

## Tisková konference konaná dne 24. listopadu 2008 k cenám energie pro rok 2009

### I. CENY ZEMNÍHO PLYNU

Energetický regulační úřad předpokládá, že **celková cena dodávek plynu pro domácnosti se k 1. lednu 2009 nezvýší.**

Přestože definitivní ceníky zveřejní hlavní dodavatelé koncem listopadu a začátkem prosince, podle údajů ERÚ by dokonce v dalších čtvrtletích roku 2009 mohla cena plynu jako komodity klesnout.

**Cena zemního plynu** je v podmínkách liberalizovaného trhu tvořena dodavateli zemního plynu. Jejich počet stoupá, což je dobrá zpráva pro konečné zákazníky z hlediska rostoucí konkurence. Každý obchodník však může uplatňovat jinou cenovou politiku; to se promítá i do termínů změn cen zemního plynu.

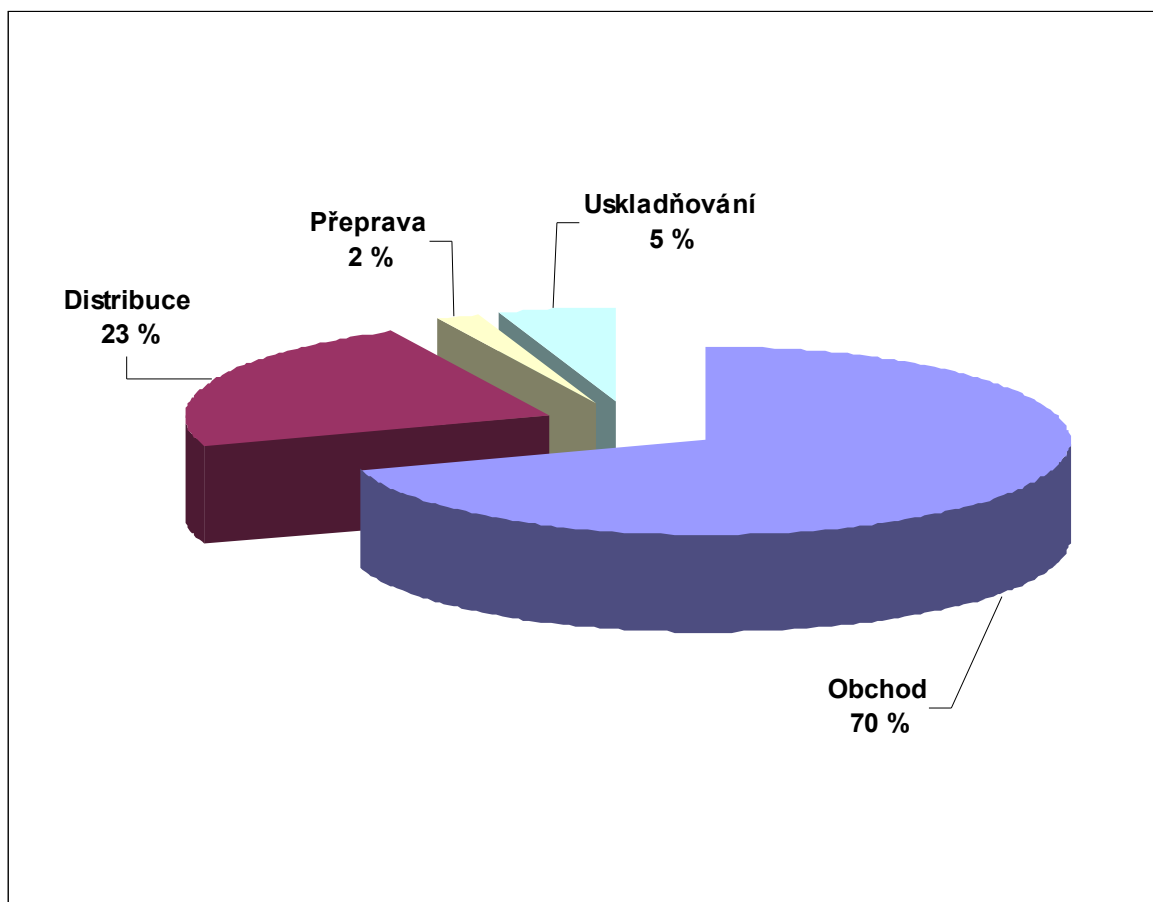
Rok 2008 byl v souvislosti s vývojem cen velmi dramatický. Ceny ropných produktů, od kterých je cena zemního plynu odvozována, dosáhly několikrát svého historického maxima, procentní nárůst během roku u plynu představoval 30 %. Situace na trzích se však uklidňuje a je zřejmé, že k dalšímu nárůstu by nemělo v nejbližším období docházet. **Vzhledem k časovému posunu**, který je pro stanovení cen zemního plynu typický a pohybuje se v rozsahu 3 až 9 měsíců, **lze očekávat pokles cen během prvního čtvrtletí roku 2009.** Otázkou zůstává rychle oslabující koruna vůči dolaru a euru a její negativní vliv na následující vývoj ceny zemního plynu.

Pro informaci: rok 2009 bude třetím rokem, kdy všichni koneční zákazníci včetně domácností mají právo na volbu svého dodavatele zemního plynu.

Na liberalizovaném trhu se cena dodávek plynu pro konečné zákazníky skládá:

- z cen **regulovaných**, tedy stanovovaných Energetickým regulačním úřadem (ceny za přepravu a distribuci);
- z cen **neregulovaných** (ceny zemního plynu a ceny za uskladňování), které jsou bez vlivu ERÚ

Graf znázorňuje předpokládané procentní zastoupení jednotlivých složek ceny dodávky pro konečné zákazníky za celou ČR od 1. ledna 2009.



Vliv Energetického regulačního úřadu na celkovou cenu dodávky je 25 % (distribuce + přeprava).

## II. CENY ELEKTRICKÉ ENERGIE

Nenaplnily se predikce některých analytiků a odborníků o prudkém nárůstu cen v tomto odvětví a výsledná cena se po korekcích provedených Energetickým regulačním úřadem zvyšuje **pro domácnosti u dvou distributorů o 9,9 % a u jednoho o 16,4 %**, jak je patrné z mapy na této straně.

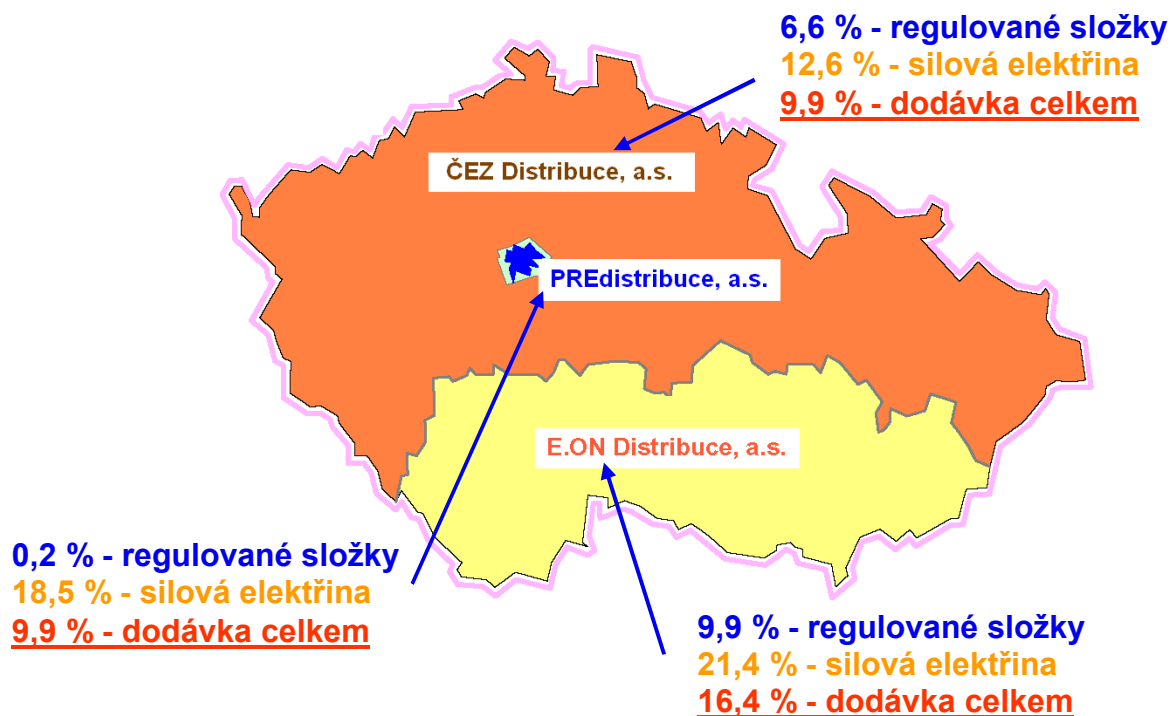
Zvýšení cen se pro konkrétní zákazníky bude lišit v závislosti na regionu, kde je odběratel připojen k elektrizační soustavě, a to s ohledem na výrazné regionální vlivy v jednotlivých distribučních soustavách. Odlišné nárůsty mohou být způsobeny rovněž zvolenou sazbou, odlišným charakterem a množstvím spotřeby a především **volbou dodavatele elektřiny**. Průměrné nárůsty cen silové elektřiny (vlastní komodity), regulovaných cen a výsledných cen dodávky elektřiny jsou uvedeny v obrázku č. 1.

Pro informaci uvádíme, že **výsledná cena** dodávky elektřiny pro konečné zákazníky je na liberalizovaném trhu v České republice tvořena:

- cenami **regulovanými**, které stanovuje Energetický regulační úřad (jedná se o přenos a distribuci elektřiny a další související služby) +

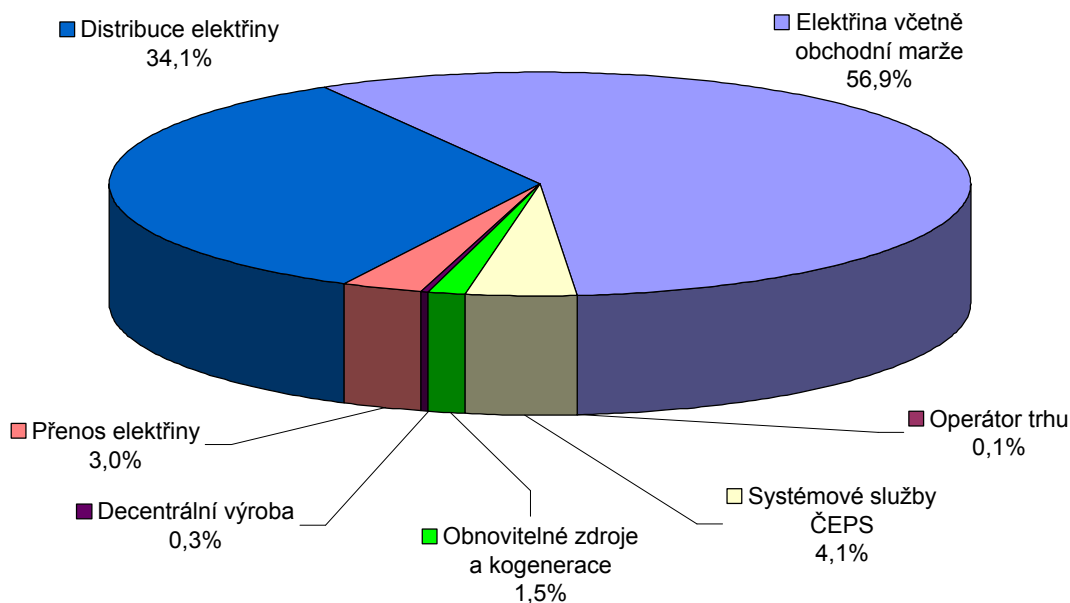
- **neregulovanou** cenou silové elektřiny nabízené jednotlivými dodavateli (obchodníky s elektřinou a výrobci elektřiny), tedy cenou **bez vlivu ERÚ**.

Obr. 1 Změna ceny silové elektřiny, regulovaných a celkových cen pro domácnosti



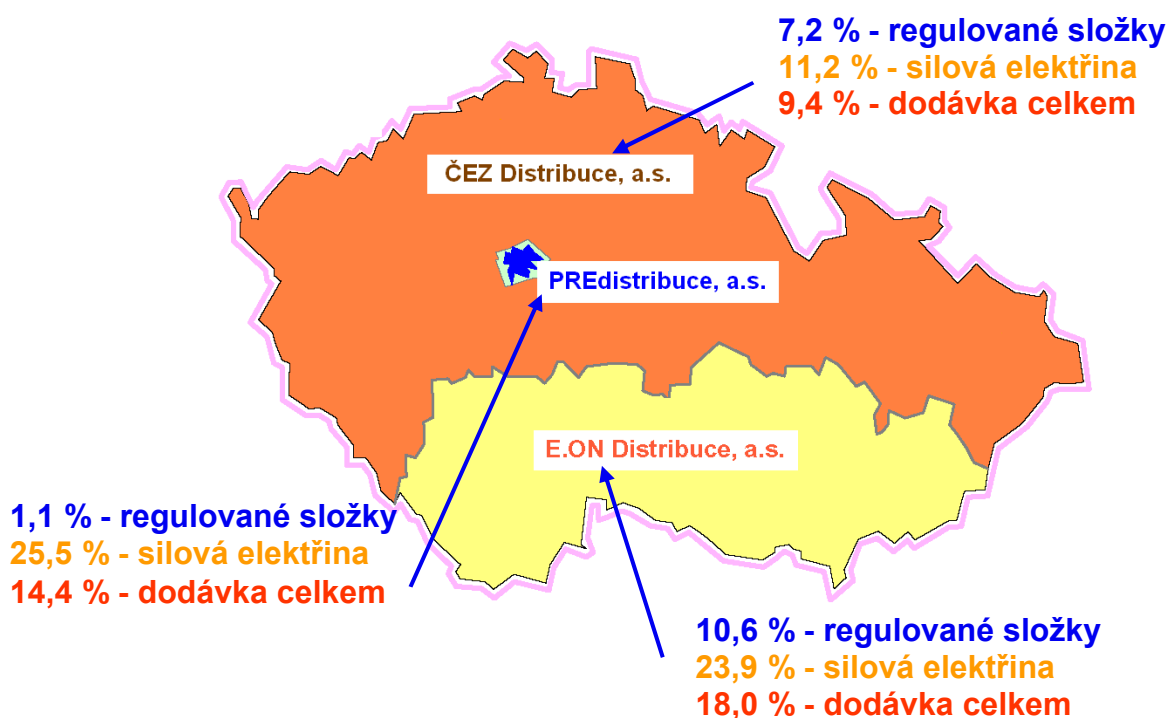
Procentní zastoupení jednotlivých složek výsledné dodávky elektřiny pro domácnosti je zobrazeno v následujícím grafu. Obdobně jako v předcházejících letech dojde k **navýšení podílu silové elektřiny** na celkové ceně dodávky proti předchozímu roku (zobrazené podíly jsou bez započítání DPH a ekologické daně).

**Obr. 2 Podíl jednotlivých složek ceny za dodávku elektřiny pro domácnosti v roce 2009 - bez daní**



Všichni koneční zákazníci mají možnost volbou dodavatele elektřiny zásadněji ovlivnit výši platby za neregulovanou část ceny, jejíž podíl na celkové ceně dodávky elektřiny se opět, jak výše uvedeno, meziročně zvyšuje. K rozhodnutí může pomoci cenový kalkulátor umožňující srovnání celkových nákladů na dodávku elektřiny od různých dodavatelů – tento je k dispozici na [www.eru.cz](http://www.eru.cz) /odkaz [Změna dodavatele](#)/.

Obr. 3 Změna regulovaných a celkových cen dodávky elektřiny pro malé podnikatele (MOP)



V případě malooběru podnikatelů na hladině nízkého napětí se zvýšení ceny pro konkrétního odběratele bude lišit s ohledem na zvolenou sazbu, charakter a množství spotřeby, ale i dodavatele elektřiny a regionu připojení – viz obrázek výše.

V případě velkooběratelů je cena distribuce elektřiny na hladině velmi vysokého napětí a vysokého napětí rozdělena na platbu za rezervaci kapacity a platbu za použití sítí. Cena za rezervovanou kapacitu pro rok 2009 roste v průměru o 16 % v případě hladiny velmi vysokého napětí a o 12 % v případě hladiny vysokého napětí. Proměnná složka, která slouží ke krytí ztrát v sítích a která je ovlivněna vývojem cen silové elektřiny, se meziročně zvyšuje v průměru o 10 % na hladině velmi vysokého napětí a 13 % na hladině vysokého napětí.

### Hlavní faktory ovlivňující ceny v elektroenergetice pro rok 2009

#### ➤ **Působení inflace**

V souladu s mechanismy regulace se náklady provozovatelů soustav (ČEPS a distribučních společností) meziročně zvyšují o působení inflačních faktorů, včetně promítnutí růstu mezd v ČR.

#### ➤ **Pokles spotřeby**

V důsledku oslabení hospodářského vývoje se očekává celkové snížení růstu spotřeby elektřiny. V některých regionech (ČEZ, E.ON) v porovnání s předpokládanou výší pro rok 2008 spotřeba na hladině nízkého napětí dokonce meziročně klesá (řádově o 2 - 4 %).

### ➤ **Vyrovnaní tržeb (korekce) za rok 2007**

V souvislosti s prudkým rozvojem výroby elektřiny z podporovaných zdrojů (zejména obnovitelných zdrojů energie) celkové náklady na úhradu této podpory významně převýšily očekávané náklady. Za rok 2007 tak vznikla provozovatelům soustav, kteří tuto podporu výrobcům hradí, ztráta ve výši téměř 580 mil. Kč. Tato ztráta bude kompenzována v cenách pro rok 2009.

Korekce bylo nezbytné provést i v oblasti cen za distribuci. V souvislosti s výrazně odlišnou skutečnou výší spotřeby od predikovaných hodnot vznikla některým společnostem ztráta (nedovýběr tržeb stanovených úřadem), která se podle mechanismů regulace přenáší do cen roku 2009.

### ➤ **Pokles výnosů z aukcí, které snižovaly cenu dopravy elektřiny**

V posledních letech dochází k výrazné změně v mezinárodním obchodování s elektřinou. Některé okolní země významně omezily možnost přeshraničního přenosu elektřiny a tedy i možnost obchodovat s přenosovými kapacitami. Navíc se v souvislosti s vyrovnaním cenové hladiny na českém a německém trhu zvyšuje atraktivita exportu elektřiny na východ od České republiky, kde v zásadě existují dostatečné přenosové kapacity. Důsledkem je zásadní pokles výnosů, které bylo možné z obchodování s přeshraničními kapacitami utržit.

Výnosy z takových obchodů jsou využívány především ve prospěch konečných zákazníků, kterým se tak snižuje výsledná cena za dopravu elektřiny. Pro rok 2009 je však z výše uvedených důvodů možno do cen dopravy elektřiny zahrnout částku o 500 mil. Kč nižší než v roce 2008, v důsledku čehož cena vzrůstá.

### ➤ **Investice do rozvoje soustavy**

V souvislosti s atraktivní podporou obnovitelných zdrojů významně narůstá počet výroben připojovaných k elektrizační soustavě. Tato připojení společně s výraznějším rozvojem průmyslu v některých lokalitách v posledních letech vyvolávají potřebu výrazně investovat do rozšíření a posílení celého systému. Za rok 2007 investice na úrovni distribučních soustav dosáhly úrovně téměř 5,8 mld. Kč. Tyto investice pak zvyšují náklady na straně provozovatelů soustav a tedy i ceny pro konečné odběratele.

### ➤ **Růst ceny elektřiny na velkoobchodním trhu**

Z dlouhodobého hlediska dochází k poklesu výrobních kapacit v evropském regionu, který způsobuje postupný růst cen elektřiny na propojených trzích. Tento faktor společně s dalšími makroekonomickými vlivy (zejména obavy investorů z dopadů kapitálové krize na amerických trzích a přesun investování do komodit jako je elektřina) negativně ovlivnil i vývoj ceny elektřiny v České republice v průběhu roku 2008, kdy za sledované období od října 2007 září do 2008 cenová úroveň na velkoobchodním trhu vzrostla minimálně o 18 % (údaj zohledňuje již pozitivní vliv vývoje české koruny vůči EUR).

Negativní vývoj ceny elektřiny na trhu se projevuje v meziročním růstu ceny elektřiny na ztráty (tj. v ceně za dopravu elektřiny) a především v cenových nabídkách za dodávku elektřiny ze strany jednotlivých dodavatelů. Podle předběžného zjištění zákazníci mohou zaznamenat navýšení cen silové elektřiny ze strany dodavatelů již od 11 %, nicméně výjimkou nebude zdražení až v úrovni 25 %.

**Odběratelé by proto měli velmi pečlivě zvážit, od kterého dodavatele budou elektřinu nakupovat.**

**Příklad zvýšení nákladů na elektřinu pro domácnost využívající sazbu D02d**

Sazba	D02d
Hlavní jistič	3 x 25 A
Místo připojení	<b>E.ON Distribuce, a.s.</b>
Průměrná spotřeba	2 200 kWh

**Rok 2008**

Ceny dodávky podle cenových rozhodnutí ERÚ č. 9/2007 a č. 10/2007

Regulované ceny

Cena za distribuci:	měsíční plat za příkon podle velikosti jističe	60,- Kč/měsíc
	plat za distribuované množství	1 634,41 Kč/MWh
Cena za systémové služby:		147,81 Kč/MWh
Cena za činnost zúčtován operátora trhu s elektřinou:		4,75 Kč/MWh
Příspěvek na obnovitelné zdroje, kogeneraci a druhotné zdroje		40,75 Kč /MWh

Neregulované ceny

Cena elektřiny:	stálý plat	40,- Kč/měsíc
	plat za energii	1 615,- Kč/MWh

Daň z elektřiny

28,30 Kč/MWh

**Celkové náklady za rok na elektřinu  
(včetně DPH a ekologické daně)**

**10 515,13 Kč/rok****Rok 2009**

Ceny dodávky podle cenových rozhodnutí ERÚ č. 9/2008 a č. 10/2008

Regulované ceny

Cena za distribuci:	měsíční plat za příkon podle velikosti jističe	67,- Kč/měsíc
	plat za distribuované množství	1 816,91 Kč/MWh
Cena za systémové služby:		141,01 Kč/MWh
Cena za činnost zúčtován operátora trhu s elektřinou:		4,75 Kč/MWh
Příspěvek na obnovitelné zdroje, kogeneraci a druhotné zdroje		52,18 Kč /MWh

Neregulované ceny

Cena elektřiny:	stálý plat	48,- Kč/měsíc
	plat za energii	1 960,- Kč/MWh

Daň z elektřiny

28,30 Kč/MWh

**Celkové náklady za rok na elektřinu  
(včetně DPH a ekologické daně)**

**12 122,45 Kč/rok**

**Rozdíl ročních nákladů pro uvedený případ činí 1 607,32 Kč, což představuje meziroční navýšení výdajů za elektřinu o 15,29 %.**

**Příklad zvýšení nákladů na elektřinu pro domácnost využívající sazbu D02d**

Sazba	D02d
Hlavní jistič	3 x 25 A
Místo připojení	<b>ČEZ Distribuce, a.s.</b>
Průměrná spotřeba	2 200 kWh

**Rok 2008**

Ceny dodávky podle cenových rozhodnutí ERÚ č. 9/2007 a č. 10/2007

Regulované ceny

Cena za distribuci:	měsíční plat za příkon podle velikosti jističe	68,- Kč/měsíc
	plat za distribuované množství	1 644,34 Kč/MWh
Cena za systémové služby:		147,81 Kč/MWh
Cena za činnost zúčtován operátora trhu s elektřinou:		4,75 Kč/MWh
Příspěvek na obnovitelné zdroje, kogeneraci a druhotné zdroje		40,75 Kč /MWh

Neregulované ceny

Cena elektřiny:	stálý plat	40,- Kč/měsíc
	plat za energii	1 559,- Kč/MWh
<u>Daň z elektřiny</u>		28,30 Kč/MWh

**Celkové náklady za rok na elektřinu  
(včetně DPH a ekologické daně)**

**10 508,76 Kč/rok****Rok 2009**

Ceny dodávky podle cenových rozhodnutí ERÚ č. 9/2008 a č. 10/2008

Regulované ceny

Cena za distribuci:	měsíční plat za příkon podle velikosti jističe	72,- Kč/měsíc
	plat za distribuované množství	1 764,16 Kč/MWh
Cena za systémové služby:		141,01 Kč/MWh
Cena za činnost zúčtován operátora trhu s elektřinou:		4,75 Kč/MWh
Příspěvek na obnovitelné zdroje, kogeneraci a druhotné zdroje		52,18 Kč /MWh

Neregulované ceny

Cena elektřiny:	stálý plat	40,- Kč/měsíc
	plat za energii	1 776,- Kč/MWh
<u>Daň z elektřiny</u>		28,30 Kč/MWh

**Celkové náklady za rok na elektřinu  
(včetně DPH a ekologické daně)**

**11 459,80 Kč/rok**

**Rozdíl ročních nákladů pro uvedený případ činí 951,04 Kč, což představuje meziroční navýšení výdajů za elektřinu o 9,05 %.**

**Příklad zvýšení nákladů na elektřinu pro domácnost využívající sazbu D02d**

Sazba	D02d
Hlavní jistič	3 x 25 A
Místo připojení	<b>PREdistribuce, a.s.</b>
Průměrná spotřeba	2 200 kWh

**Rok 2008**

Ceny dodávky podle cenových rozhodnutí ERÚ č. 9/2007 a č. 10/2007

Regulované ceny

Cena za distribuci:	měsíční plat za příkon podle velikosti jističe	75,- Kč/měsíc
	plat za distribuované množství	1 693,77 Kč/MWh
Cena za systémové služby:		147,81 Kč/MWh
Cena za činnost zúčtován operátora trhu s elektřinou:		4,75 Kč/MWh
Příspěvek na obnovitelné zdroje, kogeneraci a druhotné zdroje		40,75 Kč /MWh

Neregulované ceny

Cena elektřiny:	stálý plat	38,- Kč/měsíc
	plat za energii	1 728,- Kč/MWh
<u>Daň z elektřiny</u>		28,30 Kč/MWh

**Celkové náklady za rok na elektřinu  
(včetně DPH a ekologické daně)**

**11 152,00 Kč/rok****Rok 2009**

Ceny dodávky podle cenových rozhodnutí ERÚ č. 9/2008 a č. 10/2008

Regulované ceny

Cena za distribuci:	měsíční plat za příkon podle velikosti jističe	75,- Kč/měsíc
	plat za distribuované množství	1 692,27 Kč/MWh
Cena za systémové služby:		141,01 Kč/MWh
Cena za činnost zúčtován operátora trhu s elektřinou:		4,75 Kč/MWh
Příspěvek na obnovitelné zdroje, kogeneraci a druhotné zdroje		52,18 Kč /MWh

Neregulované ceny

Cena elektřiny:	stálý plat	45,- Kč/měsíc
	plat za energii	2 044,- Kč/MWh
<u>Daň z elektřiny</u>		28,30 Kč/MWh

**Celkové náklady za rok na elektřinu  
(včetně DPH a ekologické daně)**

**12 087,45 Kč/rok**

**Rozdíl ročních nákladů pro uvedený případ činí 935,45 Kč, což představuje meziroční navýšení výdajů za elektřinu o 8,39 %.**

**Příklad zvýšení nákladů na elektřinu pro domácnost využívající sazbu D26d**

Sazba	D26d
Hlavní jistič	3 x 25 A
Místo připojení	<b>E.ON Distribuce, a.s.</b>
Průměrná spotřeba	1 900 kWh ve VT a 8 100 kWh v NT

**Rok 2008**

Ceny dodávky podle cenových rozhodnutí ERÚ č. 9/2007 a č. 10/2007

Regulované ceny

Cena za distribuci:	měsíční plat za příkon podle velikosti jističe	203,- Kč/měsíc
	plat za distribuované množství ve VT	531,82 Kč/MWh
	plat za distribuované množství v NT	12,55 Kč/MWh
Cena za systémové služby:		147,81 Kč/MWh
Cena za činnost zúčtován operátora trhu s elektřinou:		4,75 Kč/MWh
Příspěvek na obnovitelné zdroje, kogeneraci a druhotné zdroje		40,75 Kč /MWh

Neregulované ceny

Cena elektřiny:	stálý plat	40,- Kč/měsíc
	plat za energii ve VT	2 010,- Kč/MWh
	plat za energii v NT	1 160,- Kč/MWh
<u>Daň z elektřiny</u>		28,30 Kč/MWh

**Celkové náklady za rok na elektřinu  
(včetně DPH a ekologické daně)****23 156,46 Kč/rok****Rok 2009**

Ceny dodávky podle cenových rozhodnutí ERÚ č. 9/2007 a č. 10/2007

Regulované ceny

Cena za distribuci:	měsíční plat za příkon podle velikosti jističe	225,- Kč/měsíc
	plat za distribuované množství ve VT	591,53 Kč/MWh
	plat za distribuované množství v NT	18,13 Kč/MWh
Cena za systémové služby:		141,01 Kč/MWh
Cena za činnost zúčtován operátora trhu s elektřinou:		4,75 Kč/MWh
Příspěvek na obnovitelné zdroje, kogeneraci a druhotné zdroje		52,18 Kč /MWh

Neregulované ceny

Cena elektřiny:	stálý plat	48,- Kč/měsíc
	plat za energii ve VT	2 430,- Kč/MWh
	plat za energii v NT	1 409,- Kč/MWh
<u>Daň z elektřiny</u>		28,30 Kč/MWh

**Celkové náklady za rok na elektřinu  
(včetně DPH a ekologické daně)****27 178,48 Kč/rok****Rozdíl ročních nákladů pro uvedený případ činí 4 022,02 Kč, což představuje meziroční navýšení výdajů za elektřinu o 17,37 %.**

**Příklad zvýšení nákladů na elektřinu pro domácnost využívající sazbu D26d**

Sazba	D26d
Hlavní jistič	3 x 25 A
Místo připojení	ČEZ Distribuce, a.s.
Průměrná spotřeba	1 900 kWh ve VT a 8 100 kWh v NT

**Rok 2008**

Ceny dodávky podle cenových rozhodnutí ERÚ č. 9/2007 a č. 10/2007

Regulované ceny

Cena za distribuci:	měsíční plat za příkon podle velikosti jističe	203,- Kč/měsíc
	plat za distribuované množství ve VT	581,08 Kč/MWh
	plat za distribuované množství v NT	23,73 Kč/MWh
Cena za systémové služby:		147,81 Kč/MWh
Cena za činnost zúčtován operátora trhu s elektřinou:		4,75 Kč/MWh
Příspěvek na obnovitelné zdroje, kogeneraci a druhotné zdroje		40,75 Kč /MWh

Neregulované ceny

Cena elektřiny:	stálý plat	40,- Kč/měsíc
	plat za energii ve VT	1 899,- Kč/MWh
	plat za energii v NT	1 093,- Kč/MWh
<u>Daň z elektřiny</u>		28,30 Kč/MWh

**Celkové náklady za rok na elektřinu  
(včetně DPH a ekologické daně)**

**22 478,82 Kč/rok****Rok 2009**

Ceny dodávky podle cenových rozhodnutí ERÚ č. 9/2008 a č. 10/2008

Regulované ceny

Cena za distribuci:	měsíční plat za příkon podle velikosti jističe	217,- Kč/měsíc
	plat za distribuované množství ve VT	622,25 Kč/MWh
	plat za distribuované množství v NT	26,00 Kč/MWh
Cena za systémové služby:		141,01 Kč/MWh
Cena za činnost zúčtován operátora trhu s elektřinou:		4,75 Kč/MWh
Příspěvek na obnovitelné zdroje, kogeneraci a druhotné zdroje		52,18 Kč /MWh

Neregulované ceny

Cena elektřiny:	stálý plat	40,- Kč/měsíc
	plat za energii ve VT	2 163,- Kč/MWh
	plat za energii v NT	1 245,- Kč/MWh
<u>Daň z elektřiny</u>		28,30 Kč/MWh

**Celkové náklady za rok na elektřinu  
(včetně DPH a ekologické daně)**

**24 910,84 Kč/rok**

**Rozdíl ročních nákladů pro uvedený případ činí 2 432,02 Kč, což představuje meziroční navýšení výdajů za elektřinu o 10,82 %.**

**Příklad zvýšení nákladů na elektřinu pro domácnost využívající sazbu D26d**

Sazba	D26d
Hlavní jistič	3 x 25 A
Místo připojení	<b>PREdistribuce, a.s.</b>
Průměrná spotřeba	1 900 kWh ve VT a 8 100 kWh v NT

**Rok 2008**

Ceny dodávky podle cenových rozhodnutí ERÚ č. 9/2007 a č. 10/2007

Regulované ceny

Cena za distribuci:	měsíční plat za příkon podle velikosti jističe	203,- Kč/měsíc
	plat za distribuované množství ve VT	667,87 Kč/MWh
	plat za distribuované množství v NT	10,66 Kč/MWh
Cena za systémové služby:		147,81 Kč/MWh
Cena za činnost zúčtován operátora trhu s elektřinou:		4,75 Kč/MWh
Příspěvek na obnovitelné zdroje, kogeneraci a druhotné zdroje		40,75 Kč /MWh

Neregulované ceny

Cena elektřiny:	stálý plat	38,- Kč/měsíc
	plat za energii ve VT	1 774,- Kč/MWh
	plat za energii v NT	1 195,- Kč/MWh
<u>Daň z elektřiny</u>		28,30 Kč/MWh

**Celkové náklady za rok na elektřinu  
(včetně DPH a ekologické daně)****23 211,00 Kč/rok****Rok 2009**

Ceny dodávky podle cenových rozhodnutí ERÚ č. 9/2008 a č. 10/2008

Regulované ceny

Cena za distribuci:	měsíční plat za příkon podle velikosti jističe	202,- Kč/měsíc
	plat za distribuované množství ve VT	667,22 Kč/MWh
	plat za distribuované množství v NT	12,58 Kč/MWh
Cena za systémové služby:		141,01 Kč/MWh
Cena za činnost zúčtován operátora trhu s elektřinou:		4,75 Kč/MWh
Příspěvek na obnovitelné zdroje, kogeneraci a druhotné zdroje		52,18 Kč /MWh

Neregulované ceny

Cena elektřiny:	stálý plat	45,- Kč/měsíc
	plat za energii ve VT	2 098,- Kč/MWh
	plat za energii v NT	1 414,- Kč/MWh
<u>Daň z elektřiny</u>		28,30 Kč/MWh

**Celkové náklady za rok na elektřinu  
(včetně DPH a ekologické daně)****26 222,38 Kč/rok****Rozdíl ročních nákladů pro uvedený případ činí 3 011,38 Kč, což představuje meziroční navýšení výdajů za elektřinu o 12,97 %.**

**Příklad zvýšení nákladů na elektřinu pro domácnost využívající sazbu D45d**

Sazba	D45d
Hlavní jistič	3 x 25 A
Místo připojení	<b>E.ON Distribuce, a.s.</b>
Průměrná spotřeba	600 kWh ve VT a 14 400 kWh v NT

**Rok 2008**

Ceny dodávky podle cenových rozhodnutí ERÚ č. 9/2007 a č. 10/2007

Regulované ceny

Cena za distribuci:	měsíční plat za příkon podle velikosti jističe	225,- Kč/měsíc
	plat za distribuované množství ve VT	21,63 Kč/MWh
	plat za distribuované množství v NT	12,55 Kč/MWh
Cena za systémové služby:		147,81 Kč/MWh
Cena za činnost zúčtován operátora trhu s elektřinou:		4,75 Kč/MWh
Příspěvek na obnovitelné zdroje, kogeneraci a druhotné zdroje		40,75 Kč /MWh

Neregulované ceny

Cena elektřiny:	stálý plat	40,- Kč/měsíc
	plat za energii ve VT	1 982,- Kč/MWh
	plat za energii v NT	1 579,- Kč/MWh
<u>Daň z elektřiny</u>		28,30 Kč/MWh

**Celkové náklady za rok na elektřinu  
(včetně DPH a ekologické daně)**

**36 443,33 Kč/rok****Rok 2009**

Ceny dodávky podle cenových rozhodnutí ERÚ č. 9/2008 a č. 10/2008

Regulované ceny

Cena za distribuci:	měsíční plat za příkon podle velikosti jističe	250,- Kč/měsíc
	plat za distribuované množství ve VT	24,52 Kč/MWh
	plat za distribuované množství v NT	18,13 Kč/MWh
Cena za systémové služby:		141,01 Kč/MWh
Cena za činnost zúčtován operátora trhu s elektřinou:		4,75 Kč/MWh
Příspěvek na obnovitelné zdroje, kogeneraci a druhotné zdroje		52,18 Kč /MWh

Neregulované ceny

Cena elektřiny:	stálý plat	48,- Kč/měsíc
	plat za energii ve VT	2 467,- Kč/MWh
	plat za energii v NT	1 935,- Kč/MWh
<u>Daň z elektřiny</u>		28,30 Kč/MWh

**Celkové náklady za rok na elektřinu  
(včetně DPH a ekologické daně)**

**43 541,60 Kč/rok**

**Rozdíl ročních nákladů pro uvedený případ činí 7 098,27 Kč, což představuje meziroční navýšení výdajů za elektřinu o 19,48 %.**

**Příklad zvýšení nákladů na elektřinu pro domácnost využívající sazbu D45d**

Sazba	D45d
Hlavní jistič	3 x 25 A
Místo připojení	<b>ČEZ Distribuce, a.s.</b>
Průměrná spotřeba	600 kWh ve VT a 14 400 kWh v NT

**Rok 2008**

Ceny dodávky podle cenových rozhodnutí ERÚ č. 9/2007 a č. 10/2007

Regulované ceny

Cena za distribuci:	měsíční plat za příkon podle velikosti jističe	255,- Kč/měsíc
	plat za distribuované množství ve VT	37,32 Kč/MWh
	plat za distribuované množství v NT	23,73 Kč/MWh
Cena za systémové služby:		147,81 Kč/MWh
Cena za činnost zúčtován operátora trhu s elektřinou:		4,75 Kč/MWh
Příspěvek na obnovitelné zdroje, kogeneraci a druhotné zdroje		40,75 Kč /MWh

Neregulované ceny

Cena elektřiny:	stálý plat	40,- Kč/měsíc
	plat za energii ve VT	1 960,- Kč/MWh
	plat za energii v NT	1 503,- Kč/MWh
<u>Daň z elektřiny</u>		28,30 Kč/MWh

**Celkové náklady za rok na elektřinu  
(včetně DPH a ekologické daně)**

**35 756,47 Kč/rok****Rok 2009**

Ceny dodávky podle cenových rozhodnutí ERÚ č. 9/2008 a č. 10/2008

Regulované ceny

Cena za distribuci:	měsíční plat za příkon podle velikosti jističe	274,- Kč/měsíc
	plat za distribuované množství ve VT	38,27 Kč/MWh
	plat za distribuované množství v NT	26,00 Kč/MWh
Cena za systémové služby:		141,01 Kč/MWh
Cena za činnost zúčtován operátora trhu s elektřinou:		4,75 Kč/MWh
Příspěvek na obnovitelné zdroje, kogeneraci a druhotné zdroje		52,18 Kč /MWh

Neregulované ceny

Cena elektřiny:	stálý plat	40,- Kč/měsíc
	plat za energii ve VT	2 233,- Kč/MWh
	plat za energii v NT	1 712,- Kč/MWh
<u>Daň z elektřiny</u>		28,30 Kč/MWh

**Celkové náklady za rok na elektřinu  
(včetně DPH a ekologické daně)**

**39 926,36 Kč/rok**

**Rozdíl ročních nákladů pro uvedený případ činí 4 169,89 Kč, což představuje meziroční navýšení výdajů za elektřinu o 11,66 %.**

**Příklad zvýšení nákladů na elektřinu pro domácnost využívající sazbu D45d**

Sazba	D45d
Hlavní jistič	3 x 25 A
Místo připojení	<b>PREdistribuce, a.s.</b>
Průměrná spotřeba	600 kWh ve VT a 14 400 kWh v NT

**Rok 2008**

Ceny dodávky podle cenových rozhodnutí ERÚ č. 9/2007 a č. 10/2007

Regulované ceny

Cena za distribuci:	měsíční plat za příkon podle velikosti jističe	248,- Kč/měsíc
	plat za distribuované množství ve VT	32,40 Kč/MWh
	plat za distribuované množství v NT	10,66 Kč/MWh
Cena za systémové služby:		147,81 Kč/MWh
Cena za činnost zúčtován operátora trhu s elektřinou:		4,75 Kč/MWh
Příspěvek na obnovitelné zdroje, kogeneraci a druhotné zdroje		40,75 Kč /MWh

Neregulované ceny

Cena elektřiny:	stálý plat	38,- Kč/měsíc
	plat za energii ve VT	1 783,- Kč/MWh
	plat za energii v NT	1 515,- Kč/MWh
<u>Daň z elektřiny</u>		28,30 Kč/MWh

**Celkové náklady za rok na elektřinu  
(včetně DPH a ekologické daně)**

**35 479,70 Kč/rok****Rok 2009**

Ceny dodávky podle cenových rozhodnutí ERÚ č. 9/2008 a č. 10/2008

Regulované ceny

Cena za distribuci:	měsíční plat za příkon podle velikosti jističe	247,- Kč/měsíc
	plat za distribuované množství ve VT	32,27 Kč/MWh
	plat za distribuované množství v NT	12,58 Kč/MWh
Cena za systémové služby:		141,01 Kč/MWh
Cena za činnost zúčtován operátora trhu s elektřinou:		4,75 Kč/MWh
Příspěvek na obnovitelné zdroje, kogeneraci a druhotné zdroje		52,18 Kč /MWh

Neregulované ceny

Cena elektřiny:	stálý plat	45,- Kč/měsíc
	plat za energii ve VT	2 109,- Kč/MWh
	plat za energii v NT	1 792,- Kč/MWh
<u>Daň z elektřiny</u>		28,30 Kč/MWh

**Celkové náklady za rok na elektřinu  
(včetně DPH a ekologické daně)**

**40 660,29 Kč/rok**

**Rozdíl ročních nákladů pro uvedený případ činí 5 180,59 Kč, což představuje meziroční navýšení výdajů za elektřinu o 14,60 %.**

### III. PODPORA VÝROBY ELEKTŘINY Z OBNOVITELNÝCH ZDROJŮ ENERGIE

**Celkové náklady na podporu výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných zdrojů jsou pro rok 2009 předpokládány ve výši 2,04 mld. Kč.**

Stejně jako v předchozích letech vedl Energetický regulační úřad řadu jednání s cílem **nastavení optimální výše podpory** pro následující rok 2009.

Na základě těchto jednání, a především v souvislosti s loňskou změnou technicko ekonomických parametrů ve vyhlášce č. 475/2005 Sb., kterou se provádějí některá ustanovení zákona o podpoře využívání obnovitelných zdrojů, vydal Energetický regulační úřad cenové rozhodnutí č. 8/2008, které stanovuje výkupní ceny a zelené bonusy pro podporované zdroje na rok 2009.

ERÚ stanovuje podporu výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů na základě zákona č. 180/2005 Sb. Výkupní ceny a zelené bonusy pro rok 2009 jsou vypočteny v souladu s tímto zákonem a vycházejí z cen stanovených pro rok 2008. Byly zachovány základní principy podpory obnovitelných zdrojů, u výroben je zajištěna patnáctiletá doba návratnosti investic a zohlednění odlišných investičních nákladů pro rozdílné kategorie obnovitelných zdrojů. Zároveň je prostřednictvím indexu cen průmyslových výrobců respektován inflační vývoj u stávajících zdrojů.

Při stanovení zelených bonusů došlo kromě zahrnutí inflačního faktoru k zohlednění nárůstu předpokládané tržní ceny silové elektřiny pro rok 2009. To znamená, že zelené bonusy v absolutní hodnotě u stávajících zdrojů poklesly, tento pokles je však plně kompenzován nárůstem tržní ceny silové elektřiny, kterou za svou produkci obdrží výrobci od obchodníků na trhu s elektřinou.

Zelené bonusy pro jednotlivé kategorie, mimo společné a paralelní spalování biomasy, jsou stanoveny na základě následujícího postupu, který je demonstrován na příkladu stanovení zeleného bonusu pro malou vodní elektrárnu uvedenou do provozu po 1. 1. 2008 včetně v Kč/MWh:

Výkupní cena 2008:	2600
Zelený bonus 2008:	1400
Fiktivní tržní cena SE na 2008:	1200 = výkupní cena 2008 – zelený bonus 2008
Výkupní cena na 2009:	<b>2700</b> = 2600 . 4 %
Fiktivní tržní cena SE na 2009:	1440 = 1200 . 20 %
Zelený bonus na 2009:	<b>1260</b> = 2700 - 1440

Významnou změnou pro rok 2009 je zavedení nových kategorií pro větrné a fotovoltaické elektrárny.

U kategorie větrných elektráren, které budou uvedeny do provozu po 1. lednu 2009 včetně dochází ke snížení výkupních cen o 5 %. Jedná se o maximální možný pokles daný zákonem č. 180/2005 Sb. Důvodem pro pokles cen je pokles investičních nákladů a vzhledem k technologickému vývoji Energetický regulační úřad předpokládá vyšší reálné využití.

U fotovoltaických elektráren bude u zdrojů uvedených do provozu po 1. lednu 2009 zavedena výkonová kategorizace podle instalovaného výkonu, do 30 kW včetně a nad 30 kW. Také u fotovoltaických elektráren dochází ke snížení investičních nákladů, a proto byly výkupní ceny sníženy o 4,2 % (pro kategorii do 30 kW), resp. o 5 % (pro kategorii nad 30 kW).

Další významnou změnou je zavedení nové kategorizace bioplynových stanic. Bylo odstraněno rozdělení cen podle roku uvedení do provozu, od 1. ledna 2009 budou bioplynové stanice děleny pouze podle druhu vstupního paliva.

Další změnou je zvýšení podpory u spalování biomasy. ERÚ předpokládá pro rok 2009 vyšší ceny cíleně pěstované a zelené (lesní) biomasy na trhu. U cíleně pěstované biomasy došlo při výpočtu ceny elektřiny k zahrnutí nárůstu ceny paliva o 9,4 %, u zelené (lesní) biomasy o 9 %.

Součástí Cenového rozhodnutí č. 8/2008 jsou také příspěvky k cenám elektřiny pro kombinovanou výrobu elektřiny a tepla a druhotné zdroje. Princip výpočtu příspěvků pro tyto zdroje je stejný jako v předchozím roce.

#### **IV. CENY TEPELNÉ ENERGIE**

Cenové rozhodnutí č. 7/2008 k cenám tepelné energie, které bude účinné od 1. ledna 2009, je k dispozici na internetových stránkách Energetického regulačního úřadu..

Toto rozhodnutí obsahuje zásadnější změny závazných podmínek pro sjednávání a tvorbu ceny tepelné energie, které spočívají především v:

- upřesnění výše některých oprávněných nákladů při výrobě a rozvodu tepelné energie;
- stimulaci dodavatelů tepelné energie k vyšší účinnosti při výrobě a nižším ztrátám při rozvodu tepelné energie;
- uplatňování jednotlivých cen tepelné energie v rámci jedné cenové lokality;
- zavedení informační povinnosti dodavatelů v případě dalšího zvyšování cen tepelné energie.

Zároveň došlo ke zjednodušení závazných podmínek tím, že již nebudou úřadem uplatňovány referenční hodnoty cenových úrovní tepelné energie a stanovení možného nárůstu stálých nákladů a zisku v ceně tepelné energie a s tím související poměrně složité výpočty.

**Cílem těchto změn je dosáhnout vyšší hospodárnosti výroby a rozvodu tepelné energie a zvýšení dohledu nad cenami tepelné energie s možností rychlého zásahu úřadu v případě neoprávněného zvyšování cen tepelné energie.**