

**Platné znění vyhlášky o technicko-ekonomických parametrech  
s vyznačením navrhovaných změn  
(s účinností od 1. ledna 2025)**

**VYHLÁŠKA**

**č. 79/2022 Sb.**

ze dne 29. března 2022

**o technicko-ekonomických parametrech pro stanovení referenčních výkupních cen  
a zelených bonusů a k provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných  
zdrojích energie (vyhláška o technicko-ekonomických parametrech)**

Energetický regulační úřad (dále jen "Úřad") stanoví podle § 53 odst. 2 písm. a), b) a l) zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění zákona č. 382/2021 Sb.:

\*\*\*

§ 4

**Diskontní míra**

Diskontní míra pro stanovení referenční výkupní ceny a zeleného bonusu jednotlivých druhů podporovaných zdrojů pro výrobu elektřiny, tepla a biometanu se stanoví ve výši ~~6,12~~ **6,21** % po zdanění příjmů.

\*\*\*

## Technicko-ekonomické parametry, doby životnosti výroben elektřiny, tepla a biometanu z podporovaných zdrojů energie

Tabulka č. 1 — Technicko-ekonomické parametry pro stanovení referenční výkupní ceny a zeleného bonusu pro výrobu elektřiny, tepla a biometanu a doby jejich životnosti

ř./sl.	Výrobna / instalovaný výkon	Stav <sup>1</sup>	Doba životnosti	Doba ročního využití instal. výkonu		Měrné investiční náklady		Náklady na pořízení paliva	
			roky/hod.	hodnota	jednotka	hodnota	jednotka	hodnota	jednotka
ř./sl.	a	b	e	d	e	f	g	h	i
1	Malá vodní elektrárna — nižší než 1 MWe	Nová	20 let	4 000	kWh <sub>e</sub> /kWe	185 000	Kč/kWe	X	X
2		Modernizovaná	20 let	4 000	kWh <sub>e</sub> /kWe	92 500	Kč/kWe	X	X
3	Větrná elektrárna — nižší než 6 MWe	Nová	20 let	2 250	kWh <sub>e</sub> /kWe	53 000	Kč/kWe	X	X
4		Modernizovaná	20 let	2 250	kWh <sub>e</sub> /kWe	50 000	Kč/kWe	X	X
5	Biomasa — elektřina nižší než 1 MWe	Modernizovaná	20 let	5 000	kWh <sub>e</sub> /kWe	98 000	Kč/kWe	kategorie biomasy 1, 2 — 210 3 — 50 ZEVO <sup>6</sup> — 0	Kč/GJ
6	Biomasa — teplárna — teplo nad 200 kWt	Nová	20 let	3 000	kWh <sub>t</sub> /kW <sub>t</sub>	33 000	Kč/kW <sub>t</sub>		Kč/GJ
7	Biomasa — výtopna — teplo nad 200 kWt	Nová	20 let	3 000	kWh <sub>t</sub> /kW <sub>t</sub>	19 800	Kč/kW <sub>t</sub>		Kč/GJ
8	Bioplyn (BPS <sup>4</sup> ) — elektřina nižší než 1 MWe	Modernizovaná	20 let	7 500	kWh <sub>e</sub> /kWe	85 000	Kč/kWe	4,1	Kč/Nm <sup>3</sup> ·bpl
9	Bioplyn (BPS <sup>4</sup> ) — teplo do 500 kW <sub>e</sub> včetně	Nová	20 let	4 000	kWh <sub>t</sub> /kW <sub>t</sub>	130 000	Kč/kWe	4,1	Kč/Nm <sup>3</sup> ·bpl
10	Skládkový plyn / Kalový plyn — elektřina nižší než 1 MWe	Nová	15 let	5 500	kWh <sub>e</sub> /kWe	39 000	Kč/kWe	0,5* $\bar{X}^2$	Kč/kWh
11		Modernizovaná	15 let	5 500	kWh <sub>e</sub> /kWe	32 000	Kč/kWe	0,5* $\bar{X}^2$	Kč/kWh
12	Biometan — bioplyn z BPS <sup>4</sup> bez omezení	Nová	20 let	8 000	hod.	330 000	Kč/Nm <sup>3</sup> ·bpl	3,5	Kč/Nm <sup>3</sup> ·bpl
13		Konverze, čištění <sup>7</sup>	20 let	8 000	hod.	235 000	Kč/Nm <sup>3</sup> ·bpl	3,5	Kč/Nm <sup>3</sup> ·bpl
14	Biometan — skládkový plyn / kalový plyn bez omezení	Nová, konverze, čištění	20 let	8 000	hod.	138 000	Kč/Nm <sup>3</sup> ·bpl	0,5*5,2* $\bar{X}^2$	Kč/Nm <sup>3</sup> ·bpl
15	Důlní plyn (činný) — elektřina bez omezení	Modernizovaná	15 let	8 000	kWh <sub>e</sub> /kWe	32 000	Kč/kWe	0,5* $\bar{X}^2$	Kč/kWh

16	<b>Důlní plyn (uzavřený) — elektřina bez omezení</b>	Modernizovaná	15 let	8 000	kWh <sub>e</sub> /kWe	32 000	Kč/kW <sub>e</sub>	1,0 $\cdot\bar{X}$ <sup>2</sup>	Kč/kWh
17	<b>KVET<sup>S</sup> — elektřina do 50 kWe včetně</b>	Nová	15 let	6 000	kWh <sub>e</sub> /kWe	81 500	Kč/kW <sub>e</sub>	ZP <sub>eena</sub> <sup>3</sup>	Kč/kWh
18		Modernizovaná	15 let	6 000	kWh <sub>e</sub> /kWe	65 000	Kč/kW <sub>e</sub>	ZP <sub>eena</sub> <sup>3</sup>	Kč/kWh
19	<b>KVET<sup>S</sup> — elektřina nad 50 kWe a současně do 200 kWe včetně</b>	Nová	49 500 hod. (max. 15 let)	3 300	kWh <sub>e</sub> /kWe	46 500	Kč/kW <sub>e</sub>	ZP <sub>eena</sub> <sup>3</sup>	Kč/kWh
20		Modernizovaná	49 500 hod. (max. 15 let)	3 300	kWh <sub>e</sub> /kWe	37 000	Kč/kW <sub>e</sub>	ZP <sub>eena</sub> <sup>3</sup>	Kč/kWh
21	<b>KVET<sup>S</sup> — elektřina nad 200 kWe a současně nižší než 1 MWe</b>	Nová	49 500 hod. (max. 15 let)	3 300	kWh <sub>e</sub> /kWe	35 000	Kč/kW <sub>e</sub>	ZP <sub>eena</sub> <sup>3</sup>	Kč/kWh
22		Modernizovaná	49 500 hod. (max. 15 let)	3 300	kWh <sub>e</sub> /kWe	28 000	Kč/kW <sub>e</sub>	ZP <sub>eena</sub> <sup>3</sup>	Kč/kWh

**Tabulka č. 1 – Technicko-ekonomické parametry pro stanovení referenční výkupní ceny a zeleného bonusu pro výroby elektřiny, tepla a biometanu a doby jejich životnosti**

ř./sl.	Výrobní / instalovaný výkon	Stav <sup>1</sup>	Doba životnosti	Doba ročního využití instal. výkonu		Měrné investiční náklady		Náklady na pořízení paliva	
			roky/hod.	hodnota	jednotka	hodnota	jednotka	hodnota	jednotka
	a	b	c	d	e	f	g	h	i
1	Malá vodní elektrárna nižší než 1 MWe	Nová	20 let	4 000	kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	204 800	Kč/kW <sub>e</sub>	X	X
2		Modernizovaná	20 let	4 000	kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	102 400	Kč/kW <sub>e</sub>	X	X
3	Větrná elektrárna nižší než 6 MWe	Nová	20 let	2 250	kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	58 700	Kč/kW <sub>e</sub>	X	X
4		Modernizovaná	20 let	2 250	kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	55 400	Kč/kW <sub>e</sub>	X	X
5	Biomasa – elektřina nižší než 1 MWe	Modernizovaná	20 let	5 000	kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	108 500	Kč/kW <sub>e</sub>	kategorie biomasy 1, 2 – 210 3 – 50 ZEVO <sup>6</sup> – 0	Kč/GJ
6	Biomasa teplárna – teplo nad 200 kWt	Nová	20 let	3 000	kWh <sub>t</sub> /kW <sub>t</sub>	36 500	Kč/kW <sub>t</sub>		Kč/GJ
7	Biomasa výtopna – teplo nad 200 kWt	Nová	20 let	3 000	kWh <sub>t</sub> /kW <sub>t</sub>	21 900	Kč/kW <sub>t</sub>		Kč/GJ
8	Bioplyn (BPS <sup>4</sup> ) – elektřina nižší než 1 MWe	Modernizovaná	20 let	7 500	kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	94 100	Kč/kW <sub>e</sub>	4,1	Kč/Nm <sup>3</sup> bpl
9	Skládkový plyn / Kalový plyn – elektřina nižší než 1 MWe	Nová	15 let	5 500	kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	44 400	Kč/kW <sub>e</sub>	0,5* $\bar{X}^2$	Kč/kWh
10		Modernizovaná	15 let	5 500	kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	36 400	Kč/kW <sub>e</sub>	0,5* $\bar{X}^2$	Kč/kWh
11	Biometan – bioplyn z BPS <sup>4</sup> bez omezení	Nová	20 let	8 000	hod.	365 300	Kč/Nm <sup>3</sup> bpl	3,5	Kč/Nm <sup>3</sup> bpl
12		Konverze, čištění <sup>7</sup>	20 let	8 000	hod.	260 100	Kč/Nm <sup>3</sup> bpl	3,5	Kč/Nm <sup>3</sup> bpl
13	Biometan – skládkový plyn / kalový plyn bez omezení	Nová, konverze, čištění	20 let	8 000	hod.	152 800	Kč/Nm <sup>3</sup> bpl	0,5*5,2* $\bar{X}^2$	Kč/Nm <sup>3</sup> bpl
14	Důlní plyn (činný) – elektřina bez omezení	Modernizovaná	15 let	8 000	kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	36 400	Kč/kW <sub>e</sub>	0,5* $\bar{X}^2$	Kč/kWh
15	Důlní plyn (uzavřený) – elektřina bez omezení	Modernizovaná	15 let	8 000	kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	36 400	Kč/kW <sub>e</sub>	1,0* $\bar{X}^2$	Kč/kWh
16	KVET <sup>5</sup> – elektřina do 50 kW <sub>e</sub> včetně	Nová	15 let	6 000	kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	90 000	Kč/kW <sub>e</sub>	ZP <sub>cena</sub> <sup>3</sup>	Kč/kWh
17		Modernizovaná	15 let	6 000	kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	72 000	Kč/kW <sub>e</sub>	ZP <sub>cena</sub> <sup>3</sup>	Kč/kWh

18	KVET <sup>5</sup> – elektřina nad 50 kWe a současně do 200 kWe včetně	Nová	15 let	3 300	kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	60 000	Kč/kW <sub>e</sub>	ZP <sub>cena</sub> <sup>3</sup>	Kč/kWh
19		Modernizovaná	15 let	3 300	kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	48 000	Kč/kW <sub>e</sub>	ZP <sub>cena</sub> <sup>3</sup>	Kč/kWh
20	KVET <sup>5</sup> – elektřina nad 200 kWe a současně nižší než 1 MWe	Nová	15 let	3 300	kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	40 000	Kč/kW <sub>e</sub>	ZP <sub>cena</sub> <sup>3</sup>	Kč/kWh
21		Modernizovaná	15 let	3 300	kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	32 000	Kč/kW <sub>e</sub>	ZP <sub>cena</sub> <sup>3</sup>	Kč/kWh

Vysvětlivky:

- <sup>1</sup> Novou výrobnou se rozumí výroba uvedená do provozu od 1. ledna ~~2024~~ **2025** (platí i pro konverzi a čištění biometanu). Modernizovanou výrobnou se rozumí výroba, ve které byla provedena modernizace od 1. ledna ~~2024~~ **2025**.
- <sup>2</sup>  $\bar{X}$  je cena zemního plynu ve výhřevnosti, která je stanovena pro rok 20YY jako aritmetický průměr závěrečných cen produktu EEX-THE Cal-YY Evropské energetické burzy (EEX) za období leden až červen v předcházejícím roce (Y-1); ceny jsou převedeny z EUR/MWh na Kč/MWh podle devizových kurzů vyhlášených Českou národní bankou pro příslušné dny.
- <sup>3</sup> ZP<sub>cena</sub> je cena zemního plynu ve výhřevnosti, včetně regulovaných plateb, stanovena podle výpočtu uvedeného v příloze č. 3 k této vyhlášce.
- <sup>4</sup> Bioplynová stanice.
- <sup>5</sup> Vysokoučinná kombinovaná výroba elektřiny a tepla.
- <sup>6</sup> Nová výroba tepla spalující nevytříděný komunální odpad (určeno na biologicky rozložitelnou část).
- <sup>7</sup> V případě konverze se jedná o výroby biometanu, které vznikly přestavbou výroben elektřiny (konverze výroben elektřiny na výroby biometanu). V případě čištění se jedná o výroby biometanu zahrnující pouze zařízení na úpravu bioplynu na biometan.

Tabulka č. 2 – Doby životnosti výroben elektřiny s podporou formou aukčního bonusu

	Výroba	Doba životnosti
		roky
<b>1</b>	Malá vodní elektrárna Větrná elektrárna Biomasa Bioplyn z bioplynové stanice	20
<b>2</b>	Skládkový plyn Kalový plyn Vysokoučinná kombinovaná výroba elektřiny a tepla	15

\*\*\*

### Způsob tvorby ceny tepla ke stanovení udržovací podpory tepla při využití geotermální energie

Cena tepla se odvozuje od spálení paliva pro výrobu tepla v kotli na zemní plyn s účinností stanovenou podle přímo použitelného předpisu Evropské unie, kterým se přezkoumávají harmonizované referenční hodnoty účinnosti pro oddělenou výrobu elektřiny a tepla<sup>1)</sup>. Cena tepla je stanovena jako podíl ceny zemního plynu a účinnosti referenčního plynového kotle včetně zahrnutí referenční investice do pořízení kotle a určí se podle vzorce

$$C_{TE} = \frac{ZP_{cena}}{\eta_{PK}} + INV_{kot}$$

kde:

- $C_{TE}$  [Kč/GJ] je cena tepla pro stanovení výše udržovací podpory na teplo pro výrobu tepla využívající geotermální energii,
- $\eta_{PK}$  [%/100] je referenční účinnost kotle spalujícího zemní plyn, stanovená podle přímo použitelného předpisu Evropské unie, kterým se přezkoumávají harmonizované referenční hodnoty účinnosti pro oddělenou výrobu elektřiny a tepla<sup>2)</sup>, ve výši 92 %,
- $INV_{kot}$  [Kč/GJ] je hodnota investice do kotle na zemní plyn ve výši 25 Kč/GJ,
- $ZP_{cena}$  [Kč/MWh] je cena zemního plynu (ve výhřevnosti) podle vzorce

$$ZP_{cena} = \text{cena související služby v plynárenství} + \text{komodita}$$

kde:

- **cena související služby v plynárenství** [Kč/MWh] je průměrná cena stanovená z cen služby distribuční soustavy provozovatelů regionálních distribučních soustav, která zahrnuje i cenu za činnosti operátora trhu včetně poplatku na činnost Úřadu; ceny služby distribuční soustavy jsou stanoveny v souladu s cenovým rozhodnutím Úřadu o regulovaných cenách souvisejících s dodávkou plynu, účinným v roce, ve kterém se udržovací podpora tepla stanovuje,
- **komodita** [Kč/MWh] je aritmetický průměr dostupných závěrečných cen (settlement price) produktu EEX-THE-Cal-YY za období leden až červen kalendářního roku, ve kterém se udržovací podpora tepla stanovuje, navýšený o 2 EUR/MWh k zohlednění přiměřených prodejních nákladů obchodníka; při stanovení udržovací podpory tepla pro rok 2022 se uvažuje produkt EEX-NCG-Cal-YY za období leden až červen roku 2021; ceny jsou převedeny z EUR/MWh na Kč/MWh podle devizových kurzů vyhlášených Českou národní bankou pro příslušné dny.

<sup>2)</sup>Nařízení Komise v přenesené pravomoci (EU) 2015/2402 ze dne 12. října 2015, kterým se přezkoumávají harmonizované referenční hodnoty účinnosti pro oddělenou výrobu elektřiny a tepla za použití směrnice Evropského parlamentu a Rady 2012/27/EU a kterým se zrušuje prováděcí rozhodnutí Komise 2011/877/EU.

**Způsob tvorby ekvivalentní ceny tepla ke stanovení udržovací podpory tepla při využití geotermální energie**

Ekvivalentní cena tepla se odvozuje od referenční ceny tepla vyráběného v kotli na zemní plyn s instalovaným výkonem 1 MWt. Cena je stanovena jako součet nákladů na palivo, provozních nákladů, investičních nákladů a přiměřeného zisku podle vzorce

$$ECTE = \frac{ZP_{cena}}{\frac{\eta_{PK}}{3,6}} + OÚ + \frac{INV_{PK}}{DŽ * RVT} + \frac{INV_{PK} * ROA}{RVT},$$

kde:

**ECTE [Kč/GJ]** je ekvivalentní cena tepla,

**$\eta_{PK}$  [-]** je referenční účinnost kotle spalujícího zemní plyn, stanovená podle přímo použitelného předpisu Evropské unie, kterým se přezkoumávají harmonizované referenční hodnoty účinnosti pro oddělenou výrobu elektřiny a tepla<sup>2)</sup>, ve výši 0,92,

**INV<sub>PK</sub> [Kč]** je referenční hodnota investice do plynového kotle ve výši 5 500 000 Kč,

**DŽ [roky]** je doba životnosti kotle stanovená na 15 let,

**OÚ [Kč/GJ]** jsou náklady na opravy a údržbu kotle ve výši 16 Kč/GJ,

**RVT [GJ]** je roční výroba tepla kotle ve výši 11 880 GJ,

**ROA [-]** je míra výnosnosti stanovená podle cenového rozhodnutí Úřadu k cenám tepelné energie účinného v roce, ve kterém se udržovací podpora tepla stanovuje,

**ZP<sub>cena</sub> [Kč/MWh]** je cena zemního plynu (ve výhřevnosti) podle vzorce

$$ZP_{cena} = \text{cena}_{regulovaná} + \text{cena}_{komodity},$$

kde:

**cena<sub>regulovaná</sub> [Kč/MWh]** je cena související služby v plynárenství stanovená z průměru cen služby distribuční soustavy provozovatelů regionálních distribučních soustav, která zahrnuje i cenu za činnosti operátora trhu včetně poplatku na činnost Úřadu; ceny služby distribuční soustavy jsou stanoveny v souladu s cenovým rozhodnutím Úřadu o regulovaných cenách souvisejících s dodávkou plynu účinným v roce, ve kterém se udržovací podpora tepla stanovuje,

**cena<sub>komodity</sub> [Kč/MWh]** je aritmetický průměr dostupných závěrečných cen (settlement price) produktu EEX-THE Cal-YY za období leden až červen kalendářního roku, ve kterém se udržovací podpora tepla stanovuje, navýšený o 4 EUR/MWh k zohlednění přiměřených prodejních nákladů obchodníka.

<sup>2)</sup> Nařízení Komise v přenesené pravomoci (EU) 2015/2402 ze dne 12. října 2015, kterým se přezkoumávají harmonizované referenční hodnoty účinnosti pro oddělenou výrobu elektřiny a tepla za použití směrnice Evropského parlamentu a Rady 2012/27/EU a kterým se zrušuje prováděcí rozhodnutí Komise 2011/877/EU, v platném znění.