

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

(mld. EUR)	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Čerpání státního dluhu v daném roce	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Čerpání státního dluhu kumulativně (konec roku)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(mld. EUR)	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.