

Odůvodnění

cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 3/2017 ze dne 26. září 2017, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie pro rok 2018

Energetický regulační úřad upozorňuje, že s ohledem na účinné znění § 1 odst. 3 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie, se postup pro stanovení výše a rozsahu podpory nepoužije, pokud by podpora stanovená na jejich základě byla v rozporu s podmínkami pro poskytování veřejné podpory stanovenými právem Evropské unie nebo rozhodnutími Komise vydanými na jeho základě.

V případě, kdy pro určitou skupinu výroben nebude v termínu do vydání finální verze cenového rozhodnutí (tedy v průběhu veřejného konzultačního procesu) vydáno notifikační rozhodnutí, které bude konstatovat slučitelnost podmínek pro poskytování veřejné podpory s vnitřním trhem EU, nebude cenovým rozhodnutím pro tuto skupinu výroben podpora stanovena.

K dnešnímu dni nebylo vydáno notifikační rozhodnutí pro:

- Výrobní vyrábějící v procesu kombinované výroby elektřiny a tepla a uvedené do provozu v letech 2013 – 2015 + výrobní tepla z OZE (50 Kč/GJ).
- Druhotné zdroje energie uvedené do provozu po 1. 1. 2013.

Cenové rozhodnutí pro podporované zdroje energie, které musí být zveřejněné v Energetickém regulačním věstníku do 30. září 2017, bude v případě nových notifikačních rozhodnutí s datem po tomto termínu doplněno dalším cenovým rozhodnutím.

Postup a způsob výplaty podpory za období, pro které Energetický regulační úřad vzhledem k nevydanému notifikačnímu rozhodnutí podporu nevydal, upravuje nařízení vlády č. 266/2017 Sb., o podpoře elektřiny a tepla z podporovaných zdrojů energie.

Hlavní body cenového rozhodnutí pro rok 2018:

- **Zákonná 2% indexace výkupních cen** pro stávající výrobní elektřiny z obnovitelných zdrojů (mimo výrobní elektřiny z biomasy a bioplynu).
- **Zachování t-e parametrů pro nové výrobní** – vzhledem k zachování technicko-ekonomických parametrů ve vyhlášce č. 296/2015 Sb. nedochází ke změně výkupních cen pro nové výrobní.
- **Rozdíl mezi výkupní cenou a zeleným bonusem** - vzhledem k meziročnímu zvýšení cen silové elektřiny na trhu došlo také u všech obnovitelných zdrojů ke zvýšení tzv. ekvivalentní ceny silové elektřiny (ECSE – rozdíl mezi výkupní cenou a zeleným bonusem). Důsledkem toho dochází k plošnému snížení zelených bonusů na elektřinu.
- **Kombinovaná výroba elektřiny a tepla** – snížení zelených bonusů na elektřinu z KVET v kategoriích KVET do 5 MW v rámci základní sazby. V kombinaci poklesu ceny primárního paliva a zároveň zvýšení silové ceny elektřiny přistoupil Úřad k snížení výše zelených bonusů na rok 2018. Zároveň došlo, vzhledem k jejímu nevyužívání a vzhledem k průběhu

notifikačního řízení, k omezení kategorie 8400 provozních hodin. Stejně tak došlo ke zjednodušení a snížení počtu doplňkových sazeb, kde byly eliminovány některé nevyužívané kategorie. U doplňkové sazby pro zemní plyn došlo k úpravě názvu kategorie, která umožní podporu pro ostatní plynná paliva, která jsou nákladově srovnatelná se zemním plynem (především LPG).

- **Zelený bonus na teplo z bioplynu** – podpora byla zavedena poprvé pro rok 2016 pro definované BPS na základě § 24 odstavce 4 zákona č. 165/2012 Sb. ve znění zákona č. 131/2015 Sb. Shodná podpora pro dvě odlišné kategorie BPS je dána především rozdílem v palivových nákladech, kde je v případě bioplynových stanic zpracovávajících biologicky rozložitelný komunální odpad uvažováno s tržbou za likvidaci zpracovávaného odpadu. Vzhledem k tomu, že v kategorii těchto bioplynových stanic dochází k nedostatečnému plnění cílů NAP pro OZE, došlo ke zvýšení podpory za účelem zvýšení motivace pro investory.
- **Zelený bonus na teplo z obnovitelných zdrojů** – podpora zavedená zákonem č. 165/2012 Sb. je vlivem zákona č. 131/2015 Sb. indexována o 2 %. Při stanovení provozní podpory tepla z OZE Úřad postupuje v souladu s § 26 odst. 4 zákona č. 165/2012 Sb., který stanoví pevnou částku 50 Kč/GJ s pravidelným ročním navýšením o 2 %. V tomto případě Úřad neuplatňuje ustanovení zákona § 1 odst. 3 zákona, jelikož již sám zákon stanoví vyšší podpory a nikoliv postup pro její stanovení.

Odůvodnění způsobu stanovení ekvivalentní ceny silové elektřiny (ECSE) pro výpočet ročních zelených bonusů na elektřinu z obnovitelných zdrojů

Ekvivalentní cena silové elektřiny představuje rozdíl mezi výkupní cenou (VC) a ročním zeleným bonusem (ZB). Zelené bonusy musejí být podle zákona č. 165/2012 Sb. stanoveny tak, aby výše ročního zeleného bonusu na elektřinu pokryla pro daný druh obnovitelného zdroje alespoň rozdíl mezi výkupní cenou a průměrnou roční hodinovou cenou. Roční zelené bonusy na elektřinu z obnovitelných zdrojů energie jsou stanoveny podle následujícího vzorce

$$ZB = VC - ECSE$$

Základem pro stanovení ECSE je aktuální cena silové elektřiny na lipské energetické burze EEX (www.eex.com). Ekvivalentní cena silové elektřiny se stanoví jako aritmetický průměr tzv. závěrečných cen (settlement price) produktu BL CAL YY na následující kalendářní rok (při stanovení ceny na rok 2018 tedy BL CAL 18) za poslední ukončený kalendářní měsíc před vydáním cenového rozhodnutí. Vzhledem k zákonné povinnosti vydat cenové rozhodnutí každoročně do 30. září a vnitřnímu schvalovacímu procesu se prakticky jedná o aritmetický průměr měsíce července pro návrh cenového rozhodnutí a měsíce srpna pro finální cenové rozhodnutí. Vypořádací ceny jsou převedeny z EUR/MWh na CZK/MWh podle devizových kurzů vyhlášených Českou národní bankou pro příslušné dny.

Výsledná výše hodnoty ECSE je pak dána dle následujícího vzorce:

$$ECSE = PRM_{BL\ CAL\ YY} * k$$

kde:

$PRM_{BL\ CAL\ YY}$ = aritmetický průměr produktu BL CAL YY za měsíc srpen (červenec)

k = koeficient ECSE pro jednotlivé druhy obnovitelných zdrojů energie

Druh OZE	Koeficient ECSE pro jednotlivé druhy OZE
Větrné elektrárny	0,70
Malé vodní elektrárny, bioplynové stanice AF2, skládkový a kalový plyn	0,90
Bioplynové stanice AF1, biomasa	0,93
Fotovoltaické elektrárny do 30 kW	0,98
Fotovoltaické elektrárny nad 30 kW	0,85

Výše ECSE zásadním způsobem ovlivňuje rozhodnutí investora pro volbu formy podpory výkupní cenou nebo zeleným bonusem. Koeficient ECSE pro jednotlivé druhy obnovitelných zdrojů energie je stanoven především s cílem uplatnit maximální množství elektřiny z obnovitelných zdrojů na volném trhu při splnění podmínky minimalizace nákladů spojených s jejich podporou. Samotná výše koeficientu je ovlivněna charakterem dodávky elektřiny z jednotlivých obnovitelných zdrojů a je stanovena především s ohledem na stanovení hodnot ECSE v předchozích letech, kdy docházelo k významnému podílu uplatnění elektřiny z OZE na volném trhu.

Odůvodnění způsobu stanovení průměrné předpokládané ceny odchylek pro jednotlivé obnovitelné zdroje energie pro účely výpočtu hodinových zelených bonusů na elektřinu z obnovitelného zdroje

Průměrná předpokládaná cena odchylky pro obnovitelné zdroje energie je vypočítána z predikcí vyrobeného množství elektřiny ze dne d-1 a skutečného vyrobeného množství elektřiny ze dne d na datech od povinně vykupujících obchodníků s elektřinou vykázaných v rámci regulačního výkaznictví za poslední ukončený kalendářní rok. Dále do výpočtu průměrné ceny odchylky vstupuje zúčtovací cena odchylky, zúčtovací cena protiodchylky, velikost systémové odchylky a marginální cena z roční zprávy o trhu vydávané operátorem trhu, společností OTE, a.s.

Výpočet průměrné ceny odchylky probíhá samostatně pro tři kategorie:

- výroba elektřiny z větrných elektráren,
- výroba elektřiny z elektráren využívajících sluneční záření,
- výroba elektřiny z ostatních zdrojů.

Pro každou kategorii je pro každou hodinu v roce vypočtena velikost odchylky jako rozdíl skutečného vyrobeného množství elektřiny za všechny povinně vykupující obchodníky s elektřinou v den d a plánovaného vyrobeného množství elektřiny za všechny povinně vykupující obchodníky s elektřinou v den d-1. Pro výpočet vícenákladů na odchylku v dané hodině je následně velikost odchylky z obnovitelných zdrojů vynásobena zúčtovací cenou odchylky nebo zúčtovací cenou protiodchylky podle porovnání odchylky z obnovitelných zdrojů a systémové odchylky. Pokud je odchylka z obnovitelných zdrojů ve stejném směru jako systémová odchylka, vznikají náklady na odchylku. Pokud je odchylka z obnovitelných zdrojů v opačném směru než systémová odchylka, vznikají výnosy z protiodchylky. Zúčtovací cena odchylky a zúčtovací cena protiodchylky vstupující do výpočtu průměrné ceny odchylky je ponížena o marginální cenu. Celkové vícenáklady na odchylku jsou součtem hodinových vícenákladů na odchylku. Průměrná předpokládaná cena odchylky pro danou kategorii obnovitelných zdrojů je následně vypočtena jako podíl celkových vícenákladů na odchylku pro danou kategorii a skutečného vyrobeného množství elektřiny v dané kategorii.

Metodika stanovení ceny paliva a ekvivalentní ceny silové elektřiny pro účely nastavení podpory kombinované výroby elektřiny a tepla

1. Referenční parametry pro výpočet předpokládaných plateb za distribuci plynu

Instalovaný výkon	Roční využití 3 000 hod.		Roční využití 4 400 hod.	
	Roční spotřeba	Denní rezervovaná distribuční kapacita (DRK)	Roční spotřeba	Denní rezervovaná distribuční kapacita (DRK)
	MWh	m ³	MWh	m ³
200 kW	1 900	900	2 700	900
1000 kW	8 300	4 200	12 200	4 200
4500 kW	34 800	17 600	51 100	17 600

2. Výpočet předpokládané ceny zemního plynu pro kalkulaci KVET

$C_{ZP} = \text{DISTRIBUCE (platba za odebraný plyn + denní rezervovaná kapacita) +$

$\text{CENA ZA SLUŽBY OTE +}$

$\text{KOMODITA (cena z EEX + přiměřená marže)}$

a. Výpočet ceny za distribuci

Pro výpočet referenčních plateb za distribuci plynu je uvažováno s parametry spotřeby plynu ve výrobních KVET, které vystupují do výpočtu s **váhami jednotlivých regionálních distribučních soustav 6 : 2 : 1 (Gasnet : PPD : E.OND)**, kdy dané váhy představují poměr odběrných míst v jednotlivých distribučních společnostech. Zvolené distribuční společnosti obsluhují drtivou většinu odběrných míst v ČR.

Při výpočtu referenčních plateb za distribuci plynu se nerozlišuje, zda je výrobní KVET připojena na místní síť nebo na dálkovod. U všech výroben je uvažováno připojení k místní síti. *(Poznámka: Pro návrh cenového rozhodnutí na rok 2018 bylo uvažováno s připojením k místní síti u výroben v kategorii do 200 kW s dálkovodem u kategorie 1-5 MW. U střední kategorie 200 - 1000 kW bylo uvažováno se shodným poměrem místní sítě a dálkovodu (1:1).*

Pro výpočet referenčních plateb za distribuci jsou použity regulované platby platné v roce, ve kterém se o podpoře rozhoduje.

b. Výpočet ceny za služby OTE

Další regulovanou složkou ceny, kterou platí zákazníci a je přičítána k ceně za distribuci, je aktuálně známá **cena za zúčtování** (cena za činnost operátora trhu). Cenu za zúčtování, kterou hradí zákazníci podle množství spotřebovaného plynu. Použita je výše ceny za služby OTE platná v roce, ve kterém se o podpoře rozhoduje.

c. Cena za komoditu

Pro stanovení neregulované ceny dodávky plynu se používá hodnota stanovená jako **aritmetický průměr dostupných vypořádacích cen** (settlement price) produktu „Calender“ (Cal-YY) z EEX za období leden – červen roku, ve kterém se o stanovení podpory rozhoduje.

Vypořádací ceny jsou převedeny z EUR/MWh na CZK/MWh podle devizových kurzů vyhlášených Českou národní bankou pro příslušné dny.

Vypořádací ceny jsou navýšeny o 1 € k zohlednění přiměřených prodejních nákladů obchodníka.

3. Stanovení ceny silové elektřiny pro kalkulaci KVET

Pro stanovení ceny plynu je opět využita lipská energetická burza EEX, přičemž výsledná cena využitá pro kalkulaci KVET je stanovena poměrem produktu PL CAL YY (peak load) a OFF P CAL YY (off peak) na následující kalendářní rok v poměru 5:2.

(Poznámka: Předpokládaný proběh kogeneračních jednotek ve vysokém tarifu je 12 h v zimním období a 8 hodin v letním období). Aritmetický průměr obou produktů (settlement price) je vypočten za měsíc červenec (pro návrh CR) a srpen (pro finální CR), tj. nejbližší možný měsíc před vydáním CR. Vypořádací ceny jsou převedeny z EUR/MWh na CZK/MWh podle devizových kurzů vyhlášených Českou národní bankou pro příslušné dny. Konečná cena v Kč/MWh použitá pro výpočet pak zahrnuje také koeficient ke zohlednění odchylky:

$$ECSE_{KVET} = \frac{5 * PEAK L + 2 * OFF P}{7} * 0,97$$