celý kalendářní rok.

(4.6) Celkovou výši stálých nákladů a zisku stanovenou podle bodu (4.2), případně upravenou podle bodů (4.3), (4.4) a (4.5), dodavatel uplatní v maximální možné výši pouze tehdy, jsou-li ve výsledné kalkulaci ceny tepelné energie uplatněny ekonomicky oprávněné

náklady v souladu s tímto cenovým rozhodnutím a přiměřený zisk podle odstavce (4) přílohy č. 1 tohoto cenového rozhodnutí.

(4.7) Má-li dodavatel celkovou výši výnosů za tepelnou energii v kalendářním roce vyšší než by odpovídalo výsledné ceně tepelné energie za tentýž kalendářní rok, která je kalkulována v souladu s touto částí cenového rozhodnutí, a to o více než 3,00 Kč/GJ bez DPH, musí odběratelům cenu tepelné energie snížit o celé toto překročení. Překročení do výše 3,00 Kč/GJ bez DPH se nezapočítává do celkové výše stálých nákladů a zisku pro následující kalendářní rok.

## **(5) Závěrečná a zrušovací ustanovení**

(5.1) Ustanovení části (3) a (4) neplatí pro vlastníky a spoluvlastníky, kteří v rámci jedné obce vlastní a provozují jedinou domovní kotelnu nebo jedinou domovní předávací stanici, a kteří zajišťují tepelnou energii pouze pro vlastní objekt.

(5.2) Zrušuje se:

- a) cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 9/2004 ze dne 20. října 2004 (Energetický regulační věstník, částka 9/2004 ze dne 27. 10. 2004),
- b) cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 6/2005 ze dne 12. září 2005 (Energetický regulační věstník, částka 11/2005 ze dne 20. 9. 2005), kterým se mění cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 9/2004,
- c) cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 11/2005 ze dne 21. listopadu 2005 (Energetický regulační věstník, částka 13/2005 ze dne 30. 11. 2005), kterým se doplňuje cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 9/2004,
- d) cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 13/2005 ze dne 30. listopadu 2005 (Energetický regulační věstník, částka 14/2005 ze dne 30. 11. 2005), kterým se mění cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 9/2004,
- e) cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 7/2006 ze dne 27. října 2006 (Energetický regulační věstník, částka 9/2006 ze dne 6. 11. 2006), kterým se mění cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 9/2004,
- f) cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 12/2006 ze dne 27. listopadu 2006 (Energetický regulační věstník, částka 11/2006 ze dne 1. 12. 2006), kterým se mění cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 9/2004,
- g) cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 4/2007 ze dne 10. září 2007 (Energetický regulační věstník, částka 7/2007 ze dne 19. 9. 2007), kterým se doplňuje cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 9/2004.

Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti 1. ledna 2008.

Předseda Energetického regulačního úřadu

Ing. Josef Fiřt v.r.

## **Příloha č. 1**

### **cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 5/2007 ze dne 17. září 2007, k cenám tepelné energie**

Ekonomicky oprávněné náklady v ceně tepelné energie jsou nezbytné náklady přímo související s výrobou a rozvodem tepelné energie v kalendářním roce, které vycházejí z údajů v účetnictví dodavatele. Dodavatel při kalkulaci ceny tepelné energie postupuje v souladu s Českými účetními standardy podle zvláštního právního předpisu<sup>4)</sup>.

#### **(1) Proměnné ekonomicky oprávněné náklady v ceně tepelné energie**

Proměnné ekonomicky oprávněné náklady v ceně tepelné energie při bezpečné, hospodárné a spolehlivé výrobě a rozvodu tepelné energie jsou přímo závislé na množství tepelné energie.

##### **(1.1) Vymezení proměnných nákladů**

Pro účely kalkulace ceny tepelné energie jsou vymezeny následující proměnné náklady:

- a) uhlí, koks, zemní plyn, topný olej, biomasa, elektřina a jiná paliva,
- b) aditiva,
- c) doprava paliv a aditiv (pokud není součástí jejich ceny),
- d) energie pro předehřev topného oleje,
- e) nakoupená tepelná energie pro další rozvod,
- f) elektřina při výrobě a rozvodu tepelné energie,
- g) likvidace popela, škváry a produktů odsíření (doprava tuhých zbytků po spalování na skládku, skládkování),
- h) technologická voda včetně chemikálií pro úpravu,
- i) poplatek za znečištění ovzduší (nikoliv sankce),
- j) potřebný nákup emisních povolenek podle bodu (1.3) této přílohy.

##### **(1.2) Náklady ovlivňující výši proměnných nákladů**

Výše proměnných ekonomicky oprávněných nákladů při výrobě a rozvodu tepelné energie v novém nebo rekonstruovaném zařízení musí odpovídat minimální účinnosti stanovené zvláštními právními předpisy<sup>5)</sup>.

Vzniklé dodatečné náklady za překročení nebo za neodebrání sjednaného množství paliva anebo energii i sankční povahy mohou navýšit proměnné ekonomicky oprávněné náklady v ceně tepelné energie. Dodatečné výnosy za překročení smluvně sjednaných hodnot pro dodávky tepelné energie i sankční povahy snižují ve výsledné kalkulaci ceny tepelné energie proměnné ekonomicky oprávněné náklady na výrobu a rozvod tepelné energie.

Při výrobě tepelné energie ve spalovnách odpadů nelze v ceně tepelné energie uplatnit náklady na likvidaci odpadů, přípravu odpadů před spálením a likvidaci zbytků po spálení.

<sup>4)</sup> Zákon č. 563/1991 Sb., o účetnictví, ve znění pozdějších předpisů.

<sup>5)</sup> Vyhláška č. 150/2001 Sb., kterou se stanoví minimální účinnost užití energie při výrobě elektřiny a tepelné energie, a vyhláška č. 193/2007 Sb., kterou se stanoví podrobnosti účinnosti užití energie při rozvodu tepelné energie a vnitřním rozvodu tepelné energie a chladu.

### **(1.3) Ekonomicky oprávněné náklady na nákup emisních povolenek**

Náklady na nákup emisních povolenek v ceně tepelné energie může uplatnit pouze dodavatel, kterému bylo vydáno povolení k emisím skleníkových plynů ve smyslu zvláštního právního předpisu<sup>6)</sup>.

Ekonomicky oprávněný náklad na potřebný nákup emisních povolenek, popř. jednotek ověřeného snížení emisí z projektových činností, při nedostatku emisních povolenek na zařízení pro výrobu tepelné energie za kalendářní rok je možné promítnout do ceny tepelné energie až po využití přebytku přiděleného ročního limitu emisních povolenek neupotřebených na veškerých zařízeních jednoho provozovatele, na které se vztahuje povolení k emisím skleníkových plynů a které vymezuje zvláštní právní předpis<sup>6)</sup>.

Výše ekonomicky oprávněného nákladu na potřebný nákup emisních povolenek, kterou je možné promítnout do ceny tepelné energie v kalendářním roce, se posuzuje v průběhu celého obchodovacího období<sup>6)</sup>. Od kalendářního roku, ve kterém dodavatel provede prodej a nákup emisních povolenek, v rámci obchodovacího období, množství emisních povolenek, které bylo potřebné za příslušný kalendářní rok nakoupit, vždy ocení dodavatel pro účely kalkulace ceny tepelné energie průměrnou cenou za příslušný kalendářní rok vyhlášenou na příslušné burze v České republice (popř. na příslušné burze ve Spolkové republice Německo, pokud nebudou v kalendářním roce realizovány obchody s emisními povolenkami na burze v České republice). Dodavatel oceňuje emisní povolenky bez ohledu na to, zda došlo k jejich skutečnému nákupu nebo převodu neupotřebeného množství emisních povolenek mezi kalendářními roky v rámci jednoho obchodovacího období. Do kalkulace ceny tepelné energie lze promítnout pouze tu část nákladu na potřebný nákup emisních povolenek, která bezprostředně souvisí s hospodárnou výrobou tepelné energie a je tedy nezbytná k zajištění dodávky tepelné energie.

Ekonomicky oprávněné náklady na potřebný nákup emisních povolenek ve výsledné kalkulaci ceny tepelné energie za každý kalendářní rok obchodovacího období jsou promítnuty až po zohlednění průběžného rozdílu mezi náklady na potřebný nákup emisních povolenek a oceněným množstvím neupotřebených emisních povolenek u všech zařízení jednoho provozovatele zařízení, přičemž výsledná záporná hodnota v jednotlivých kalendářních letech nesnižuje proměnné náklady v ceně tepelné energie.

Při uplatňování více cenových lokalit se zařízeními, u kterých se zjišťuje množství emisí skleníkových plynů, se vzniklý náklad na potřebný nákup emisních povolenek rozdělí mezi tyto cenové lokality v takovém poměru průběžných rozdílů, v jakém v těchto cenových lokalitách vznikla skutečná potřeba nákupu emisních povolenek.

Při kombinované výrobě tepelné energie a jiné výroby je způsob dělení nákladů na potřebný nákup emisních povolenek stejný jako zvolený způsob dělení proměnných nákladů při této kombinované výrobě.

V kalkulaci ceny tepelné energie nelze uplatnit náklady na nákup takového množství emisních povolenek, které vznikly nečinností provozovatele zařízení v kalendářním roce, např. nepodáním oznámení o změně podmínek povolení anebo nepodáním žádosti o vydání a přidělení dalších povolenek anebo neprováděním opatření vedoucích k přímému anebo nepřímému snížení nebo omezení emisí, vše v souladu se zvláštním právním předpisem<sup>6)</sup>.

Nový provozovatel tepelného zařízení může do ceny tepelné energie promítnout náklady na potřebný nákup emisních povolenek v kalendářním roce po zohlednění průběžného rozdílu mezi náklady na potřebný nákup emisních povolenek a oceněným množstvím neupotřebených emisních povolenek, stanoveného předchozím provozovatelem zařízení.

---

<sup>6)</sup> Zákon č. 695/2004 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů a o změně některých zákonů, ve znění zákona č. 212/2006 Sb.

## **(2) Stálé ekonomicky oprávněné náklady v ceně tepelné energie**

Stálé ekonomicky oprávněné náklady v ceně tepelné energie jsou ostatní ekonomicky oprávněné náklady, které nejsou uvedeny v bodu (1.1) této přílohy.

Některé stálé náklady jsou upřesněny v tomto odstavci a případně je výše stálých nákladů upravena podle odstavce (3) této přílohy.

### **(2.1) Opravy**

Pro posouzení výdajů (nákladů) na opravy a údržbu provozovaného majetku pro výrobu i rozvod tepelné energie se vychází z účetních předpisů<sup>7)</sup>.

V ceně tepelné energie nelze uplatnit náklady na opravu tepelného zařízení, u něhož trvá odpovědnost za vady nebo záruka za jakost. Za opravu se nepovažují úpravy majetku ve smyslu rekonstrukce, modernizace, popřípadě dokončení nástavby či přístavby majetku, které jsou technickým zhodnocením věcně vymezeným v daňovém předpise<sup>8)</sup>.

### **(2.2) Odpisy**

Povolenými odpisy v ceně tepelné energie jsou účetní odpisy provozovaného majetku pro výrobu a rozvod tepelné energie podle zvláštního právního předpisu<sup>4)</sup>, přičemž doba odpisování odpovídá dlouhodobě obvyklé použitelnosti daného majetku, v odůvodněných případech minimálně však době odpisování podle zvláštního právního předpisu<sup>8)</sup>.

Je-li dodavatelem obec, která nevede odpisy v účetnictví, je možné do kalkulace ceny tepelné energie zahrnout odpisy podle odpisového plánu, odpovídající odpisům podle tohoto bodu.

U domovních kotelen či domovních předávacích stanic se odpisy zařízení pro výrobu nebo rozvod tepelné energie posuzují jako u zařízení, která nejsou nedílnou součástí stavebních děl, přičemž lze zahrnout i stavební části, které přímo souvisí s výrobou a rozvodem tepelné energie.

V ceně tepelné energie nelze uplatnit odpisy majetku nabytého bezúplatným převodem s výjimkou majetku převedeného podle zvláštního právního předpisu<sup>9)</sup>, odpisy neprovozovaných zařízení pro výrobu a rozvod tepelné energie, kromě záložních a špičkových tepelných zdrojů, a odpisy a ostatní náklady související s rekonstrukcí nebo nově pořízeným zařízením určeného pro výrobu a rozvod tepelné energie, které nebyly provedeny v souladu s energetickým auditem podle zvláštního právního předpisu<sup>10)</sup>, pokud se na dodavatele a zařízení povinnost zpracování energetického auditu vztahuje.

### **(2.3) Nájem**

Pro účely kalkulace ceny tepelné energie se za nájem považují veškeré platby za užívání movitého a nemovitého majetku souvisejícího s výrobou a rozvodem tepelné energie, kromě finančního pronájmu. Do ceny tepelné energie lze v kalendářním roce zahrnout nájem ve výši dlouhodobě obvyklé úrovně nájmu v daném místě za provozovaný pronajatý movitý a nemovitý majetek související s výrobou a rozvodem tepelné energie, maximálně však do výše uvedené v následující tabulce:

---

<sup>7)</sup> Např. § 47 odst. 2 písm. a) vyhlášky č. 500/2002 Sb., kterou se provádějí některá ustanovení zákona č. 563/1991Sb., o účetnictví, ve znění pozdějších předpisů.

<sup>8)</sup> Zákon č. 586/1992 Sb., o daních z příjmů, ve znění pozdějších předpisů.

<sup>9)</sup> Zákon č. 92/1991 Sb., o podmínkách převodu majetku státu na jiné osoby, ve znění pozdějších předpisů.

<sup>10)</sup> Zákon č. 406/2000 Sb., o hospodaření energií, ve znění pozdějších předpisů.



<b>Pronajatý majetek</b>	<b>Maximální výše nájmu bez DPH v rámci daného zdroje tepelné energie anebo rozvodného tepelného zařízení</b>
Pro výrobu tepelné energie	45,00 Kč/GJ
Pro primární rozvod CZT	25,00 Kč/GJ
Pro venkovní sekundární rozvod nebo rozvod z blokové kotelny, včetně výměňkových a předávacích stanic	50,00 Kč/GJ

Hodnoty uvedené v tabulce se vztahují k množství tepelné energie vypočtené jako průměr množství tepelné energie z výroby nebo rozvodu tepelné energie za tři bezprostředně předcházející kalendářní roky. U nového majetku se vychází z předpokládaného množství tepelné energie uvedeného v projektové dokumentaci, v dalších dvou kalendářních rocích z množství za předchozí kalendářní rok a následně z průměru množství za dva předcházející kalendářní roky.

Nájem nelze uplatňovat zároveň na majetek nebo jeho část, na který jsou uplatňovány odpisy v ceně tepelné energie, pokud se nejedná o nájem podniku. V případě nájmu podniku nebo jeho části, kdy nájemce uplatňuje v ceně tepelné energie vedle odpisů nájem najatého majetku, je nájem maximálně ve výši kladného rozdílu stanovené maximální výše nájmu a uplatňovaných odpisů.

Do ceny tepelné energie nelze zahrnout nájem za neprovozovaný a nevyužívaný movitý a nemovitý majetek pro výrobu a rozvod tepelné energie, kromě záložních a špičkových zdrojů.

Náklady na opravu či renovaci pronajatého movitého a nemovitého majetku, související s výrobou a rozvodem tepelné energie a vzniklé nad rámec smluvních povinností nájemce, je možné do ceny tepelné energie zahrnout pouze za předpokladu, že o výši takto vynaložených nákladů bude sníženo nájemné za pronajatý movitý a nemovitý majetek v kalkulaci ceny tepelné energie.

#### **(2.4) Leasing**

U smluv o finančním pronájmu s následnou koupí najaté věci (finanční pronájem), uzavřených po 1. lednu 2004, lze v kalendářním roce v ceně tepelné energie uplatnit pouze takovou část nákladů na finanční pronájem, která nepřevýší roční výši odpisů příslušného najatého majetku podle bodu (2.2) této přílohy. Po skončení smluvního vztahu, nedošlo-li k přenechání leasingu, může být neuplatněná část nákladů na finanční pronájem oprávněným nákladem v následujících letech, pokud jeho roční výše nepřevýší výši odpovídající odpisům tohoto majetku podle bodu (2.2) této přílohy.

V ceně tepelné energie nelze uplatnit náklady na finanční pronájem neprovozovaného a nevyužívaného majetku obdobně jako v bodě (2.2) této přílohy.

#### **(2.5) Režijní náklady**

Ekonomicky oprávněnými náklady jsou režijní náklady související s výrobou nebo rozvodem tepelné energie a mezi různými podnikatelskými činnostmi, jednotlivými cenovými

lokalitami a úrovněmi předání dodavatele jsou děleny řádným, prokazatelným a v průběhu kalendářního roku neměnným způsobem, který si dodavatel určuje sám.

## **(2.6) Úroky z úvěru**

Do ceny tepelné energie lze nejvýše promítnout obvyklou výši úroků z provozních a investičních úvěrů, které přímo souvisejí s výrobou a rozvodem tepelné energie, odpovídající úrokům z úvěrů požadovaným tuzemskou nebo zahraniční bankou.

## **(2.7) Věcná břemena**

V případě, že věcné břemeno k užívání nemovitosti nebo její části za účelem umístění a provozování tepelných zařízení, je zřízeno úplatně, náklady spojené se zřízením tohoto věcného břemene se do ceny tepelné energie promítají ve formě odpisů.

V případech, kdy vzniklo věcné břemeno umožňující využití cizí nemovitosti nebo její části pro účely zřízení nebo provozování rozvodného tepelného zařízení ze zákona nebo vznikla povinnost zřídit věcné břemeno podle zvláštního právního předpisu<sup>11)</sup>, není jiná platba sjednaná za účelem využití cizí nemovitosti nebo její části ekonomicky oprávněným nákladem. Další skutečně vynaložené náklady vznikající při využití cizí nemovitosti v souvislosti s věcným břemenem mohou být v ceně tepelné energie uplatněny pouze v souladu se zvláštním právním předpisem<sup>12)</sup>.

## **(2.8) Společné náklady při kombinované výrobě elektřiny a tepla**

Při kombinované výrobě elektřiny a tepla se oddělují přímo přiřaditelné ekonomicky oprávněné náklady na tepelnou energii. Od společných ekonomicky oprávněných nákladů při kombinované výrobě elektřiny a tepla se oddělují náklady na tepelnou energii postupem podle zvláštního právního předpisu<sup>13)</sup> nebo jiným věrohodným a kontrolovatelným způsobem. Do ceny tepelné energie lze zahrnout pouze přímo přiřaditelné náklady a část společných nákladů, která souvisí s výrobou tepelné energie.

Dělení společných nákladů, při kterém všechny společné náklady jsou zahrnuty do kalkulace ceny tepelné energie a výnosy z prodeje elektřiny anebo vnitropodnikové výnosy snižují proměnné a stálé náklady v kalkulaci ceny tepelné energie v takovém poměru, v jakém proměnné a stálé náklady u kombinované výroby elektřiny a tepla vznikají, lze použít pouze u zdrojů do 1 MW<sub>e</sub> v případě, kdy využití instalovaného elektrického výkonu zdroje činilo v předchozím kalendářním roce minimálně 2 200 hodin/rok.

Zvolený způsob dělení společných nákladů při kombinované výrobě elektřiny a tepla je v průběhu kalendářního roku neměnný.

Dělení společných nákladů se neprovádí, je-li veškerá elektřina vyrobená při kombinované výrobě elektřiny a tepla použita pro vlastní spotřebu při výrobě a rozvodu tepelné energie.

Do kalkulace ceny tepelné energie nelze zahrnout náklady na nákup elektřiny převyšující náklad na vlastní výrobu elektřiny při kombinované výrobě elektřiny a tepla nebo při samostatné výrobě elektřiny na tepelném zdroji, není-li vyrobená elektřina přednostně využívána pro potřeby tepelného zdroje a pro ostatní výrobní a rozvodná tepelná zařízení, která jsou dodavatelem elektricky propojená.

---

<sup>11)</sup> Např. zákon č. 458/2000 Sb., energetický zákon, ve znění pozdějších předpisů.

<sup>12)</sup> Zákon č. 40/1964 Sb., občanský zákoník, ve znění pozdějších předpisů.

<sup>13)</sup> Vyhláška č. 150/2007 Sb., o způsobu regulace cen v energetických odvětvích a postupech pro regulaci cen.

## **(2.9) Specifikace a vymezení dalších nákladů**

Náklady za výrobky a služby přeučtovávané v rámci účetní jednotky, které jsou uplatňovány v ceně tepelné energie, nesmí obsahovat zisk.

V ceně tepelné energie nelze uplatnit:

- a) nevyužité provozní náklady spojené s přípravou a zabezpečením investiční výstavby (zmařené investice),
- b) zaviněná manka a náhrady škod související s investiční výstavbou nebo spojené s odstraňováním škod na majetku, které nebyly způsobeny v důsledku živelní pohromy,
- c) náklady na vyřazení dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku a zásob a zůstatkovou cenu tohoto majetku, kromě nákladů na likvidaci majetku (snížené o výnosy z likvidace), který ztratil způsobilost užívání,
- d) jakékoliv poplatky a úroky z prodlení, pokuty, sankce vyjma případu uvedeného v bodě (1.2) této přílohy, penále či přírážky k poplatkům, vyplývající ze závazkových vztahů nebo z právních předpisů včetně ekologických,
- e) výdaje na reprezentaci,
- f) platby pojistného za pojištění škod způsobených statutárními orgány právnických osob,
- g) odměny osob, které jsou statutárním orgánem, členem statutárního orgánu nebo členem dalších orgánů právnických osob, které nevyplývají z pracovněprávních vztahů,
- h) odvody do státního rozpočtu při neplnění povinnosti stanovené podílem zdravotně postižených na celkovém počtu zaměstnanců podle zvláštního právního předpisu<sup>14)</sup>.

## **(3) Zákonné rezervy**

V ceně tepelné energie lze promítnout pouze rezervy na opravu hmotného majetku tvořené podle zvláštního právního předpisu<sup>15)</sup>.

Zanikne-li důvod tvorby zákonných rezerv nebo nedojde-li k vyčerpání rezerv, musí být tyto rezervy zrušeny v celkové neuplatněné výši podle zvláštního právního předpisu<sup>15)</sup> a odečteny od ekonomicky oprávněných nákladů.

## **(4) Zisk**

Do ceny tepelné energie lze promítnout přiměřený zisk před zdaněním, který odpovídá dlouhodobě obvyklé výši zisku podle zvláštního právního předpisu<sup>1)</sup> a bezprostředně souvisí s dodávkou tepelné energie.

Je-li výsledná kalkulace ceny tepelné energie provedena v průběhu kalendářního roku z důvodu ukončení provozu dodavatele v dané cenové lokalitě, lze do ceny tepelné energie zahrnout maximálně takovou výši přiměřeného zisku na jednotkové množství tepelné energie, kterou obsahovala výsledná cena tepelné energie v předchozím kalendářním roce nebo ve výši dlouhodobě obvyklé výše zisku na jednotkové množství tepelné energie.

Výše uplatňovaného zisku v ceně tepelné energie je posuzována s ohledem na výši technických a finančních ukazatelů a porovnávána se srovnatelnými dodavateli tepelné energie.

---

<sup>14)</sup> § 81 zákona č. 435/2004 Sb., o zaměstnanosti, ve znění pozdějších předpisů.

<sup>15)</sup> Zákon č. 593/1992 Sb., o rezervách pro zjištění základu daně z příjmů, ve znění pozdějších předpisů.

## Příloha č. 2

### cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 5/2007 ze dne 17. září 2007, k cenám tepelné energie

#### Kalkulace ceny tepelné energie

Vymezení cenové lokality		
Položka	úroveň předání tepelné energie <sup>16)</sup>	úroveň předání tepelné energie <sup>16)</sup>
<b>1. Proměnné náklady [Kč]</b>		
1.1 Palivo <sup>17)</sup>		
1.2 Nákup tepelné energie		
1.3 Elektrická energie		
1.4 Technologická voda		
1.5 Ostatní proměnné náklady <sup>18)</sup>		
<b>2. Stálé náklady [Kč]</b>		
2.1 Mzdy a zákonné pojištění		
2.2 Opravy a údržba		
2.3 Odpisy		
2.4 Nájem		
2.5 Leasing		
2.6 Zákonné rezervy		
2.7 Výrobní režie <sup>19)</sup>		
2.8 Správní režie <sup>20)</sup>		
2.9 Úroky z úvěru		
2.10 Ostatní stálé náklady <sup>18)</sup>		
<b>3. Zisk<sup>21)</sup> [Kč]</b>		
<b>Stálé náklady a zisk celkem</b>		
<b>Celkem náklady a zisk</b>		
<b>Množství tepelné energie [GJ]</b>		
<b>Cena bez DPH [Kč/GJ]</b>		
<b>Cena včetně DPH [Kč/GJ]</b>		

<sup>16)</sup> V rámci cenové lokality se kalkulační cena tepelné energie člení na úroveň předání, kde je tepelná energie předávána odběrateli anebo určena pro vlastní spotřebu.

<sup>17)</sup> Výčet druhů použitého paliva pro výrobu tepelné energie.

<sup>18)</sup> Výčet ostatních ekonomicky oprávněných nákladů.

<sup>19)</sup> Podíl celkové výrobní režie související s dodávkou tepelné energie a vlastní spotřebou.

<sup>20)</sup> Podíl části správní režie, která je dodavatelem určena pro dodávky tepelné energie a vlastní spotřebu.

<sup>21)</sup> Zisk nebo zápornou hodnotou vyjádřená ztráta při záporném hospodářském výsledku při výrobě nebo rozvodu tepelné energie.

### Příloha č. 3

#### cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 5/2007 ze dne 17. září 2007, k cenám tepelné energie

Není-li na výrobu tepelné energie udělována licence a osazeno měření tepelné energie, zjistí se pro účely kalkulace ceny tepelné energie množství tepelné energie za účtované období u jednotlivých technologií pro výrobu tepelné energie podle následujících výpočtů. V případě jiných, zde neuvedených, technologií pro výrobu tepelné energie se množství tepelné energie (teplo nebo chlad) určuje na základě odborného technického výpočtu. Způsoby výpočtů pro zjištění množství tepelné energie se mění pouze při výměně zařízení nebo změně parametrů.

#### (1) Kotle na tuhá nebo kapalná paliva

U kotlů na tuhá nebo kapalná paliva se skutečné množství tepelné energie na výstupu z kotle zjišťuje podle výpočtu:

$$Q = \frac{m \times v \times \eta}{100} ,$$

kde

$Q$	je množství tepelné energie	[GJ]
$m$	je spotřeba tuhého nebo kapalného paliva	[t]
$v$	je výhřevnost paliva	[GJ/t]
$\eta$	je směrná účinnost kotle podle tab. č. 1	[%]

Tab. č. 1: Směrná účinnost kotle

Směrnou účinnost kotle (účinnost výroby tepelné energie v kotli) v závislosti na výkonu v % udává u nových zařízení projektant nebo je uvedena v technické dokumentaci kotle, v ostatních případech se dosadí následující hodnoty.

Výkon kotle ve zdroji tepelné energie	Účinnost při použití paliva (%)									
	koks	černé uhlí	brikety	hnědé uhlí tříděné	hnědé uhlí netříděné	lehký topný olej	Těžký topný olej	zemní plyn	elektric. akumu- lační	elektric. přímo- topný
do 0,5 MW	69	68	67	66	62	80	-	85	96	98
0,5-3 MW	-	70	69	68	63	83	-	86	97	99
3,1-6 MW	-	75	-	72	65	84	-	87	-	-

#### (2) Kotle na zemní plyn

U kotlů na zemní plyn se skutečné množství tepelné energie na výstupu z kotle zjišťuje z energie plynu fakturovaného dodavatelem v MWh podle výpočtu:

$$Q = \frac{q \times k \times \eta}{27,778} ,$$

kde

$Q$	je množství tepelné energie	[GJ]
$q$	je spotřeba zemního plynu (pozn. 1 GJ = 0,27778 MWh)	[MWh]
$k$	je koeficient vyjadřující poměr mezi výhřevností [GJ/m <sup>3</sup> ] a spalným teplem zemního plynu [GJ/m <sup>3</sup> ] (podle údajů dodavatele zemního plynu)	[-]

$\eta$  je směrná účinnost kotle podle tab. č. 1 [%]

### (3) Elektrokotle

Pro elektrokotle se určí množství tepelné energie z jeho spotřeby elektřiny v MWh podle výpočtu:

$$Q = \left( q_{Ek} \times \frac{\eta}{100} \right) \times 3,6$$

kde

$Q$  je množství vyrobené tepelné energie v doplňkovém zdroji [GJ]  
 $q_{Ek}$  je spotřeba elektřiny elektrokotle [MWh]  
 $\eta$  je směrná účinnost kotle podle tab. č. 1 [%]

### (4) Tepelná čerpadla

(4.1) V případě, že je zdrojem tepelné energie pouze tepelné čerpadlo, skutečné množství tepelné energie na výstupu ze zdroje se zjišťuje z jeho spotřeby elektřiny v MWh podle výpočtu:

$$Q = (q_{T\check{c}} \times e_{T\check{c}}) \times 3,6$$

kde

$Q$  je množství tepelné energie [GJ],  
 $q_{T\check{c}}$  je spotřeba elektřiny tepelného čerpadla [MWh]  
 $e_{T\check{c}}$  je průměrný roční topný faktor tepelného čerpadla podle tab. č. 2 [-]

Tab. č. 2: Průměrný roční faktor tepelného čerpadla

Typ tepelného čerpadla	Typ kompresoru	Výstupní teplota topné vody		
		35 °C	50 °C	60 °C
země/voda	Pístové	3,9	2,8	1,9
	Rotační	4,2	3,0	2,2
voda/voda	Pístové	4,8	3,5	2,3
	Rotační	5,1	3,9	2,9
vzduch/voda	Pístové	2,9	2,2	-
	Rotační	3,5	2,4	-
vzduch/vzduch	Pístové	3,0	3,0	3,0
	Rotační	3,5	3,5	3,5

Pro jiné výstupní teploty topné vody z tepelného čerpadla je možné použít lineární interpolaci uvedených hodnot.

(4.2) V případě, že je zdrojem tepelné energie tepelné čerpadlo s doplňkovým zdrojem, určí se část množství tepelné energie, která je zajišťována doplňkovým zdrojem, ze spotřeby paliva podle bodu 1 pro kotle na tuhá nebo kapalná paliva, podle bodu 2 pro kotle na zemní plyn a podle bodu 3 pro elektrokotle (se samostatným měřením elektřiny).

(4.3) V případě bivalentního zdroje, kdy není samostatně měřena spotřeba elektřiny pro elektrokotel a samostatně pro tepelné čerpadlo, se skutečné množství tepelné energie na výstupu ze zdroje zjišťuje z jeho spotřeby elektřiny v MWh podle výpočtu:

$$Q = \frac{q_{\check{c}k} \times e_{r\check{c}}}{2 - b} \times 3,6$$

kde

$Q$	je množství tepelné energie	[GJ]
$q_{\check{c}K}$	je spotřeba elektřiny tepelného čerpadla, včetně elektrokotle	[MWh]
$e_{T\check{c}}$	je průměrný roční topný faktor tepelného čerpadla podle tab. č. 2	[-]
$b$	je podíl tepelného čerpadla na celkové dodávce tepelné energie bivalentního zdroje podle tab. č. 3	[-]

Tab. č. 3: Podíl tepelného čerpadla na celkovém množství tepelné energie z bivalentního zdroje

Podíl tepelného čerpadla  $b$  na celkovém množství tepelné energie z bivalentního zdroje udává u nových zařízení projektant, resp. výrobce tepelného čerpadla, v ostatních případech se dosadí následující hodnoty.

Poměr výkonu elektrokotle a tepelného čerpadla	Kombinovaný provoz vytápění (příprava teplé užitkové vody)		Pouze pro vytápění	
	vzduch/voda $b$	země/voda $b$	vzduch/voda $b$	země/voda $b$
2	0,79	0,72	0,76	0,68
1	0,94	0,90	0,93	0,89
0,75	0,97	0,94	0,96	0,94
0,5	0,99	0,97	0,98	0,97

Poměrem výkonu elektrokotle a tepelného čerpadla se rozumí jmenovitý výkon elektrokotle dělený jmenovitým výkonem tepelného čerpadla při venkovní teplotě 0°C. Jmenovitý výkon elektrokotle je navržený projektantem či výrobcem tak, aby pokryl spolu s výkonem tepelného čerpadla tepelné ztráty pro výpočtovou teplotu venkovního vzduchu.

## (5) Solární kolektory

V případě, že je zdrojem tepelné energie solární kolektor, se skutečné množství tepelné energie na výstupu ze zdroje zjišťuje z plochy apertury (tj. průhledný kryt umožňující průchod záření) a měrné roční dodávky v kWh/m<sup>2</sup> podle výpočtu:

$$Q = (q_{sk}) \times A \times 0,0036$$

kde

$Q$	je množství tepelné energie	[GJ]
$q_{sk}$	je měrná roční dodávka tepelné energie slunečního kolektoru podle tab. č. 4	[kWh/m <sup>2</sup> ]
$A$	je plocha apertury instalovaných kolektorů	[m <sup>2</sup> ]

Tab. č. 4: Měrná roční dodávka tepelné energie solárního kolektoru

Měrnou roční dodávku tepelné energie solárního kolektoru $q_{sk}$ udává u nových zařízení projektant jako střední hodnotu za celoroční provoz solárního kolektoru, v ostatních případech se dosadí následující hodnoty, vycházející z těchto předpokladů:			
<ul style="list-style-type: none"> <li>- jižní orientace kolektorů (s odchylkou max. 15°),</li> <li>- sklon kolektorů od vodorovné roviny 45° (s odchylkou max. 15°),</li> <li>- použití kolektorů k ohřevu teplé užitkové vody případně vytápění či ohřevu bazénu, běžný denní provoz,</li> <li>- objem akumulačního zásobníku v rozsahu 50-100 l/m<sup>2</sup> kolektoru.</li> </ul>			
Typ kolektoru	Typ absorpčního povrchu	Rok výroby	$q_{sk}$
ploché	Neselektivní	do r. 1990	300
ploché	Neselektivní	po r. 1990	380
ploché	Selektivní	po r. 1990	430
vakuovaný	Selektivní	po r. 1994	530