

26. listopadu 2009

## INFORMACE K CENÁM ENERGIE PRO ROK 2010

### I. CENY ZEMNÍHO PLYNU

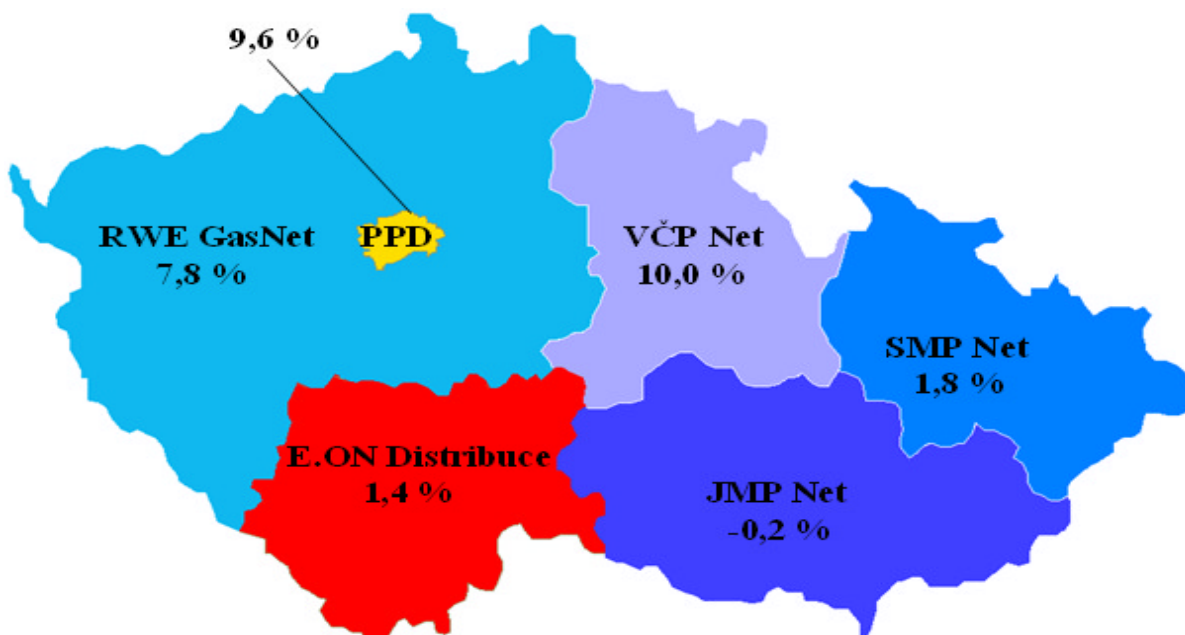
Energetický regulační úřad předpokládá, že **celková cena dodávek plynu pro domácnosti v ČR se od 1. ledna 2010 nezvýší.**

**Cena zemního plynu** je na liberalizovaném trhu určována jeho dodavateli. V tomto roce byl zaznamenán významný nárůst počtu zákazníků z řad domácností, kteří změnili dodavatele. To svědčí o rostoucí konkurenci na trhu s plynem v ČR, což má za následek zlepšující se podmínky pro zákazníky, zejména z cenového hlediska. Dodavatelé však mohou uplatňovat různé obchodní politiky, které se projevují např. v rozdílných termínech změn ceny plynu.

Cena plynu zaznamenala značnou rozkolísanost ve velmi krátkém období, kdy po prudkém nárůstu během roku 2008, který přesahoval 30 % a vrcholil na přelomu roku 2008 a 2009, následoval ještě rychlejší pokles cen v rozmezí leden až červenec 2009. Tento pokles byl téměř 50 % a způsobilo ho radikální snížení cen ropných derivátů, z nichž je cena plynu odvozována, a posilování kurzu české koruny vůči dolaru a euru. Z důvodu zajištění cenové stability tento enormní pokles dodavatelé promítli do cen plynu domácnostem pozvolně v průběhu celého roku 2009, a to až do ledna roku 2010. Dle aktuální situace na trzích by cena plynu v následujícím období měla mírně růst.

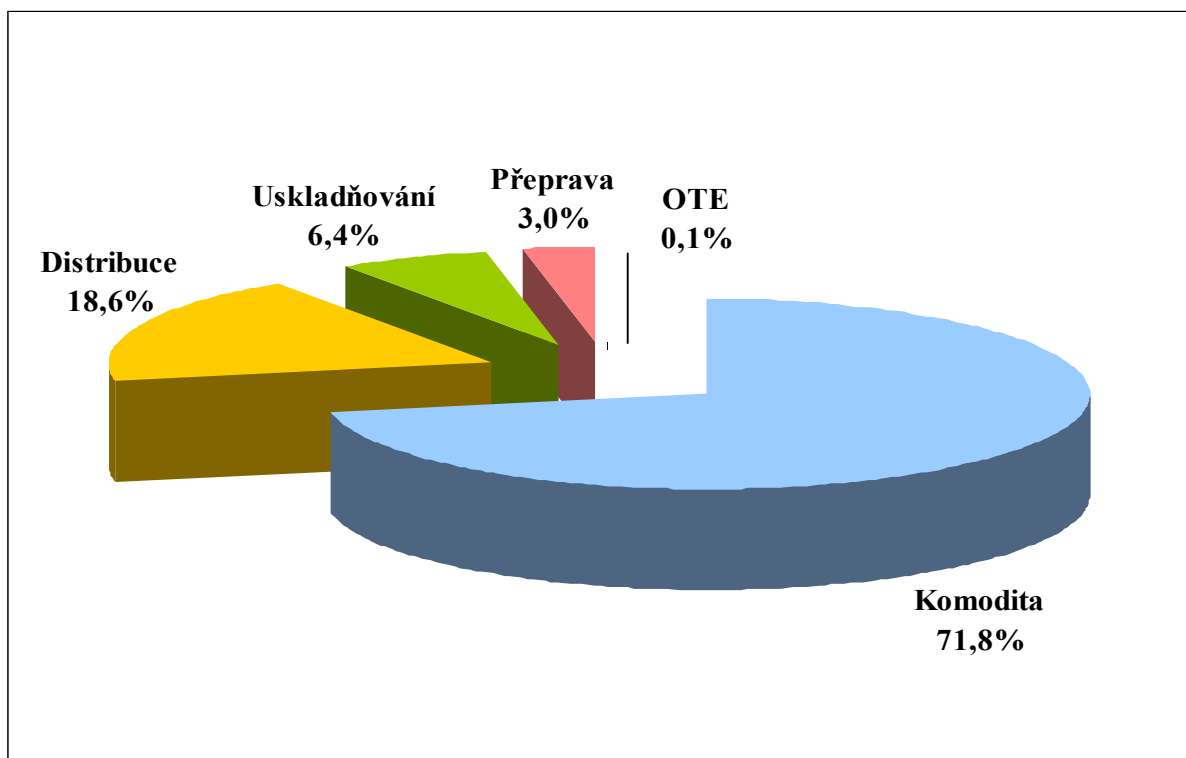
Od ledna 2010 dochází ke změně v cenách za distribuci a přepravu. **Ceny za přepravu**, které nebyly dříve zahrnovány do cen distribuce, se podobně jako v elektroenergetice od ledna 2010 **stávají součástí cen za distribuci**. Samotné **ceny za distribuci rostou v průměru o 4,8 %**.

Od ledna 2010 začne na trhu s plynem fungovat **Operátor trhu** podobně jako je tomu v elektroenergetice. Cenu za jeho činnost bude stanovovat Energetický regulační úřad.



Pozn.: Společnost RWE GasNet vznikla sloučením společností RWE STP Net, RWE ZČP Net a RWE SČP Net od 1. října 2009.

**Graf znázorňuje předpokládané procentní zastoupení jednotlivých složek ceny dodávky pro zákazníky za celou ČR od 1. ledna 2010.**



Vliv Energetického regulačního úřadu na celkovou cenu dodávky je 22 % (distribuce + přeprava + Operátor trhu).

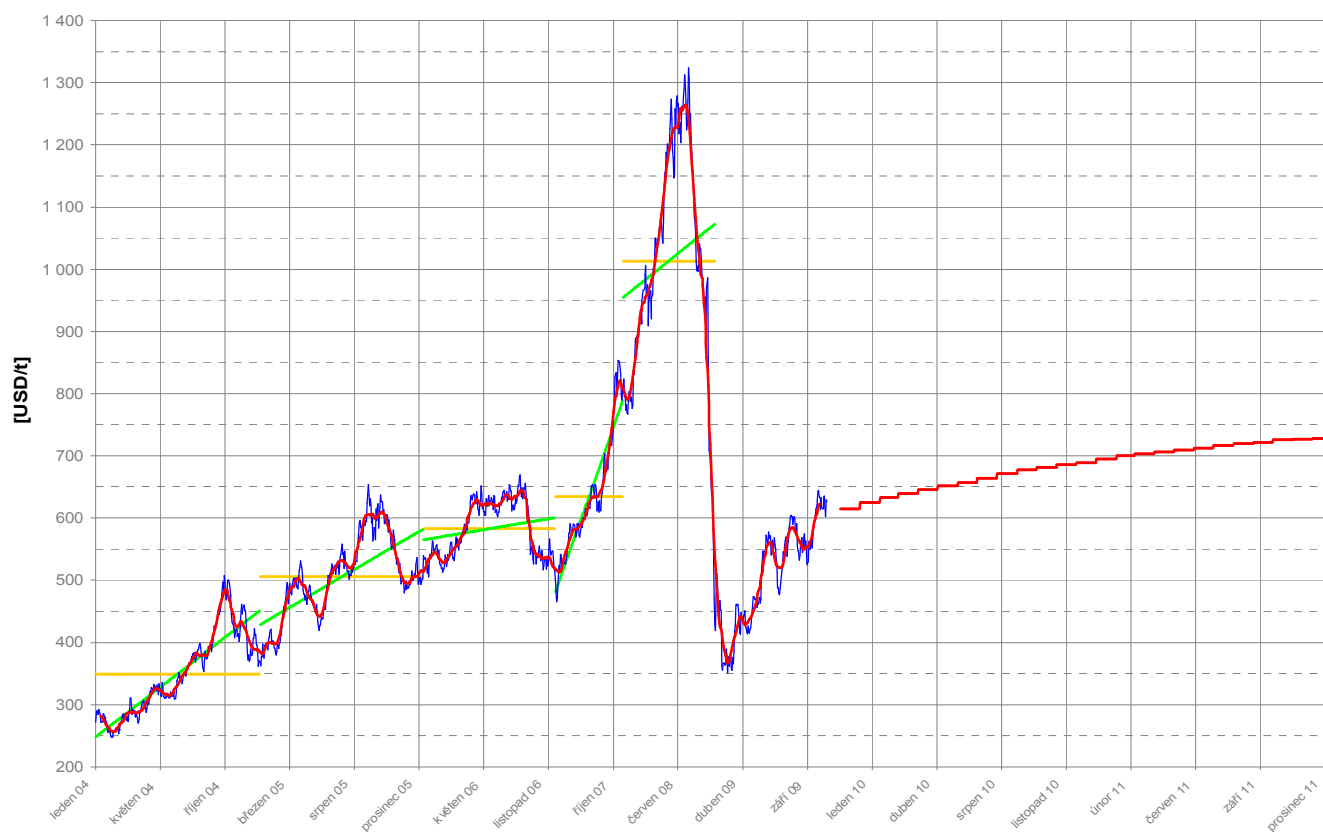
#### Hlavní faktory ovlivňující regulované ceny:

- *teplá zima v roce 2008*: Rok 2008 byl jedním z teplotně nadprůměrných let, což způsobilo významně nižší spotřebu zemního plynu než bylo uvažováno při stanovení cen na rok 2008. V souladu s pravidly regulace se rozdíly v tržbách za rok 2008 promítají do cen roku 2010.
- *klesající trend spotřeby*: Negativně se do vývoje regulovaných cen promítá i trend posledních let, kterým je pokles spotřeby zemního plynu, pro rok 2010 umocněný vlivem ekonomické krize, především u zákazníků z oblasti průmyslu.
- *odpisy*: V cenách za distribuci jsou zahrnuty reálné hodnoty účetních odpisů majetku sloužícího k distribuci plynu.

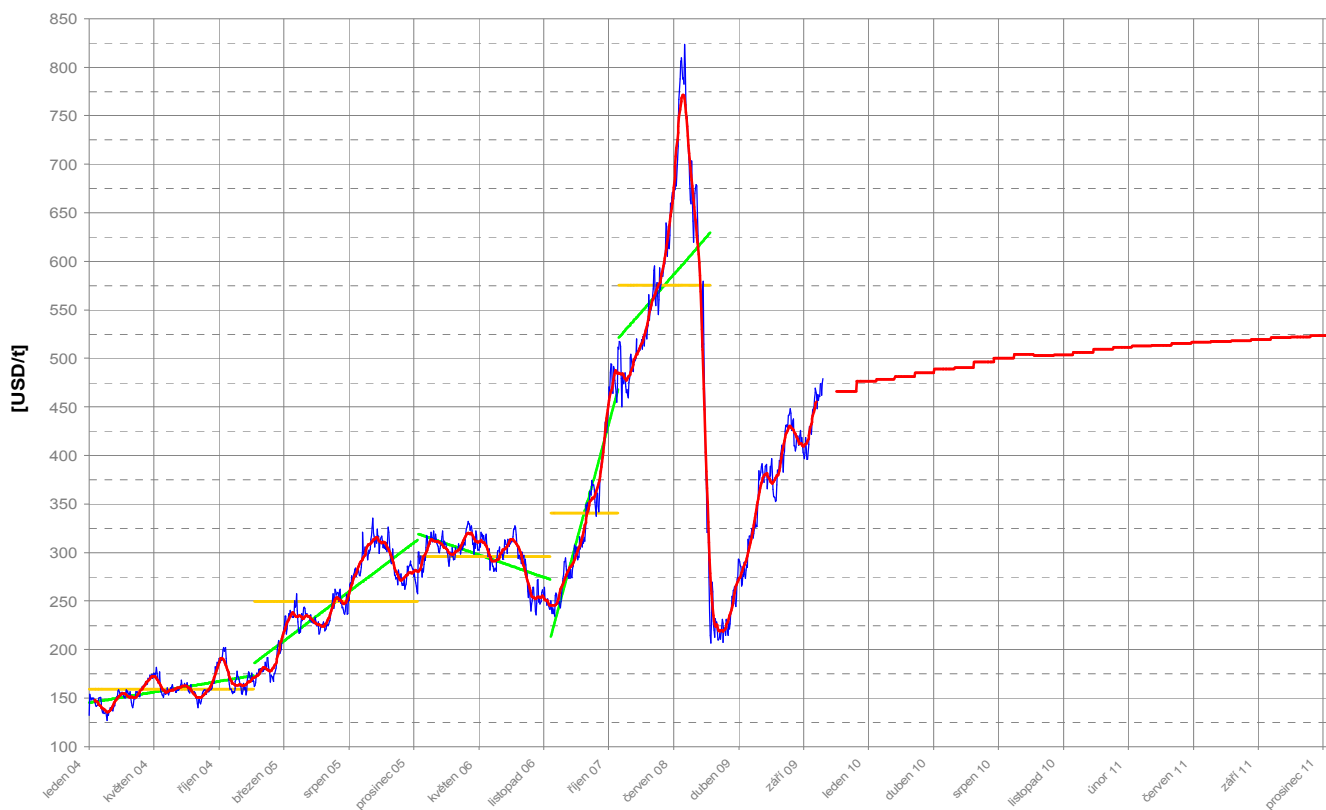
Příklady dopadů změny cen pro domácnosti neuvádíme, neboť jsou závislé na individuálních cenách jednotlivých dodavatelů plynu.

Informace hlavních dodavatelů plynu o cenách plynu platných od 1. 1. 2010 očekáváme v následujícím týdnu.

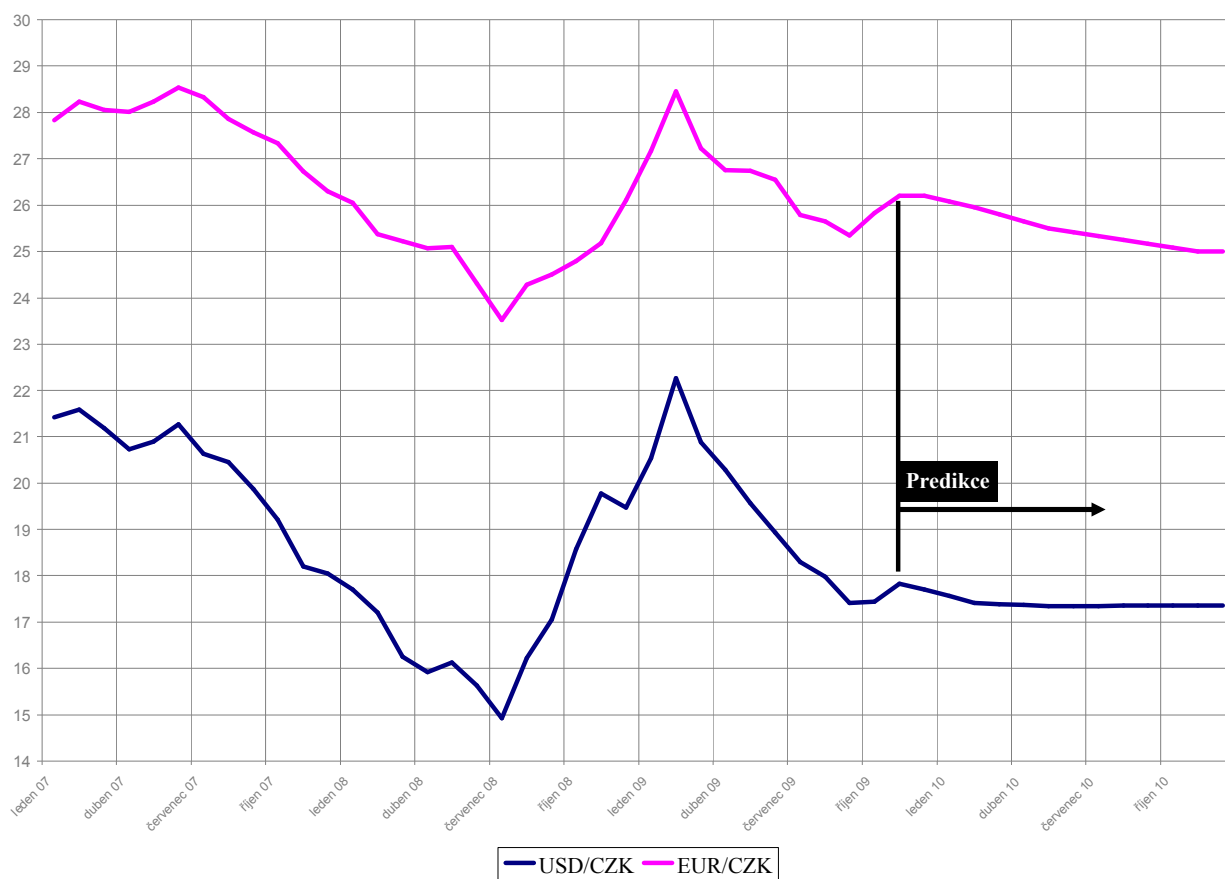
# Příloha č. 1: Vývoj cen lehkého topného oleje a predikce na rok 2010



## Příloha č. 2: Vývoj cen těžkého topného oleje v roce 2009 a predikce na rok 2010



### Příloha č. 3: Vývoj kurzu české koruny vůči dolaru a euru a predikce na rok 2010



## II. CENY ELEKTRICKÉ ENERGIE

Energetický regulační úřad oznamuje, že **ceny elektrické energie se pro všechny kategorie odběratelů od 1. ledna 2010 sníží.**

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 výrobcí elektřiny), tedy cenou **bez vlivu ERÚ**.

### 1. Hlavní faktory ovlivňující ceny v elektroenergetice pro rok 2010

Hlavní faktory, které mají zásadní negativní vliv na výši regulovaných cen v roce 2010, lze shrnout pod následující položky:

- inflační faktory,
- pokles predikované spotřeby elektřiny,
- výrazný meziroční, více jak trojnásobný, nárůst příspěvku na krytí podpory výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů, kogenerace a druhotných zdrojů energie.

Naopak pozitivně na vývoj působí snížení ceny silové elektřiny, a to jak na její regulovanou, tak i neregulovanou složku..

Podrobněji k jednotlivým vlivům, působícím na výslednou cenu elektřiny:

#### ➤ **Makroekonomické vlivy**

V souladu s regulačními principy, stanovenými vyhláškou č. 140/2009 Sb., se do ekonomických parametrů roku 2010 zohledňuje vliv inflace, daný klouzavými indexy cen podnikatelských služeb (104,08 %) spotřebitelských cen (104,6 %) za období duben 2008-duben 2009, stanovených Českým statistickým úřadem.

#### ➤ **Pokles spotřeby**

V důsledku oslabení hospodářského vývoje se v roce 2010 očekává celkové snížení spotřeby elektřiny v porovnání s předpokládanou výší roku 2009. Celková spotřeba elektřiny klesá o cca 9,1 %. **Pokles spotřeby významně negativně ovlivňuje regulované ceny**, neboť finanční prostředky, které regulovaným společnostem náleží pro výkon jejich činnosti, se rozpouští na menší objem technických jednotek spotřeby.

#### ➤ **Podpora výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných zdrojů**

Prudký nárůst nákladů spojených s podporou v roce 2010 je způsoben především očekávaným objemem výroby elektřiny z fotovoltaických elektráren ve výši cca 240 GWh, což vyvolá náklady v hodnotě téměř 2,8 miliardy Kč. Nárůst nákladů na podporu výroby elektřiny z ekologických zdrojů má dopad na jednotný celostátní příspěvek konečných zákazníků na krytí této podpory. Aktuální cena příspěvku je ve výši 166,34 Kč/MWh, což je

více než trojnásobek hodnoty roku 2009. Jen na obnovitelné zdroje energie je vynaložena částka téměř 7 miliard Kč. Spolu s kombinovanou výrobou elektřiny a tepla a druhotnými zdroji a se zahrnutím korekčního faktoru z roku 2008 se prostřednictvím příspěvku v roce 2010 vybere od konečných zákazníků 9,1 miliardy Kč, potřebných na krytí těchto nákladů. **Tato položka má zásadní podíl na celkovém růstu regulovaných cen.** Pokud by příspěvek na podporované zdroje zůstal na úrovni roku 2009, rostly by regulované složky například na napětové hladině nízkého napětí o necelá tři procenta (2,7 %), tedy v rámci inflace, takto je však nárůst celkových regulovaných cen na hladině nízkého napětí ve výši přes 10 %.

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

Od podzimu 2008 je dřívější dlouhodobý trend vzrůstající spotřeby ovlivněn hospodářskou krizí. Tento faktor způsobuje pokles spotřeby elektřiny, který se projevuje v celém evropském regionu a následně znamená pokles ceny elektřiny na energetických burzách. Cena relevantních produktů roku 2010 obchodovaných na burze (především roční pásmo) za sledované období od října 2008 do září 2009 poklesla přibližně o 18 %.

Pozitivní vývoj ceny elektřiny na trhu se projevuje částečně také v regulované části cen prostřednictvím ceny silové elektřiny na krytí ztrát (tj. v ceně za dopravu elektřiny). Hlavní pozitivní dopad pro zákazníky se projevuje v neregulované části, v cenových nabídkách za dodávku elektřiny ze strany jednotlivých dodavatelů.

## **2. Změny cen v elektroenergetice pro rok 2010**

### **a) DOMÁCNOSTI**

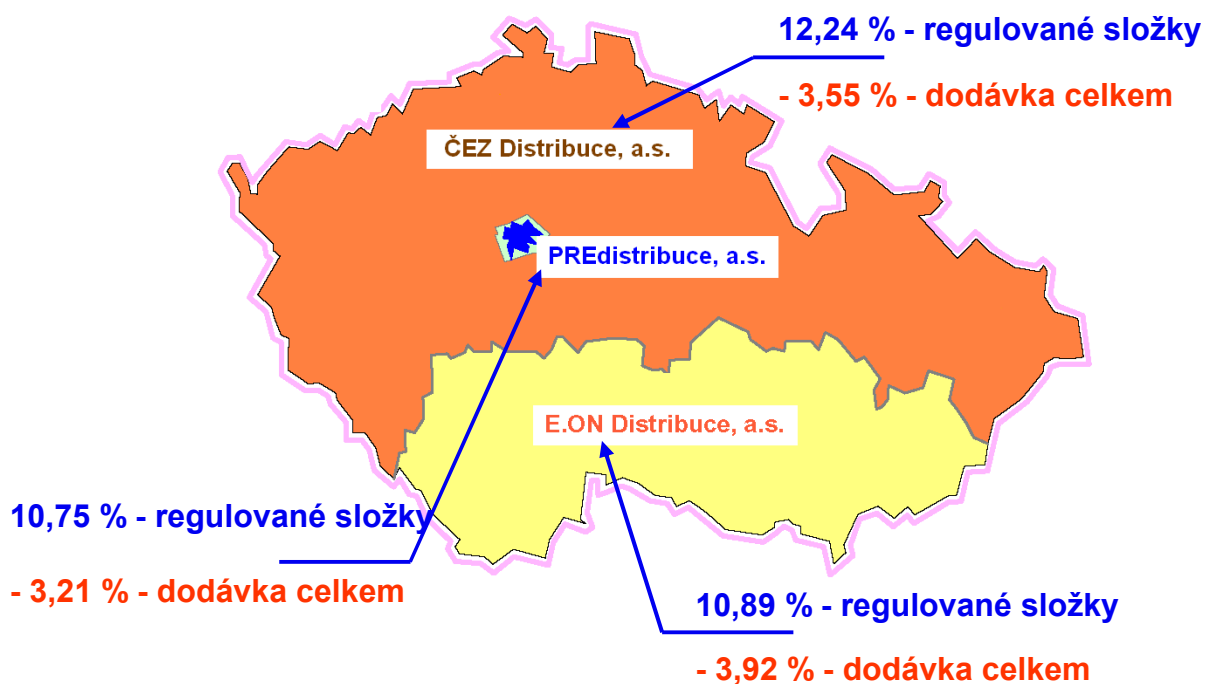
**Celkový průměrný meziroční pokles nákladů za dodávku elektřiny u domácností pro rok 2010 činí 3,6 % (bez uvažování vlivu DPH a daně z elektřiny).**

Průměrný nárůst regulovaných složek ceny dodávky pro domácnosti dosahuje 11,72 %, neregulovaná cena silové elektřiny včetně obchodní marže poklesne v průměru o 14,8 %.

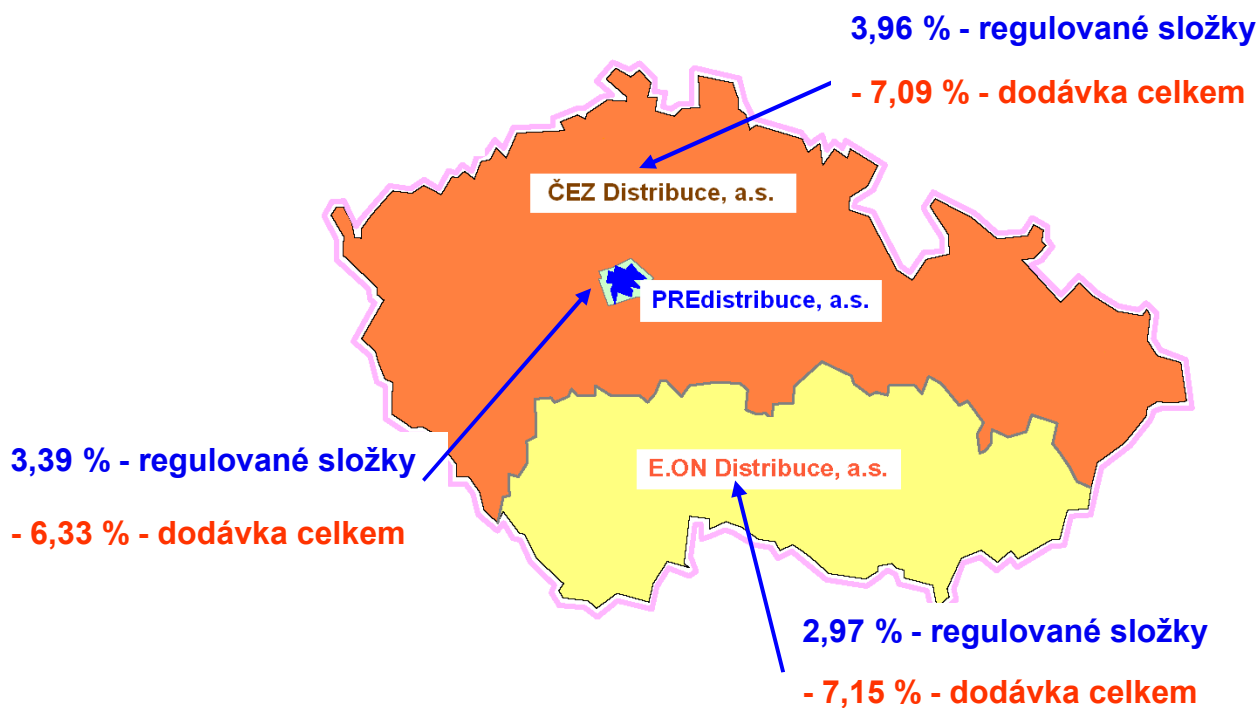
Změna cen pro konkrétního zákazníka se bude lišit v závislosti na regionu, kde je zákazník připojen k elektrizační soustavě, a to s ohledem na výrazné regionální vlivy v jednotlivých distribučních soustavách. Odlišnosti mohou být způsobeny rovněž zvolenou sazbou, odlišným charakterem a množstvím spotřeby a především volbou dodavatele elektřiny. Očekávané průměrné změny regulovaných cen a výsledných cen dodávky elektřiny jsou uvedeny v obrázku č. 1. Jaké hodnoty zaznamenají zákazníci s typickou spotřebou v nejčastěji zastoupených sazbách je uvedeno v přílohách č. 1a až 3c.



Obr. 1a: Změna regulovaných a celkových cen elektřiny pro domácnosti

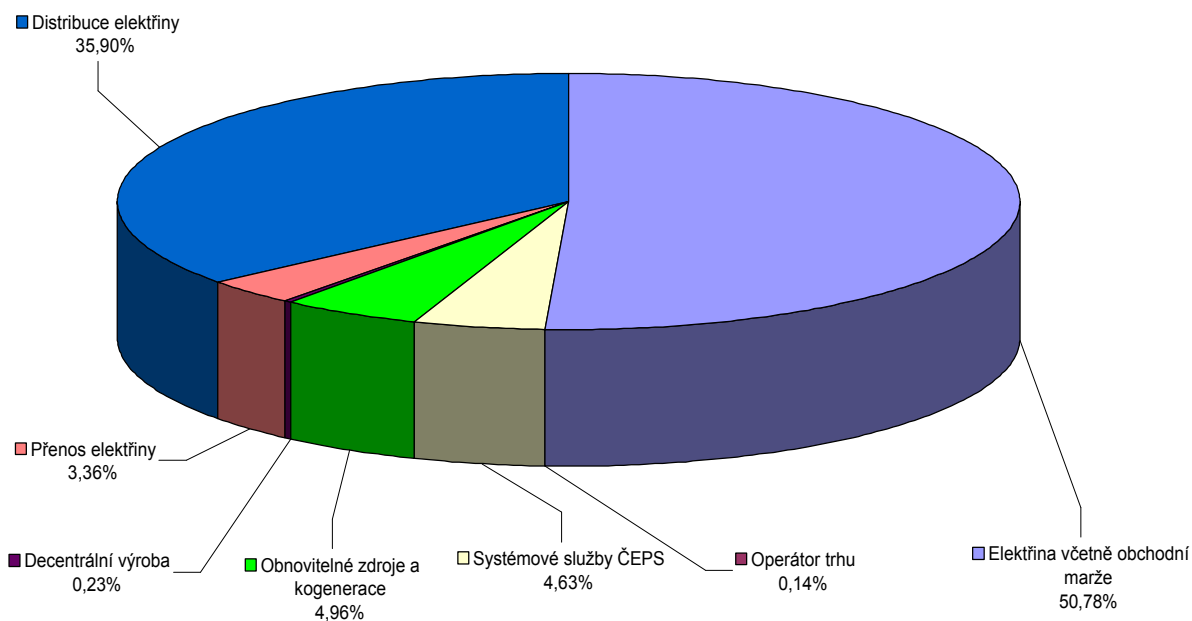


Obr. 1b: Změna regulovaných a celkových cen pro domácnosti, pokud by příspěvek na OZE, KVET a DZ zůstal na úrovni roku 2009



Procentní zastoupení jednotlivých složek výsledné dodávky elektřiny pro domácnosti je zobrazeno v následujícím grafu (zobrazené podíly jsou bez započítání DPH a ekologické daně).

**Podíl jednotlivých složek ceny za dodávku elektřiny pro zákazníky  
na úrovni NN v roce 2010 - bez daní**

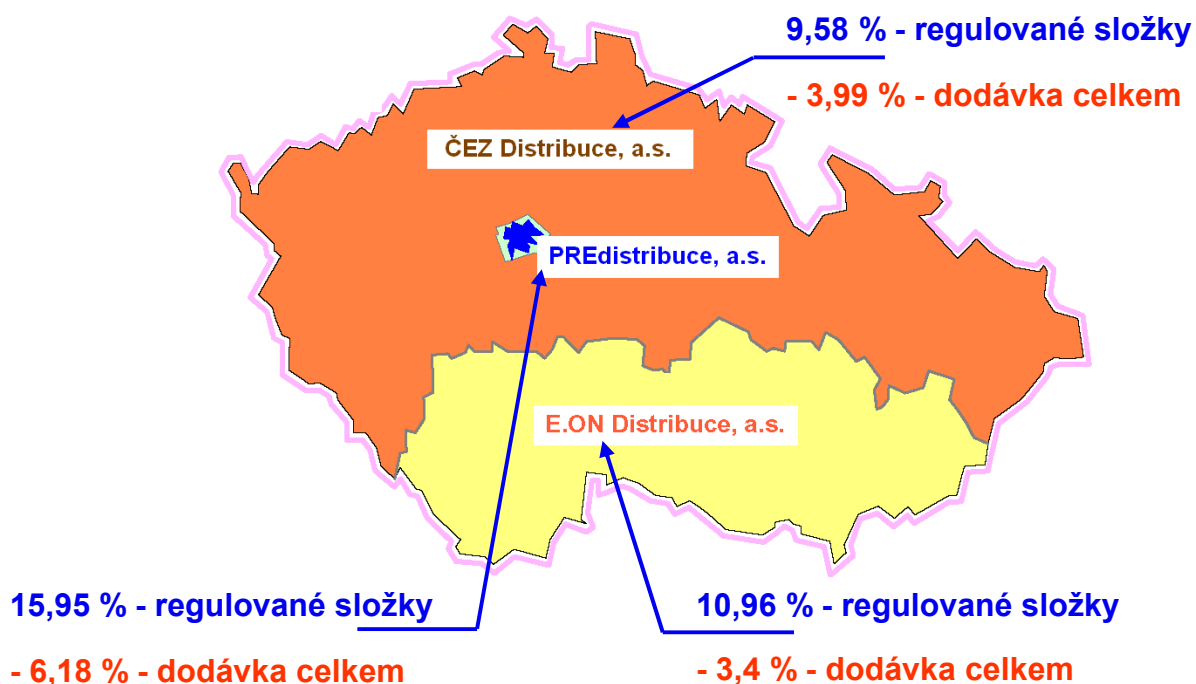


Všichni koneční zákazníci mají možnost volbou dodavatele elektřiny zásadněji ovlivnit výši platby za neregulovanou část ceny. K rozhodnutí může výrazně pomoci i cenový kalkulačtor, umožňující srovnání celkových nákladů na dodávku elektřiny od různých dodavatelů – tento je k dispozici na [www.eru.cz](http://www.eru.cz) /odkaz [Změna dodavatele](#)/.

**b) MALÍ PODNIKATELÉ (MOP)**

V případě maloodběru podnikatelů na hladině nízkého napětí je celkový průměrný meziroční pokles 4,21 %. Změna ceny pro konkrétního odběratele se bude opět lišit s ohledem na zvolenou sazbu, charakter a množství spotřeby, ale i dodavatele elektřiny a rovněž i regionu připojení.

Obr. 2: Změna regulovaných a celkových cen elektřiny pro malé podnikatele (MOP)



### c) CENY ZA DISTRIBUCI ELEKTŘINY PRO VELKOODBĚRATELE

Pro odběratele elektřiny na hladině velmi vysokého napětí a vysokého napětí je rozhodující cena za rezervaci kapacity a platba za použití sítě. Cena za rezervovanou kapacitu pro rok 2010 roste u jednotlivých distributorů na obou napěťových hladinách maximálně o 2,5 %. Platba za použití sítě, která slouží ke krytí ztrát v sítích a která je ovlivněna jednak vývojem cen silové elektřiny a dále výrazným snížením povolené míry ztrát v distribučních sítích, meziročně klesá v průměru o 20 % na hladině velmi vysokého napětí a 18,33 % na hladině vysokého napětí.

**Příklad poklesu 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 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
<u>Daň z elektřiny</u>		28,30 Kč/MWh

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

**12 122,45 Kč/rok**

**Rok 2010**

Ceny dodávky podle cenových rozhodnutí ERÚ č. 7/2009 a č. 8/2009

Regulované ceny

Cena za distribuci:	měsíční plat za příkon podle velikosti jističe	68,- Kč/měsíc
	plat za distribuované množství	1 860,49 Kč/MWh
Cena za systémové služby:		155,40 Kč/MWh
Cena za činnost zúčtován operátora trhu s elektřinou:		4,75 Kč/MWh
Příspěvek na obnovitelné zdroje, kogeneraci a druhotné zdroje		166,34 Kč /MWh

Neregulované ceny

Cena elektřiny:	stálý plat	48,- Kč/měsíc
	plat za energii	1 646,- Kč/MWh
<u>Daň z elektřiny</u>		28,30 Kč/MWh

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

**11 765,31 Kč/rok**

**Rozdíl ročních nákladů pro uvedený případ činí 357,14 Kč, což představuje meziroční pokles výdajů za elektřinu o 2,95 %.**

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

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

**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****Rok 2010**

Ceny dodávky podle cenových rozhodnutí ERÚ č. 7/2009 a č. 8/2009

Regulované ceny

Cena za distribuci:	měsíční plat za příkon podle velikosti jističe	75,- Kč/měsíc
	plat za distribuované množství	1 818,46 Kč/MWh
Cena za systémové služby:		155,40 Kč/MWh
Cena za činnost zúčtován operátora trhu s elektřinou:		4,75 Kč/MWh
Příspěvek na obnovitelné zdroje, kogeneraci a druhotné zdroje		166,34 Kč /MWh

Neregulované ceny

Cena elektřiny:	stálý plat	40,- Kč/měsíc
	plat za energii	1 455,- Kč/MWh
<u>Daň z elektřiny</u>		28,30 Kč/MWh

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

**11 140,96 Kč/rok**

**Rozdíl ročních nákladů pro uvedený případ činí 318,84 Kč, což představuje meziroční pokles výdajů za elektřinu o 2,78%.**

**Příklad poklesu 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 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**

**Rok 2010**

Ceny dodávky podle cenových rozhodnutí ERÚ č. 7/2009 a č. 8/2009

Regulované ceny

Cena za distribuci:	měsíční plat za příkon podle velikosti jističe	75,- Kč/měsíc
	plat za distribuované množství	1 739,74 Kč/MWh
Cena za systémové služby:		155,40 Kč/MWh
Cena za činnost zúčtován operátora trhu s elektřinou:		4,75 Kč/MWh
Příspěvek na obnovitelné zdroje, kogeneraci a druhotné zdroje		166,34 Kč /MWh

Neregulované ceny

Cena elektřiny:	stálý plat	45,- Kč/měsíc
	plat za energii	1 694,- Kč/MWh
<u>Daň z elektřiny</u>		28,30 Kč/MWh

**Celkové náklady za rok na elektřinu**  
(včetně DPH a ekologické daně) **11 631,97 Kč/rok**

**Rozdíl ročních nákladů pro uvedený případ činí 455,48 Kč, což představuje meziroční pokles výdajů za elektřinu o 3,77 %.**

**Příklad poklesu 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 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****Rok 2010**

Ceny dodávky podle cenových rozhodnutí ERÚ č. 7/2009 a č. 8/2009

Regulované ceny

Cena za distribuci:	měsíční plat za příkon podle velikosti jističe	233,- Kč/měsíc
	plat za distribuované množství ve VT	605,81 Kč/MWh
	plat za distribuované množství v NT	23,53 Kč/MWh
Cena za systémové služby:		155,40 Kč/MWh
Cena za činnost zúčtován operátora trhu s elektřinou:		4,75 Kč/MWh
Příspěvek na obnovitelné zdroje, kogeneraci a druhotné zdroje		166,34 Kč /MWh

Neregulované ceny

Cena elektřiny:	stálý plat	48,- Kč/měsíc
	plat za energii ve VT	2 074,- Kč/MWh
	plat za energii v NT	1 199,- Kč/MWh
<u>Daň z elektřiny</u>		28,30 Kč/MWh

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

**26 077,70 Kč/rok**

**Rozdíl ročních nákladů pro uvedený případ činí 1 100,78 Kč, což představuje meziroční pokles výdajů za elektřinu o 4,05 %.**

**Příklad poklesu 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 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,- 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****Rok 2010**

Ceny dodávky podle cenových rozhodnutí ERÚ č. 7/2009 a č. 8/2009

Regulované ceny

Cena za distribuci:	měsíční plat za příkon podle velikosti jističe	225,- Kč/měsíc
	plat za distribuované množství ve VT	639,63 Kč/MWh
	plat za distribuované množství v NT	30,61 Kč/MWh
Cena za systémové služby:		155,40 Kč/MWh
Cena za činnost zúčtován operátora trhu s elektřinou:		4,75 Kč/MWh
Příspěvek na obnovitelné zdroje, kogeneraci a druhotné zdroje		166,34 Kč /MWh

Neregulované ceny

Cena elektřiny:	stálý plat	40,- Kč/měsíc
	plat za energii ve VT	1 880,- Kč/MWh
	plat za energii v NT	994,- Kč/MWh
<u>Daň z elektřiny</u>		28,30 Kč/MWh

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

**23 579,30 Kč/rok**

**Rozdíl ročních nákladů pro uvedený případ činí 1 331,54 Kč, což představuje meziroční pokles výdajů za elektřinu o 5,35 %.**



**Příklad poklesu 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 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****Rok 2010**

Ceny dodávky podle cenových rozhodnutí ERÚ č. 7/2009 a č. 8/2009

Regulované ceny

Cena za distribuci:	měsíční plat za příkon podle velikosti jističe	210,- Kč/měsíc
	plat za distribuované množství ve VT	686,16 Kč/MWh
	plat za distribuované množství v NT	20,94 Kč/MWh
Cena za systémové služby:		155,40 Kč/MWh
Cena za činnost zúčtován operátora trhu s elektřinou:		4,75 Kč/MWh
Příspěvek na obnovitelné zdroje, kogeneraci a druhotné zdroje		166,34 Kč /MWh

Neregulované ceny

Cena elektřiny:	stálý plat	45,- Kč/měsíc
	plat za energii ve VT	1 864,- Kč/MWh
	plat za energii v NT	1 256,- Kč/MWh
<u>Daň z elektřiny</u>		28,30 Kč/MWh

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

**25 937,74 Kč/rok**

**Rozdíl ročních nákladů pro uvedený případ činí 284,64 Kč, což představuje meziroční pokles výdajů za elektřinu o 1,09 %.**

**Příklad poklesu 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 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****Rok 2010**

Ceny dodávky podle cenových rozhodnutí ERÚ č. 7/2009 a č. 8/2009

Regulované ceny

Cena za distribuci:	měsíční plat za příkon podle velikosti jističe	255,- Kč/měsíc
	plat za distribuované množství ve VT	232,34 Kč/MWh
	plat za distribuované množství v NT	23,53 Kč/MWh
Cena za systémové služby:		155,40 Kč/MWh
Cena za činnost zúčtován operátora trhu s elektřinou:		4,75 Kč/MWh
Příspěvek na obnovitelné zdroje, kogeneraci a druhotné zdroje		166,34 Kč /MWh

Neregulované ceny

Cena elektřiny:	stálý plat	48,- Kč/měsíc
	plat za energii ve VT	2 173,- Kč/MWh
	plat za energii v NT	1 622,- Kč/MWh
<u>Daň z elektřiny</u>		28,30 Kč/MWh

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

**40 575,06 Kč/rok**

**Rozdíl ročních nákladů pro uvedený případ činí 2 966,54 Kč, což představuje meziroční pokles výdajů za elektřinu o 6,81 %.**

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

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

**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,- 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****Rok 2010**

Ceny dodávky podle cenových rozhodnutí ERÚ č. 7/2009 a č. 8/2009

Regulované ceny

Cena za distribuci:	měsíční plat za příkon podle velikosti jističe	285,- Kč/měsíc
	plat za distribuované množství ve VT	244,44 Kč/MWh
	plat za distribuované množství v NT	30,61 Kč/MWh
Cena za systémové služby:		155,40 Kč/MWh
Cena za činnost zúčtován operátora trhu s elektřinou:		4,75 Kč/MWh
Příspěvek na obnovitelné zdroje, kogeneraci a druhotné zdroje		166,34 Kč /MWh

Neregulované ceny

Cena elektřiny:	stálý plat	40,- Kč/měsíc
	plat za energii ve VT	1 883,- Kč/MWh
	plat za energii v NT	1 443,- Kč/MWh
<u>Daň z elektřiny</u>		28,30 Kč/MWh

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

**37 744,77 Kč/rok**

**Rozdíl ročních nákladů pro uvedený případ činí 2 181,59 Kč, což představuje meziroční pokles výdajů za elektřinu o 5,46 %.**

**Příklad poklesu 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 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****Rok 2010**

Ceny dodávky podle cenových rozhodnutí ERÚ č. 7/2009 a č. 8/2009

Regulované ceny

Cena za distribuci:	měsíční plat za příkon podle velikosti jističe	255,- Kč/měsíc
	plat za distribuované množství ve VT	219,94 Kč/MWh
	plat za distribuované množství v NT	20,94 Kč/MWh
Cena za systémové služby:		155,40 Kč/MWh
Cena za činnost zúčtován operátora trhu s elektřinou:		4,75 Kč/MWh
Příspěvek na obnovitelné zdroje, kogeneraci a druhotné zdroje		166,34 Kč /MWh

Neregulované ceny

Cena elektřiny:	stálý plat	45,- Kč/měsíc
	plat za energii ve VT	1 873,- Kč/MWh
	plat za energii v NT	1 591,- Kč/MWh
<u>Daň z elektřiny</u>		28,30 Kč/MWh

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

**39 729,- Kč/rok**

**Rozdíl ročních nákladů pro uvedený případ činí 931,29 Kč, což představuje meziroční pokles výdajů za elektřinu o 2,29 %.**

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

Energetický regulační úřad vydal dne 3. 11. 2009 cenové rozhodnutí č. 4/2009, které stanovuje výkupní ceny a zelené bonusy pro podporované zdroje na rok 2010.

Cenové rozhodnutí č. 4/2009 bylo vydáno bez stanovení cen pro fotovoltaiku.

Ceny pro fotovoltaiku vydal úřad cenovým rozhodnutím č. 5 dne 23. 11. 2009.

Pro rok 2010 došlo u většiny stávajících zdrojů k nárůstu výkupních cen s ohledem na index cen průmyslových výrobců. Výjimkou jsou bioplynové stanice typu AF1 a AF2, kde díky poklesu palivových nákladů mohla být výkupní cena zachována.

Při stanovení zelených bonusů došlo kromě zahrnutí inflačního faktoru k zohlednění poklesu předpokládané tržní ceny silové elektřiny pro rok 2010 o více než 30 %. To znamená, že zelené bonusy v absolutní hodnotě u stávajících zdrojů vzrostly.

Významnou změnou pro rok 2010 je zavedení nových kategorií pro malé vodní, větrné a fotovoltaické elektrárny.

U malých vodních elektráren došlo k nárůstu výkupních cen o více než 11 %, u kategorií větrných a fotovoltaických elektráren uvedených do provozu po 1. lednu 2010 včetně došlo ke snížení výkupních cen o 5 %. Jedná se o maximální možný pokles daný zákonem č. 180/2005 Sb. Důvodem pro změnu výše podpory je zohlednění aktuálních technicko-ekonomických parametrů, které vstupují do výpočtu. Tyto parametry je možné najít ve vyhlášce č. 409/2009 Sb.

Součástí cenového rozhodnutí č. 4/2009 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, z důvodu poklesu ceny silové elektřiny došlo k výraznému nárůstu příspěvků.

**Celkové náklady na podporu výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných zdrojů jsou pro rok 2010 předpokládány ve výši 9,1 mld. Kč.**