

Cenová rozhodnutí ERÚ pro regulované ceny v elektroenergetice a plynárenství pro rok 2018

Energetický regulační úřad v souladu se zákonem 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 příslušných vyhlášek stanovuje každoročně regulované ceny související s dodávkou elektřiny a plynu formou cenových rozhodnutí, která vydává na konci listopadu. Cenová rozhodnutí jsou stanovena v souladu se Zásadami cenové regulace pro období 2016-2018 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství a pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství.

Regulované ceny elektřiny pro příští rok v průměru klesnou pro zákazníky připojené na hladinách vysokého a velmi vysokého napětí, mírně naopak vzrostou pro domácnosti a malé podnikatele. Kromě typu odběru pohyb regulovaných cen závisí také na lokalitě, resp. distribučním území, ve kterém se zákazník nachází. Průměrně by se měl nárůst regulovaných cen pro zákazníky na hladině nízkého napětí pohybovat na úrovni 2,5 % a po odečtení inflace tak půjde o změnu v desetinách procenta.

„Snížení průměrných regulovaných cen pro hladinu velmi vysokého a vysokého napětí vychází především z poklesu složky na podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů vztahované k rezervovanému příkonu, což je dáno zejména vyšší cenou silové elektřiny. Na hladině nízkého napětí, kde zákazníci na rozdíl od hladin velmi vysokého a vysokého napětí hradí složku na podporu elektřiny obvykle podle odebraného množství elektřiny a částky určené zákonem, se tato změna příliš neprojeví.

Vyšší cena silové elektřiny zároveň předznamenává vyšší náklady na krytí ztrát v přenosové soustavě a distribučních soustavách, a tak negativně působí na náklady distribuce elektřiny. I přes tento vliv je ale pohyb regulovaných cen minimální a nijak nevybočuje z trendu minulých let,“ popisuje změny Vladimír Vlk, radní ERÚ rezortu elektroenergetiky a kontrol.

Srovnatelné s letošním rokem budou také regulované ceny plynu. Podle typu odběru a distribučního území budou stagnovat, nebo porostou v jednotkách procent. Poměr změny u maloodběratelů a velkoodběratelů bude opačný, než je tomu u elektřiny, menší nárůst čeká domácnosti. Průměrně regulované ceny porostou o 2,8 %, jejich dopad do výsledných cen plynu je ale díky nižšímu podílu regulované složky nižší než u elektřiny.

„Do regulovaných cen v plynárenství se promítají zejména platby za přepravu a za distribuci. Zatímco ceny za přepravu podstatně klesají, působí proti tomu rostoucí náklady na distribuci. U té působí negativně dva faktory. Jednak jsou to nadprůměrně teplé zimy v posledních letech, potom také obecný pokles spotřeby plynu, který tlačí na růst jednotkových nákladů,“ říká Vladimír Outrata, předseda Rady ERÚ a radní rezortu plynárenství.

Podle typu odběru tvoří regulovaná část přibližně polovinu z výsledné ceny u elektřiny a čtvrtinu u plynu. Na neregulovanou složku ceny nemá ERÚ vliv, její výše je dána vývojem cen energií na trhu a obchodním modelem dodavatelů. Obchodníků s energiemi jsou v České republice desítky

v případě elektřiny i plynu, vhodným výběrem společnosti a konkrétního produktu tak lidé mohou podstatně ovlivnit výslednou částku ve vyúčtování. Pomoci přitom může srovnávač nabídek na kalkulator.eru.cz pro elektřinu nebo indikativní ceny plynu, zveřejněné na webu ERÚ.

Podrobnosti naleznete v přílohách této tiskové zprávy a na www.eru.cz.

Kontakt:

Energetický regulační úřad
www.eru.cz
sídlo úřadu
A: Masarykovo náměstí 5, 586 01 Jihlava
T: 564 578 666, E: podatelna@eru.cz

Kontakt pro média:

Michal Kebort
tiskový mluvčí ERÚ
dislokované pracoviště Praha
A: Partyzánská 1/7, 170 00 Praha 7
M: 724 060 790, E: komunikace@eru.cz

Příloha č. 1: Cenová rozhodnutí ERÚ v elektroenergetice pro rok 2018

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 6/2017, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a další regulované ceny

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 7/2017, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice odběratelům ze sítí nízkého napětí

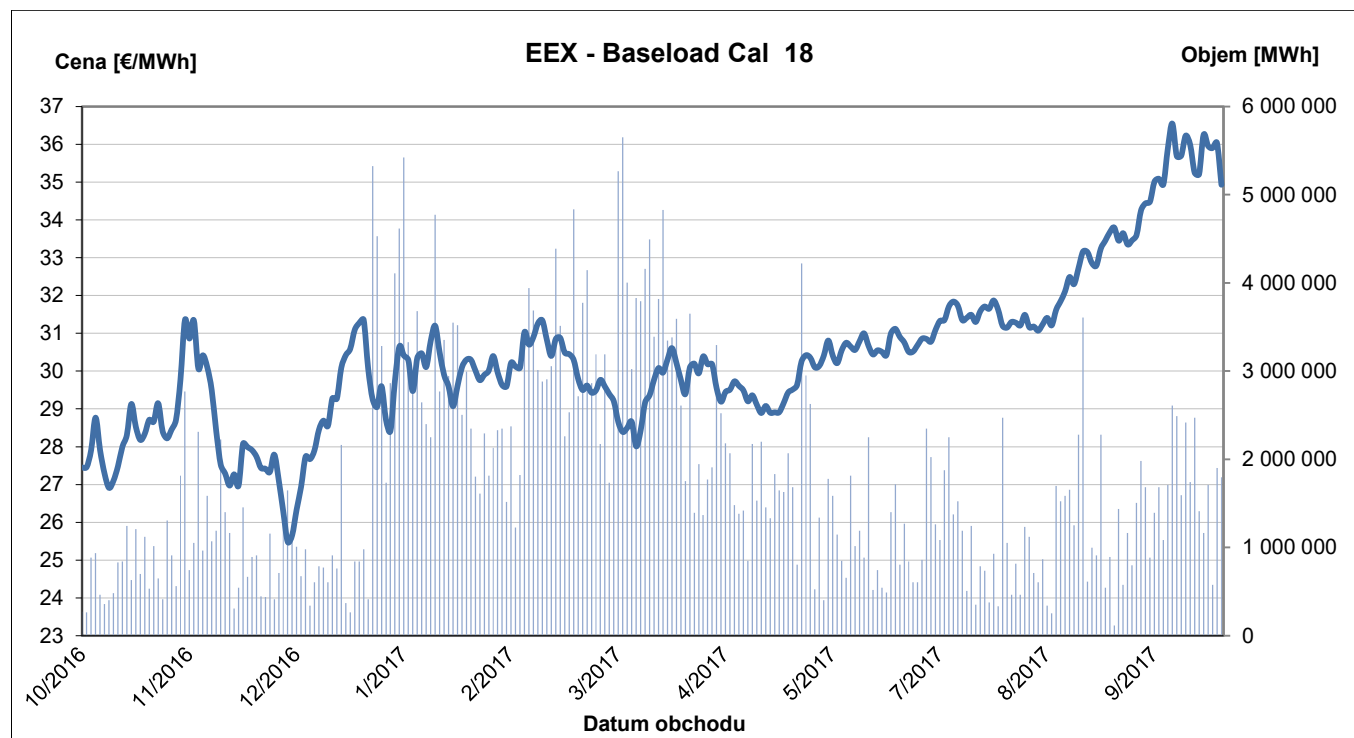
Celkové regulované ceny elektřiny v roce 2018 pro zákaznické kategorie domácností a malých podnikatelů mírně vzrostou a pro zákazníky připojené na hladinách vysokého a velmi vysokého napětí v průměru poklesnou. Hlavním důvodem poklesu celkových průměrných regulovaných cen na hladinách vysokého a velmi vysokého napětí je pokles složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie. Oproti snížení této ceny působí nárůst ceny silové elektřiny, která se promítá do nákladů na ztráty přenosové soustavy a distribučních soustav a ovlivňuje výši ceny zajišťování distribuce elektřiny.

HLAVNÍ SKUTEČNOSTI OVLIVŇUJÍCÍ VÝŠI REGULOVANÝCH CEN PRO ROK 2018

Vývoj ceny silové elektřiny na velkoobchodním trhu

Výsledný průměrný meziroční nárůst ročních produktů silové elektřiny v eurech činil na evropských burzách přibližně 18,7 % (mezi dvěma sledovanými obdobími). Pozitivní vliv na cenu silové elektřiny v korunách mělo posilování koruny vůči euru, meziroční nárůst ceny silové elektřiny v korunách byl přibližně o dva procentní body nižší než nárůst ceny v eurech. Cena silové elektřiny ovlivňuje cenu za použití sítí, která je jednou ze složek ceny zajišťování distribuce elektřiny. Následující graf č. 1 ukazuje ceny elektřiny ročního produktu na lipské burze EEX v €/MWh včetně objemů obchodů za sledované období.

Graf č. 1 Vývoj ceny silové elektřiny na velkoobchodním trhu



Investice do elektrizační soustavy

Pro rok 2018 jsou plánovány investice do přenosové soustavy a distribučních soustav ke zvýšení bezpečnosti a spolehlivosti dodávky elektřiny ve výši 18,8 mld. Kč. Tyto nezbytné investice zlepší mimo jiné i kvalitu dodávky elektřiny pro konečné zákazníky, kterou ERÚ dlouhodobě sleduje a na její zlepšení se chce v budoucnu formou tzv. motivační regulace kvality dodávek elektřiny ještě více zaměřit.

Nárůst spotřeby elektřiny

Plánovaný je meziroční nárůst spotřeby elektřiny zákazníků na všech napěťových hladinách v průměru o 1,6 %. Odhadovaný nárůst spotřeby elektřiny se pohybuje od 0,3 % na hladině velmi vysokého napětí až po 2 % na hladině vysokého napětí. Zákazníkům na hladině nízkého napětí podle odhadů stoupne meziročně spotřeba elektřiny o 1,7 %.

Pokles složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie

Celkový výběr prostředků prostřednictvím složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie je nastaven na předpokládanou výši vyplacené podpory výrobcům z podporovaných zdrojů v roce 2018, tedy na přibližně 43,7 mld. Kč. Složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie klesne z částky 78 289,70 Kč/MW/měsíc na hladinách velmi vysokého a vysokého napětí, respektive částky 18,01 Kč/A/měsíc na hladině nízkého napětí na částku 65 424,5 Kč/MW/měsíc, respektive částku 15,05 Kč/A/měsíc.

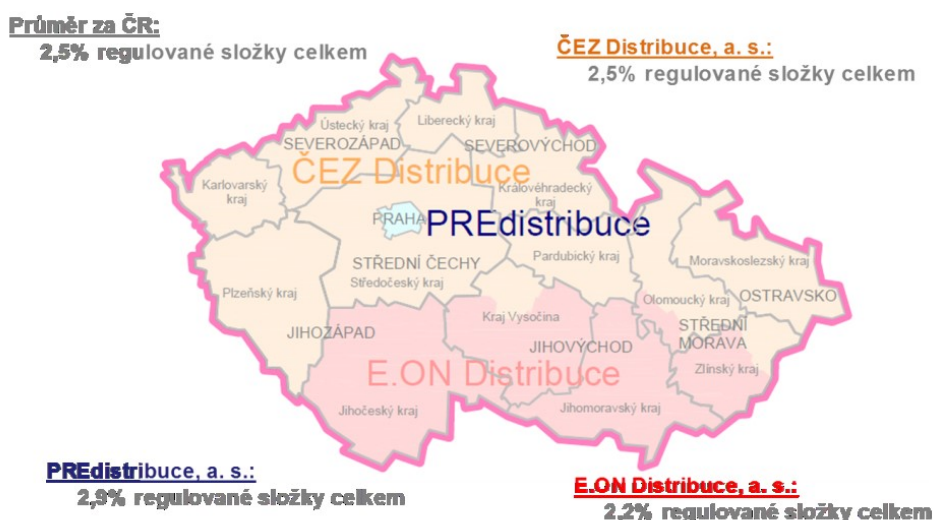
ZMĚNY CEN V ELEKTROENERGETICE PRO ROK 2018

Důsledkem všech výše uvedených faktorů je, že celková regulovaná část konečné ceny elektřiny poklesne pro rok 2018 v průměru o 9,7 % pro odběratele na napěťové hladině velmi vysokého napětí (VVN) a o 1,4 % na hladině vysokého napětí (VN). Na hladině nízkého napětí (NN) vzroste celková regulovaná část konečné ceny elektřiny pro rok 2018 o 2,5 %.

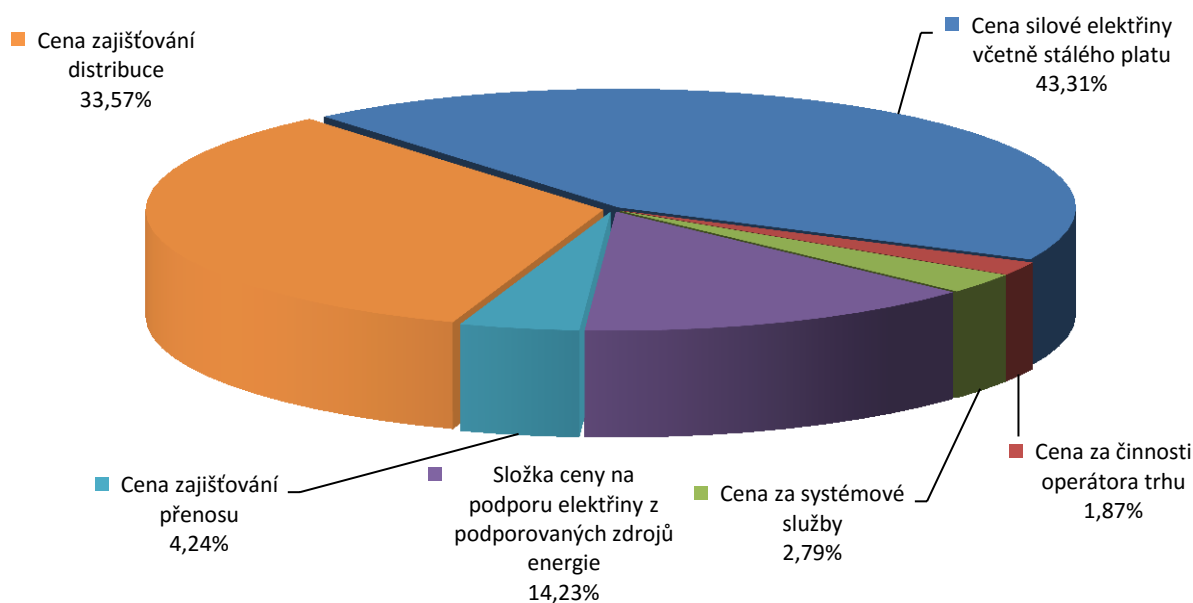
a) Domácnosti

Změna celkových regulovaných cen se pohybuje v rozmezí 2,2 % až 2,9 % a pro konkrétního zákazníka se liší v závislosti na regionu (viz Mapa č. 1), kde je zákazník připojen k elektrizační soustavě. Odlišnosti mohou být způsobeny zvolenou distribuční sazbou, odlišným charakterem odběru a množstvím odebrané elektřiny. Konečnou cenu elektřiny pak podstatně ovlivní neregulovaná složka, která je dána volbou dodavatele elektřiny.

Mapa č. 1 **Očekávané průměrné změny regulovaných cen v jednotlivých distribučních územích pro domácnosti pro rok 2018**



Graf č. 2 Podíl jednotlivých složek ceny za dodávku elektřiny pro domácnosti v roce 2018 – bez daňových položek



b) Malí podnikatelé

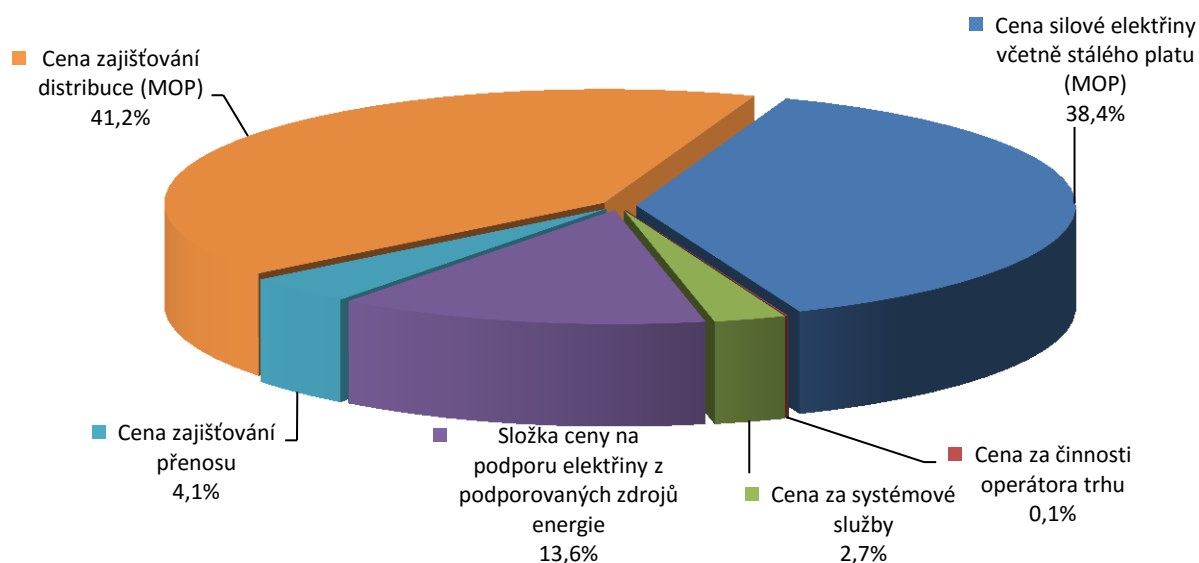
V případě maloodběru elektřiny podnikatelů na hladině nízkého napětí (NN) je průměrná meziroční změna regulovaných složek ceny dodávky 2,5 %. Opět zde platí, že změna ceny pro konkrétního odběratele se může lišit s ohledem na zvolenou sazbu, charakter a velikosti spotřeby, ale i dodavatele elektřiny a rovněž i region, kde je zákazník připojen.

Tabulka č. 1 Meziroční změna regulované části ceny elektřiny 2018/2017 kategorie podnikatelský maloodběr

Procentní změna regulované části ceny 2018/2017			
Úroveň napětí	ČEZ Distribuce	E.ON Distribuce	PREdistribuce
NN - malí podnikatelé	2,3 %	3,0 %	2,8 %

Podíl jednotlivých složek celkové ceny elektřiny pro podnikatele připojené k napěťové hladině NN zobrazuje následující graf (Graf č. 3; zobrazené podíly jsou bez započítání DPH a daně ze spotřebované elektřiny).

Graf č. 3 Podíl jednotlivých složek ceny za dodávku elektřiny pro malé podnikatele v roce 2018 – bez daňových položek



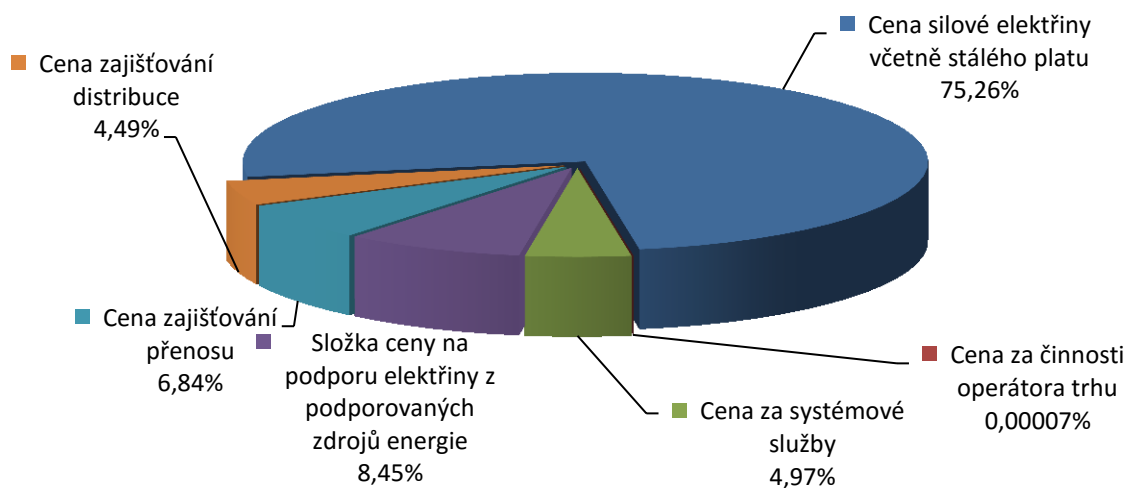
c) Velkooběratelé

Velkooběratelům elektřiny připojeným na hladině VVN meziročně poklesnou průměrné platby za regulované složky ceny dodávky elektřiny o 9,7 %, velkooběratelům elektřiny připojených na hladině VN meziročně regulované složky ceny dodávky elektřiny poklesnou průměrně o 1,4 %. Meziroční změny regulovaných cen elektřiny pro jednotlivá distribuční území jsou uvedeny v následující tabulce.

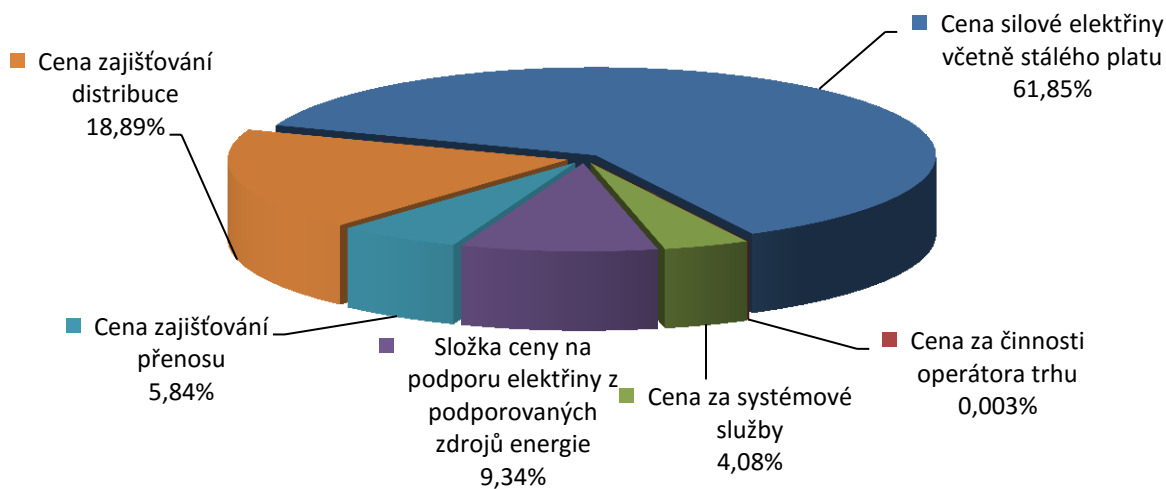
Tabulka č. 2 Meziroční změna regulované části ceny elektřiny 2018/2017 kategorie velkooběratelé

Procentní změna regulované části ceny 2018/2017			
Úroveň napětí	ČEZ Distribuce	E.ON Distribuce	PREdistribuce
VVN	-10,3 %	-6,2 %	-5,5 %
VN	-3,0 %	1,0 %	1,5 %

Graf č. 4 Podíl jednotlivých složek ceny za dodávku elektřiny pro VVN v roce 2018 – bez daňových položek



Graf č. 5 Podíl jednotlivých složek ceny za dodávku elektřiny pro VN v roce 2018 – bez daňových položek



Příloha č. 2: Cenové rozhodnutí ERÚ v plynárenství pro rok 2018

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 5/2017, o regulovaných cenách souvisejících s dodávkou plynu

Konečné ceny služeb dodávky plynu pro rok 2018 zůstanou pro zákazníky v České republice na srovnatelné úrovni jako v roce 2017. ERÚ předpokládá pro rok 2018 stagnaci konečných cen nebo jejich mírný nárůst v rozmezí přibližně 2 – 3 %. Regulované části ceny za přepravu ztelně klesnou, ceny za distribuci mírně vzrostou.

Regulované složky ceny služeb souvisejících s dodávkou plynu tvoří pro domácnosti a maloobchodníky v roce 2018 v průměru přibližně **28 %** z celkové ceny služeb dodávky plynu.

HLAVNÍ SKUTEČNOSTI OVLIVŇUJÍCÍ VÝŠI REGULOVANÝCH CEN PRO ROK 2018

Negativně se na výši ceny za distribuci projevilo zejména vyrovnání korekčních faktorů vzniklých v minulých letech v důsledku nadprůměrně teplých zim v předchozích letech a obecný trend snižování spotřeby plynu.

Významnou změnou v cenovém rozhodnutí je změna výše cen služby přepravy plynu pro virtuální body zásobníků plynu. Energetický regulační úřad (ERÚ) je přesvědčen, že provedené úpravy v nastavení regulovaných cen za službu přepravy plynu pro virtuální zásobníky plynu povedou k aktivnějšímu využívání krátkodobých skladovacích produktů a budou mít pozitivní vliv na likviditu trhu s plynem v České republice.

Průměrná výše ceny služby přepravy plynu do domácího bodu v roce 2018 klesne o cca 25,9 % z 15,83 Kč/MWh na **11,73 Kč/MWh**. Tato položka je integrována do ceny distribuce a tvoří přibližně 1–2 % z celkové ceny za služby dodávky plynu.

Cena služby distribuční soustavy zahrnující službu přepravy plynu českým zákazníkům v průměru narůstá na 210,33 Kč/MWh. Nárůst této složky ceny za všechny kategorie zákazníků v ČR činí průměrně **2,98 %** (bez započtení platby za činnost operátora trhu). Cena služby distribuční soustavy včetně služby přepravy plynu tvoří z regulovaných složek ceny nejvyšší podíl, přičemž pro rok 2018 měly na její zvýšení vliv zejména kladné hodnoty korekčních faktorů za činnost distribuce plynu, vycházející z rozdílu plánovaných povolených výnosů a skutečných tržeb.

Pozitivní vliv na regulovanou cenu služby distribuční soustavy včetně služby přepravy plynu českým zákazníkům pro rok 2018, kterou hradí čeští spotřebitelé, měly zejména následující faktory:

- Záporná výše korekčního faktoru pro službu přepravy plynu.
- Pokles nákladů souvisejících s pořízením plynu na krytí povoleného množství ztrát a vlastní technologickou spotřebu v distribučních soustavách.

Tyto náklady mají přímý vliv na pokles regulované ceny, kterou hradí koneční spotřebitelé ČR.

Cena za činnost zúčtování operátorem trhu se pro rok 2018 snížila z částky 1,06 Kč/MWh na 0,72 Kč/MWh. Součástí uvedených cen za činnost zúčtování operátorem trhu není poplatek na činnost ERÚ podle § 17d energetického zákona, který stanoví svým nařízením vláda.

ZMĚNY CEN V PLYNÁRENSTVÍ PRO ROK 2018

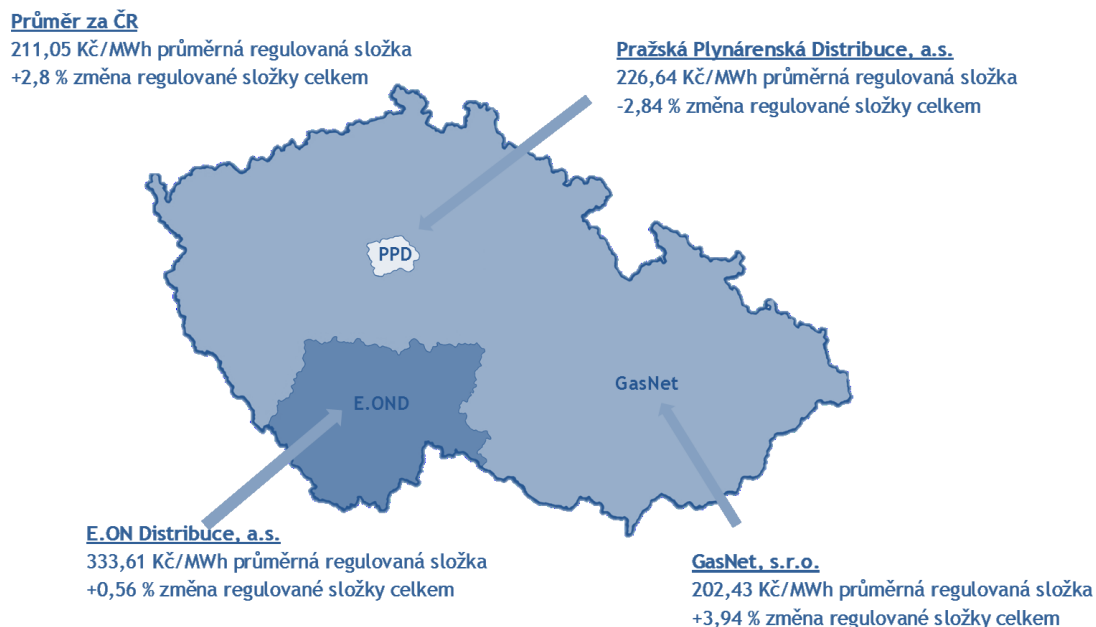
Výše průměrných cen bez daňových položek u jednotlivých provozovatelů regionálních distribučních soustav a souhrnně pro celou ČR na rok 2018 jsou uvedeny v tabulce č. 1 (regulované platby služeb dodávky plynu zahrnují cenu služby distribuční soustavy, služby přepravy plynu a cenu za činnosti operátora trhu, bez poplatku na činnost ERÚ). Hodnota za ČR není uvedena jako aritmetický průměr, ale jako vážený průměr jednotlivých distribučních společností podle množství distribuovaného plynu.

Tabulka č. 1 Výše regulovaných plateb služeb dodávky plynu a meziroční změna podle distribučních území pro zákazníky v ČR na rok 2018 (bez daňových položek)

Konečné průměrné regulované ceny (distribuce, přeprava, OTE) v roce 2018 - bez daňových položek				
	E.OND	PPD	GasNet	ČR
Kč/MWh	333,61	226,64	202,43	211,05

Procentní změna regulované části ceny (distribuce, přeprava, OTE) v roce 2018 - bez daňových položek				
	E.OND	PPD	GasNet	ČR
%	0,56	-2,84	3,94	2,80

Obrázek č. 1 Vývoj průměrných regulovaných cen plynu (distribuce, přeprava, operátor trhu) pro zákazníky podle jednotlivých distribučních společností v ČR



Obrázek č. 2 Podíly jednotlivých složek v celkové ceně dodávky plynu, průměr za všechny kategorie zákazníků

