

per email

Energetický regulační úřad
Masarykovo nám. 5
586 01 Jihlava

poze@eru.cz

Praha, 9. 9. 2021

Připomínky k návrhu Cenového rozhodnutí ERÚ, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje na rok 2022

Vážení,

Energetický regulační úřad uveřejnil návrh Cenového rozhodnutí, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje pro rok 2022 a v rámci konzultačního procesu uveřejnil pravidla konzultačního procesu. Na základě této skutečnosti uplatňujeme níže uvedené připomínky.

Níže předložené návrhy předkládáme společně s našimi členy, oborovými asociacemi jednotlivých obnovitelných zdrojů: Cech akumulace a fotovoltaiky – CAFT, Cech provozovatelů malých vodních elektráren – Cech MVE, Česká geotermální asociace – ČGTA, Česká společnost pro větrnou energii – ČSVE, České sdružení pro biomasu – CZ Biom.

K uvedenému návrhu si dovoluujeme ve stanoveném termínu podat následující připomínky:

Připomínky CZ Biom k návrhu Cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. X/2021, ze dne Y. srpna 2021, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie

1. Připomínky k řádkům 200 - 211

Podpora výroby elektřiny z biomasy je pro nové zdroje stanovena níže než podpora pro stávající zdroje. Domníváme se, že to nemusí poskytovat dostatečnou podporu pro rozvoj oboru.

2. Připomínka k řádkům 320 - 325

Podpora výroby elektřiny z bioplynových stanic nebyla od roku 2009 valorizována. Od té doby došlo k výraznému nárůstu mezd, palivových nákladů, nákladů na opravy a údržbu. Průměrné hodnoty IRR v tomto sektoru dosahují 3,5 % (ČVUT, 2021).

Dle analýzy UZEI (2020), která hodnotila zhruba 100 bioplynových stanic, je více než polovina bioplynových stanic v závěru podporovaného období v záporném cashflow, jejich IRR ani nelze stanovit. To potvrzuje i

studie ČVUT hodnotící výnos vložené investic, jejichž výsledkem je, že BPS bez valorizace podpory dosahuje záporného NPV v období 20 let. Není tedy splněna zákonná podmínka zajištění návratnosti vloženého kapitálu při podmínce $NPV=0$ za 20 let při WACC 6,3 %. Přitom dle § 12 odst. 1 písm. b) zákona č. 165/2012 Sb. musí Úřad zajistit, aby zůstala zachována výše výnosů za jednotku elektřiny z obnovitelných zdrojů při podpoře od roku uvedení výroby elektřiny do provozu po dobu trvání práva na podporu jako minimální a se zohledněním nákladů na palivo u zdrojů využívajících biomasu nebo bioplyn. To znamená, že ERÚ stanovil výši podpory v době zahájení podpory podle § 12 odst. 1 písm. a) zákona č. 165/2012 Sb. ve spojení s aktuálně platným zněním vyhlášky o technicko-ekonomických parametrech a pro další léta životnosti výroby je povinen podle § 12 odst. 1 písm. b) zákona č. 165/2012 Sb. upravovat podle navýšení provozních nákladů.

Jestliže původní parametry v době stanovení podpory budeme brát za základní scénář:

Investiční náklady	$N_i=110$ tis. Kč/kWe
Provozní náklady bez paliva	$N_p=4\%$ z N_i
Roční využití	7800 hodin
Palivové náklady	$N_{pal}=1,9$ Kč/kWhe
Tržby za teplo	0 Kč

Minimální cena elektřiny je pak pro tuto kombinaci vstupních parametrů platných v roce 2010 **3,8 Kč/kWh v 1. roce provozu za předpokladu každoroční indexace o 2%**. Výkupní cena v roce 2010 byla stanovena na **4,12 Kč/kWh**. Tato výše podpory **bez indexace zajišťuje IRR na úrovni 1 % a NPV v záporných hodnotách**.

Během provozu BPS však již dnes přesně víme, že roční provozní náklady bez paliva tvoří nikoliv 4 %, ale 6-10 % z N_i v závislosti na jejich výši.

Dále zde jsou nutné reinvestice na udržení provozu po dobu nároku na podporu. Reinvestice tvoří sumárně za 20 let provozu další nutný vklad kapitálu na úrovni 30-50 % z počátečních N_i .

Neustálý růst palivových nákladů je v modelu uveden s indexací 2,5 % ročně. Tento růst je ve skutečnosti vyšší, ale i tak se blíží více realitě, když z počáteční hodnoty 1,8 - 1,9 Kč/kWh v roce 2010 indexováním získáváme po deseti letech 2,25 Kč/kWh.

Zohledníme-li uvedené skutečnosti pak získáme aktualizovaný model:

- Provozní výdaje jako 5 % z N_i (stále hodně umírněná hodnota)
- Palivové náklady jako 1,87 Kč/kWhe
- Reinvestice jako 30 % z N_i (také spíše při spodní hranici)
- Roční využití 7300 hodin (je výrazně nad průměrem oboru, jak vyplývá z roční zpráva o provozu elektrizační soustavy za rok 2020; Netto výroba Ostatní bioplyn 2.229.406,5 MWh / instalovaný výkon 320,1 MW = 6.964,7 hod)
- Dodávka tepla jako 4100 GJ s oceněním 250 Kč/GJ.

Pro tuto kombinaci pak vychází pro dosažení výnosu na vložený kapitál ve výši WACC 6,3 % za celou dobu provozu za předpokladu $NPV=0$ potřebné procento roční indexace na úrovni 4 %.

Jako podkladový materiál předkládáme studii ČVUT EkomonickyModel_Ref_BPS_2009_2010



Návrh:

Meziroční indexace výše podpory pro řádky 320-325 na úrovni 4 %

V úctě

Štěpán Chalupa
předseda

Kontakt:

Štěpán Chalupa, stepan.chalupa@komoraoze.cz, +420 603420387