

## N Á V R H

### Metodika pro meziroční úpravu výše ročních zelených bonusů na elektřinu

#### *Komentář ke konzultovanému návrhu metodiky*

*Energetický regulační úřad (ERÚ) zveřejnil v minulém roce společně s cenovým rozhodnutím metodiku, kterou uplatnil pro výpočet tzv. ekvivalentní ceny elektřiny (ECSE), která je určující pro stanovení výše ročních zelených bonusů na následující rok (OZE, KVET do 5 MW). Shodnou metodiku použil ERÚ také ke stanovení ECSE v letošním roce (na rok 2020).*

*Cílem zveřejněné metodiky je v budoucím období poskytovat investorům stabilní prostředí a s dostatečným předstihem poskytnout informaci o způsobu stanovení tohoto klíčového parametru. Záměrem samotné metodiky je minimalizovat dopad nákladů spojených s podporou POZE na konečného spotřebitele a státní rozpočet a současně udržet významný podíl elektřiny z OZE v tržním prostředí.*

*ERÚ informoval, že případnou změnu principů přepočtu bude avizovat s dostatečným časovým předstihem tak, aby byla zajištěna připravenost subjektů působících na trhu na provedené změny.*

*Vzhledem k ukončení veškerých stávajících notifikovaných schémat podpory k datu 31. 12. 2020 předkládá ERÚ návrh metodiky pro meziroční úpravu výše ročních zelených bonusů na elektřinu z OZE, KVET a DZ do veřejného konzultačního procesu, přičemž předpokládá její účinnost od 1. ledna 2021, tedy s nově notifikovaným schématem podpory.*

*V návrhu nové metodiky ERÚ zohlednil četné připomínky z veřejných konzultačních procesů k cenovým rozhodnutím za předcházející období, přičemž navrhovaná změna se dotýká především určení délky rozhodného období pro určení průměrné ceny elektřiny respektive plynu. Nově je navrhováno sjednocení období na leden – červen roku, ve kterém se o stanovení podpory rozhoduje.*

*S ohledem na navrhovanou délku zvoleného období je snahou ERÚ uzavřít tento parametr do konce roku 2019. Případná aktualizace ostatních parametrů, kterými jsou především použité koeficienty, bude předmětem provedených analýz v průběhu roku 2020 a konzultována nejpозději s návrhem cenového rozhodnutí na rok 2021.*

## 1. Metodika pro meziroční úpravu ročního zeleného bonusu na elektřinu z OZE

### Stanovení ECSE pro meziroční úpravu výše 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 musí 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 očekávanou průměrnou roční hodinovou cenou. Roční zelené bonusy na elektřinu z obnovitelných zdrojů energie jsou stanoveny podle následujícího vzorce

$$ZB = VC - ECSE_{OZE}$$

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 - Phelix Power Futures pro obchodní zónu DE na následující kalendářní rok (při stanovení ceny na rok 2021 tedy BL CAL 21), **za období leden až červen kalendářního roku, ve kterém se o výši podpory rozhoduje**. Vypořádací ceny jsou převedeny z EUR/MWh na CZK/MWh podle devizových kurzů vyhlášených Českou národní bankou pro příslušné dny.

Výsledná výše hodnoty  $ECSE_{OZE}$  je pak dána dle následujícího vzorce:

$$ECSE_{OZE} = PRM_{BL\ CAL\ YY} * k_{ECSE\ OZE}$$

kde:

$PRM_{BL\ CAL\ YY}$  = aritmetický průměr produktu BL CAL YY za období leden až červen,

$k_{ECSE\ OZE}$  = koeficient  $ECSE_{OZE}$  pro jednotlivé druhy obnovitelných zdrojů energie

| Druh OZE  | Koeficient ECSE pro jednotlivé druhy OZE pro rok 2020 | Koeficient ECSE pro jednotlivé druhy OZE pro rok 2021 |
|---|---|---|
| Větrné elektrárny   | 0,70  | -   |
| Malé vodní elektrárny   | 0,75  | -   |
| Skládkový plyn, kalový plyn, důlní plyn z uzavřených dolů (2006-2012) | 0,90  | -   |
| Bioplynové stanice, biomasa   | 0,93  | -   |
| Fotovoltaické elektrárny do 30 kW                                     | 0,98  | -   |
| Fotovoltaické elektrárny nad 30 kW                                    | 0,85  | -   |

Výše  $ECSE_{OZE}$  zásadním způsobem ovlivňuje rozhodnutí investora pro volbu formy podpory výkupní cenou nebo zeleným bonusem. Koeficient  $ECSE_{OZE}$  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 byla stanovena především s ohledem na stanovení hodnot  $ECSE_{OZE}$  v předchozích letech, kdy docházelo k významnému podílu uplatnění elektřiny z OZE na volném trhu.

## 2. Metodika pro meziroční úpravu ročního zeleného bonusu na elektřinu z druhotných zdrojů – důlních plynů

### Stanovení ECSE pro meziroční úpravu výše ročních zelených bonusů na elektřinu z druhotných zdrojů – důlních plynů

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 - Phelix Power Futures pro obchodní zónu DE na následující kalendářní rok (při stanovení ceny na rok 2021 tedy BL CAL 21), **za období leden až červen kalendářního roku, ve kterém se o výši podpory rozhoduje.**

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

Výsledná výše hodnoty  $ECSE_{DZ}$  je pak dána dle následujícího vzorce:

$$ECSE_{DZ} = PRM_{BL\ CAL\ YY} * k_{ECSE\ DZ}$$

kde:

$PRM_{BL\ CAL\ YY}$  = aritmetický průměr produktu BL CAL YY za období leden až červen,

$k_{ECSE\ DZ}$  = koeficient  $ECSE_{DZ}$  pro důlní plyny

### 3. Metodika pro meziroční úpravu ročního zeleného bonusu na elektřinu z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla ve výrobnách s instalovaným výkonem do 5 MWe

#### Stanovení ceny paliva (zemního plynu)

##### Výpočet předpokládané ceny zemního plynu pro kalkulaci KVET

$$C_{ZP} = \text{DISTRIBUCE (platba za odebraný plyn + denní rezervovaná kapacita) +} \\ \text{CENA ZA SLUŽBY OTE +} \\ \text{KOMODITA (cena z EEX + průměrná marže)}$$

##### a. Výpočet ceny za distribuci

Pro výpočet regulovaných cen za distribuci plynu je uvažováno s parametry spotřeby plynu ve výrobnách 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 regulované složky ceny plynu se nerozlišuje, zda je výrobná KVET připojena na místní síť nebo na dálkovod. U všech výroben je uvažováno připojení k místní síti.

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 tzv. závěrečných cen** (settlement price) produktu „Calender“ (Cal-YY), tj. ročního produktu na následující kalendářní rok, konkrétně pro zónu NCG, tj. EEX – NCG – Cal\_YY), **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 2 € k zohlednění průměrných prodejních nákladů obchodníka.

### Stanovení ekvivalentní ceny silové elektřiny pro kalkulaci KVET

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 PL CAL YY (peak load) - Phelix Power Futures pro obchodní zónu DE na následující kalendářní rok (při stanovení ceny na rok 2021 tedy PL CAL 21), **za období leden až červen kalendářního roku, ve kterém se o výši podpory rozhoduje.**

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

Výsledná výše hodnoty  $ECSE_{KVET}$  je pak dána dle následujícího vzorce:

$$ECSE_{KVET} = PRM_{PL\ CAL\ YY} * k_{ECSE\ KVET}$$

kde:

$PRM_{PL\ CAL\ YY}$  = aritmetický průměr produktu PL CAL YY za období leden až červen,

$k_{ECSE\ KVET}$  = koeficient  $ECSE_{KVET}$  (tento koeficient, ve spojení s cenou silové elektřiny obchodované na lipské energetické burze EEX, zohledňuje výši prodejní ceny vyrobené elektřiny z KVET, kterou výrobce na základě smluvního vztahu bude fakturovat svému dodavateli v období (rok) účinnosti příslušného cenového rozhodnutí)