

Připomínky k Návrhu cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie

Připomínka 1

Výše součtu základní a doplňkové sazby zeleného bonusu za elektřinu z KVET pro výroby spalující zemní plyn s instalovaným elektrickým výkonem do 5 MW (včetně) neodpovídá výši stanovené v souladu se zněním podle §12 odst. (5) zákona č. 165/2012 Sb. v platném znění. Při stanovování výše příspěvku by také měl být zhodnocen rozdíl v tržních cenách elektrické energie při různých režimech provozních hodin.

Odůvodnění připomínky

V §12 odst. (5) zákona č. 165/2012 Sb. je uvedeno „Úřad meziročně upravuje výši zelených bonusů na elektřinu k elektřině z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných zdrojů v závislosti na změnách cen elektřiny na trhu, cen tepelné energie, cen primárních energetických zdrojů, efektivitě výroby a době využití výroby elektřiny.“

Meziročně došlo především k výraznému poklesu cen silové elektřiny. Výše zeleného bonusu uvedená v návrhu cenového rozhodnutí nedostatečně odráží změny cen elektřiny na trhu. Výroby s instalovaným elektrickým výkonem do 5 MW_e nemohou poskytovat podpůrné služby a z hlediska ohodnocení vyrobené elektřiny jsou plně závislé na tržní ceně. Oproti stavu v roce 2012, který byl základem pro stanovení výše zeleného bonusu pro rok 2013, došlo k poklesu cen elektřiny na trhu o více než 250 Kč/MWh. Výkupní cena elektřiny dosud nabídnutá obchodníky členům COGEN Czech se pro režimy do 4400 h/rok ve výsledcích výběrových řízení pohybuje kolem hranice 1 100 Kč/MWh.

Pokles cen zemního plynu jako primárního energetického zdroje oproti tomu byl minimální, cena komodity se oproti předpokladům v podstatě nezměnila, cena distribuce, která tvoří pouze ca 20 % z koncové ceny, by měla klesnout v řádu 5 %. V souladu s provedením kalkulace na základě výše uvedených údajů a požadavků by podpora pro uvedený typ výroben měla být příslušně navýšena ve všech režimech provozních hodin.

Návrh promítnutí do CR

Navýšení základní sazby zeleného bonusu pro kombinovanou výrobu elektřiny a tepla s výjimkou výroben uplatňujících podporu podle bodu 1) a/nebo 2) cenového rozhodnutí a s výjimkou spalování komunálního odpadu, tak aby součet základní a doplňkové sazby byl o 240 Kč/MWh vyšší oproti výši základní sazby platné pro rok 2013.

Doplňující komentář k návrhu

Výše uvedeným návrhem nechceme v žádném případě docílit zlepšení ekonomických parametrů při provozování výroben spalujících zemní plyn s instalovaným elektrickým výkonem do 5 MW. K těmto závěrům nás vede snaha zachovat srovnatelné ekonomické parametry fungování, jako v letošním roce. Jsme přesvědčeni, že napříč odbornou veřejností

panuje shoda, že výše zeleného bonusu pro tento segment výroby energie pro rok 2013 je nastaven férově a zároveň motivačně. Jsme si vědomi, že naším návrhem na nominální navýšení bonusu dochází k požadavku na zvýšení celkového objemu podpory v řádu jednoho sta miliónů korun, což v celkovém objemu podpor činí ca 0,2 %. Nicméně věříme, že významné množství těchto prostředků lze efektivně již v roce 2014 uspořít důkladnou kontrolou oprávněností čerpání podpory i mezi subjekty provozujícími výroby do 5MW_e. Zároveň zdůrazňujeme, že pokud dojde v následujících letech k predikovaným poklesům cen zemního plynu a případnému nárůstu cen silové elektřiny, celkový objem zeleného bonusu za elektřinu z KVET pro stávající výroby spalující zemní plyn s instalovaným elektrickým výkonem do 5 MW výrazně poklesne. Pokud se tento segment s potenciálem pro nové instalace má dále rozvíjet, je třeba zahájit diskusi nad dalším růstem potřebného objemu podpory.

Připomínka 2

Navržená podpora výroben s technologií KVET o instalovaném elektrickém výkonu do 5 MW (včetně) využívajících jako zdroj primární energie fosilní paliva mimo zemní plyn neodpovídá reálným provozním a ekonomickým podmínkám. Základní sazba zeleného bonusu uvedená v návrhu cenového rozhodnutí pro tyto zdroje nedosahuje výše stanovené v souladu se zněním podle §12 odst. (5) zákona č. 165/2012 Sb. v platném znění.

Zdůvodnění

Většinou se jedná o výroby s technologií KVET využívající protitlakých parních turbín. Přesto, že tyto zdroje využívají fosilní paliva, existují systémy, kde je provoz těchto zdrojů z hlediska úspor primární energie vhodný a je možné tyto úspory navýšit například provedením rekonstrukce výroby. Provoz těchto zařízení je závislý na průbězích potřeb tepla a nelze jej řídit stejným způsobem, jako provoz kogeneračních jednotek se spalovacím motorem. Při provozu v rámci různě zvolených režimů provozní doby za podmínky, že se jedná o skutečné provozní hodiny od začátku roku, nemohou tyto zdroje čerpat podporu odpovídající teoretickému součinu nominálního výkonu a počtu provozních hodin. Proto v kalkulaci velikosti zeleného bonusu nelze uvažovat reálné provozní hodiny zařízení, ale mělo by jít o tzv. load factor stanovený jako poměr dosažitelné výroby elektrické energie v režimu kombinované výroby (E_{KVET}) ku instalovanému elektrickému výkonu odpovídajícímu provozu v kombinované výrobě.

Kromě zdrojů, kde vstupním palivem je hnědé uhlí, se jedná například i o zdroje osazené kotli s dvoupalivovými hořáky schopnými spalovat TTO a zemní plyn. Cena TTO má podobný vývoj jako cena zemního plynu. Podmínky podpory při spalování TTO a zemního plynu v jedné výrobě by měly být jasněji v cenovém rozhodnutí ošetřeny.

Protože uvedená zařízení jako zdroj vstupní energie do vlastní kogenerační jednotky využívají páru, je třeba v kalkulaci cen vstupní energie zahrnout cenu primárního paliva i účinnost kotle.



Návrh promítnutí do CR

Návrh lze do cenového rozhodnutí promítnout dvěma způsoby

- Zobecněním druh podporovaného zdroje v řádku 777 bodu (3.5.) „Výroba elektřiny spalující (samostatně) neobnovitelné zdroje energie neuvedené v řádcích 770 – 776“.
- Zrušením řádku 777 bodu (3.5.) a adekvátním navýšením základního zeleného bonusu v řádcích 700 – 706.

Navrhujeme, aby diference výše podpory v závislosti na rozdělení neobnovitelných zdrojů byla provedena na základě podrobnější analýzy v následujícím roce.

V Praze dne 12.11. 2013

Tomáš Bičák
výkonný ředitel COGEN Czech