

## Výkup elektřiny z obnovitelných zdrojů v lokálních distribučních soustavách

Zákon o podpoře využívání obnovitelných zdrojů č. 180/2005 Sb., zavádí povinnost vykupovat veškerou elektřinu, na kterou se vztahuje podpora. Tuto povinnost mají kromě provozovatele přenosové soustavy všichni provozovatele regionálních distribučních soustav.

Vzhledem k tomu je nutno o **minimální výkupní cenu** za elektřinu vyrobenou ve zdroji, připojeném do lokální distribuční soustavy, žádat u provozovatele **regionální** distribuční soustavy, ne u provozovatele lokální distribuční soustavy.

Provozovatel lokální distribuční soustavy však musí v tomto případě, kdy je elektřina, kterou mu obnovitelný zdroj původně dodával, obchodně prodána jinému subjektu, smluvně zajistit dodávku elektřiny pro pokrytí potřeb v lokální distribuční soustavě od jiného subjektu.

Za předpokladu, že měření výroby elektřiny ve zdroji a měření odběru/dodávky lokální distribuční soustavy vůči provozovateli regionální distribuční soustavy jsou realizována samostatnými měřeními, lze vyhodnotit odchylku výroby elektřiny a odchylku vzniklou v lokální distribuční soustavě zvlášť. Požadavky na odpovídající samostatné měření jsou určeny především vyhláškou č. 218/2001 Sb., ve znění pozdějších předpisů, kterou se stanoví podrobnosti měření elektřiny a předávání technických údajů. Způsob stanovení odchylky v lokální distribuční soustavě je v případě nutnosti vhodné řešit s Operátorem trhu s elektřinou, a. s.

Provozovatel obnovitelného zdroje připojeného do lokální distribuční soustavy má možnost se dohodnout na dodávce a ceně dodané silové elektřiny s provozovatelem lokální distribuční soustavy a od provozovatele regionální distribuční soustavy požadovat příspěvek k takto získané ceně ve formě **zeleného bonusu**. Za doporučenou cenu silové elektřiny lze považovat cenu vyšší, než je rozdíl mezi minimální výkupní cenou a cenou zeleného bonusu dané kategorie obnovitelného zdroje, a to včetně přijetí odpovědnosti za odchylku.

Toto řešení je pro provozovatele lokální distribuční soustavy jednodušší, odpadá nutnost sjednávat si náhradu původní dodávky silové elektřiny na trhu s elektřinou a řešit vyhodnocení odchylky v jeho soustavě novým způsobem. Zároveň vykoupí elektřinu za cenu, která je s velkou pravděpodobností nižší, než by byla cena elektřiny opatřená na trhu s elektřinou.

Pro provozovatele výroby elektřiny z obnovitelného zdroje připojeného do lokální distribuční soustavy je toto řešení také výhodné, protože neuzavírá nové obchodní vztahy a výsledná cena, kterou obdrží za vyrobenou elektřinu (silová elektřina + bonus), je minimálně ve výši minimální výkupní ceny.

Výše uvedený postup platí také v případě, že provozovatel zdroje a provozovatel lokální distribuční soustavy jsou jedna fyzická nebo právnická osoba. V tomto případě samozřejmě odpadá platba za silovou elektřinu mezi výrobcem a provozovatelem lokální distribuční soustavy. Prodá-li však takový subjekt elektřinu za minimální výkupní cenu provozovateli regionální distribuční soustavy, platí výše uvedené týkající se nutnosti obchodního sjednání silové elektřiny pro pokrytí potřeb v lokální distribuční soustavě od jiného subjektu.