

HLAVNÍ PARAMETRY OVLIVŇUJÍCÍ CENU ELEKTŘINY Z NOVÉHO JADERNÉHO ZDROJE

Za následujících předpokladů je možné dosáhnout výkupní ceny elektřiny z nového jaderného zdroje (NJZ EDU II) v intervalu 50-60 EUR/MWh (v cenové úrovni 2020):

| Hlavní parametr | Předpoklad | Poznámka |
|---|---|--|
| Kapitálové výdaje (cena elektrárny) | 4 500 až 5 000 EUR/kW (výsledek tendru) | Overnight costs, v cenách 2020. Za předpokladu vysoce konkurenčního tendru (tj. 4 500 až 5 000 EUR/kW) K výsledku tendru je potřeba přičíst min. 10 % rezervu na změny během projektu a důležitá je možnost přenesení identifikovaných relevantních rizik na dodavatele. Další předpokládané parametry provozu NJZ jsou v poznámce 1. |
| Délka smlouvy o výkupu elektřiny | 60 let | |
| Financování ² (Návratná finanční výpomoc od státu na základě UV755/2020) | Úroková sazba: <ul style="list-style-type: none"> • 0 % během výstavby • 2 % během provozu Objem financování: <ul style="list-style-type: none"> • Fáze I a II za použití vlastního kapitálu investora; • Fáze III návratnou finanční výpomocí od státu³. Objem návratné finanční výpomoci od státu by se mohl navýšit až na 100 % pro dosažení nejnižší ceny | Po zahájení splácení návratné finanční výpomoci od státu předpokládáno její refinancování s úrokovou sazbou 3,5 %. Předpokládaný objem cizích (resp. státních) zdrojů ve výši 6,58 mld. EUR kumulativně ⁴ , tj. poměr cizích (resp. státních) zdrojů je ~70 % v průměru. Předpokládáno splacení návratné finanční výpomoci od státu během prvních 30 let a průběžné refinancování komerčním dluhem po spuštění tak, aby byl optimalizován poměr akciového a dluhového kapitálu. |

Pozn 1: Další předpokládané parametry provozu NJZ jsou primárně dostupnost a čistý výkon elektrárny, celkové náklady na provoz a náklady na palivo.

Pozn 2: Návratnost vlastního kapitálu (ekvity) je investorem uváděna 9 % až 11 % při 60leté výkupní smlouvě, přičemž její nastavení je předmětem jednání o smlouvě o výkupu elektřiny. Investorem uvedená návratnost odráží rizika, kterým jsou akcionáři exponováni při investování do srovnatelných projektů / aktiv a je závislá od smluvně ujednaných oprávněných důvodů investora pro úpravy výsledné výkupní ceny. Výsledný WACC 4,1 % až 5,5 % je obecně na úrovni regulovaných segmentů (tj. za předpokladu významných garancí zajišťujících stabilní investorské prostředí).

Pozn 3: Dlouhodobý poměr dluhu a celkového kapitálu napříč všemi fázemi projektu (od začátku povolovací fáze až do konce provozu) je v průměru ~70 %, krátkodobě dosáhnou cizí zdroje úrovně cca 87 % v roce 2037.

Pozn 4: Odhad **čerpání státního dluhu v jednotlivých letech** v případě poskytnutí návratné finanční výpomoci od státu je pouze orientační a bude mimo jiné záviset na vyjednávání s dodavatelem

| <i>(mld. EUR)</i> | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
|--|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|
| Čerpání státního dluhu v daném roce | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Čerpání státního dluhu kumulativně (konec roku) | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| <i>(mld. EUR)</i> | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| Čerpání státního dluhu v daném roce | - | 1,16 | 1,21 | 1,23 | 1,12 | 0,54 | 0,43 | 0,44 | 0,45 |
| Čerpání státního dluhu kumulativně (konec roku) | - | 1,16 | 2,37 | 3,61 | 4,73 | 5,27 | 5,70 | 6,13 | 6,58* |

* Předpokládá se bezúročná návratná finanční výpomoc od státu během výstavby v celkové výši 6,71 mld. EUR kumulativně. Nicméně část dluhu (nad rámec 6,58mld. EUR kumulativně) bude splacena již během roku 2037 z prodeje elektřiny ve zkušebním provozu elektrárny.