

**Návrh****VYHLÁŠKA****č. /2022 Sb.**

ze dne 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.:

**§ 1****Předmět úpravy**

Tato vyhláška stanoví technicko-ekonomické parametry pro stanovení referenčních výkupních cen a zelených bonusů jednotlivých druhů podporovaných zdrojů pro výrobu elektřiny, tepla a biometanu, výši diskontní míry a dobu životnosti výroben elektřiny, výroben tepla, výroben biometanu a dobu životnosti modernizovaných výroben elektřiny. Dále stanoví rozsah a celkovou výši měrných provozních nákladů a způsob tvorby ceny tepla ke stanovení udržovací podpory tepla.

**§ 2****Technicko-ekonomické parametry**

Technicko-ekonomické parametry pro stanovení referenční výkupní ceny a zeleného bonusu jednotlivých druhů podporovaných zdrojů pro výrobu elektřiny, tepla a biometanu stanoví příloha č. 1 k této vyhlášce.

**§ 3****Doba životnosti**

Doba životnosti pro výrobu elektřiny, modernizovanou výrobu elektřiny, výrobu tepla a výrobu biometanu odpovídá době ekonomického hodnocení investice. Doba životnosti stanoví příloha č. 1 k této vyhlášce.

**§ 4****Diskontní míra**

Diskontní mírou pro výrobu elektřiny, modernizovanou výrobu elektřiny, výrobu tepla a výrobu biometanu se rozumí průměrná vážená cena kapitálu po zdanění stanovená v příloze č. 1 k této vyhlášce.

**§ 5****Měrné provozní náklady**

(1) Měrnými provozními náklady ke stanovení udržovací podpory elektřiny nebo tepla při využití biomasy nebo tuhých fosilních paliv se pro účely této vyhlášky rozumí provozní

náklady, které souvisí s nezbytným zajištěním provozu výroby elektřiny nebo výroby tepla zahrnující

a) osobní a mzdové náklady včetně sociálního a zdravotního pojištění,

b) náklady na servisní opravy a údržbu včetně nezbytných nákladů souvisejících s běžnými provozními opakujícími se činnostmi pro bezproblémový provoz výroby, s výjimkou nákladů na reinvestice zařízení výroby,

c) ostatní náklady včetně pojištění budov a

d) náklady na palivo při využití biomasy, nebo náklady na palivo a náklady na emisní povolenky při využití tuhých fosilních paliv.

(2) Měrné provozní náklady uvedené v odstavci 1 písm. a) až c) se u výroby elektřiny využívající biomasu v procesu čistého spalování, výroby tepla využívající biomasu v procesu čistého spalování nebo společného spalování s neobnovitelným zdrojem uvažují ve stejné výši jako měrné provozní náklady u výroby elektřiny nebo výroby tepla využívající tuhá fosilní paliva.

(3) Rozsah a výše měrných provozních nákladů na palivo a nákladů na emisní povolenky pro výrobu elektřiny využívající biomasu v procesu čistého spalování, výroby tepla využívající biomasu v procesu čistého spalování nebo společného spalování s neobnovitelným zdrojem energie stanoví příloha č. 2 k této vyhlášce.

(4) Měrné provozní náklady výroby tepla využívající geotermální energii ke stanovení udržovací podpory tepla zahrnují náklady podle odstavce 1 písm. a) až c) a jsou stanoveny ve výši 0,25 Kč/kWh<sub>t</sub>.

## § 6

### **Způsob tvorby ceny tepla**

Způsob tvorby ceny tepla ke stanovení udržovací podpory tepla stanoví příloha č. 3 k této vyhlášce.

## § 7

### **Přechodná ustanovení**

(1) Pro výrobu elektřiny a výroby tepla uvedené do provozu do 31. prosince 2021 se použijí technicko-ekonomické parametry a doba životnosti podle vyhlášky č. 296/2015 Sb., o technicko-ekonomických parametrech pro stanovení výkupních cen pro výrobu elektřiny a zelených bonusů na teplo a o stanovení doby životnosti výroben elektřiny a výroben tepla z obnovitelných zdrojů energie (vyhláška o technicko-ekonomických parametrech), ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti této vyhlášky.

(2) Na výrobu elektřiny uvedené do provozu do 31. prosince 2021, u kterých byla provedena modernizace od 1. ledna 2022, se odstavec 1 nevztahuje a použije se tato vyhláška.

(3) Pro výrobu elektřiny a výroby tepla uvedené do provozu do 31. prosince 2021, na které se vztahuje udržovací podpora elektřiny nebo udržovací podpora tepla, se použije tato vyhláška.

§ 8  
**Zrušovací ustanovení**

Zrušují se:

1. Vyhláška č. 296/2015 Sb., o technicko-ekonomických parametrech pro stanovení výkupních cen pro výrobu elektřiny a zelených bonusů na teplo a o stanovení doby životnosti výroben elektřiny a výroben tepla z obnovitelných zdrojů energie (vyhláška o technicko-ekonomických parametrech).
2. Vyhláška č. 266/2016 Sb., kterou se mění vyhláška č. 296/2015 Sb., o technicko-ekonomických parametrech pro stanovení výkupních cen pro výrobu elektřiny a zelených bonusů na teplo a o stanovení doby životnosti výroben elektřiny a výroben tepla z obnovitelných zdrojů energie (vyhláška o technicko-ekonomických parametrech).

§ 9  
**Účinnost**

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem následujícím po dni jejího vyhlášení.

Předseda Rady:

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

	ř/sl.	Výrobna a	Stav <sup>1</sup> b	Doba životnosti	Výše diskontní míry	Doba ročního využití instal. výkonu <sup>2</sup>		Měrné investiční náklady <sup>3</sup>		Měrné palivové náklady <sup>4</sup>	
				roky / hod.	[%]	hodnota	jednotka	hodnota	jednotka	hodnota	jednotka
				c	d	e	f	g	h	i	j
OZE	1	Malá vodní elektrárna <999 kW	Nová	20	6,12	4 000	kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	140 000	Kč/kW <sub>e</sub>	X	X
	2		Modernizovaná	20	6,12	4 000	kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	70 000	Kč/kW <sub>e</sub>	X	X
	3	Větrná elektrárna <5 999 kW	Nová	20	6,12	2 200	kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	45 000	Kč/kW <sub>e</sub>	X	X
	4		Modernizovaná	20	6,12	2 200	kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	36 000	Kč/kW <sub>e</sub>	X	X
	5	Fotovoltaická elektrárna <30 kW	Nová	20	6,12	1 000	kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	24 500	Kč/kW <sub>e</sub>	X	X
	6		Modernizovaná	20	6,12	1 000	kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	19 600	Kč/kW <sub>e</sub>	X	X
	7	Fotovoltaická elektrárna 30-100 kW	Nová	20	6,12	1 000	kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	23 000	Kč/kW <sub>e</sub>	X	X
	8		Modernizovaná	20	6,12	1 000	kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	18 400	Kč/kW <sub>e</sub>	X	X
	9	Fotovoltaická elektrárna 100-999 kW	Nová	20	6,12	1 000	kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	21 000	Kč/kW <sub>e</sub>	X	X
	10		Modernizovaná	20	6,12	1 000	kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	16 800	Kč/kW <sub>e</sub>	X	X
	11	Geotermální energie (teplo)	Nová	20	6,12	3 500	kWh <sub>t</sub> /kW <sub>t</sub>	45 000	Kč/kW <sub>t</sub>	X	X
	12	Biomasa (elektřina <999 kW)	Modernizovaná	20	6,12	5 000	kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	60 000	Kč/kW <sub>e</sub>	kategorie biomasy 1–170 2–100 3–40	Kč/GJ
	13	Biomasa (teplo-teplárna)	Nová	20	6,12	3 000	kWh <sub>t</sub> /kW <sub>t</sub>	25 000	Kč/kW <sub>t</sub>		Kč/GJ
	14	Biomasa (výtopna)	Nová	20	6,12	3 000	kWh <sub>t</sub> /kW <sub>t</sub>	15 000	Kč/kW <sub>t</sub>		Kč/GJ
	15	Bioplyn (BPS) (elektřina <999 kW)	Modernizovaná	20	6,12	7 500	kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	60 000	Kč/kW <sub>e</sub>	3,5	Kč/Nm <sup>3</sup> bpl
	16	Bioplyn (BPS) (teplo <500 kW)	Nová	20	6,12	4 000	kWh <sub>t</sub> /kW <sub>t</sub>	100 000	Kč/kW <sub>e</sub>	3,5	Kč/Nm <sup>3</sup> bpl
	17	Skládkový plyn / Kalový plyn (elektřina <999 kW)	Nová	15	6,12	5 500	kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	35 000	Kč/kW <sub>e</sub>	0,65*EEX-NCG Cal-YY <sup>5</sup>	Kč/kWh
	18		Modernizovaná	15	6,12	5 500	kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	24 500	Kč/kW <sub>e</sub>	0,65*EEX-NCG Cal-YY <sup>5</sup>	Kč/kWh
	19	Biometan (bioplyn z BPS)	Nová, konverze, čištění	20	6,12	8 000	hod.	270 000	Kč/Nm <sup>3</sup> bpl	3	Kč/Nm <sup>3</sup> bpl

	<b>20</b>	<b>Biometan (skládkový plyn, kalový plyn)</b>	Nová, konverze, čištění	20	6,12	8 000	hod.	125 000	Kč/Nm <sup>3</sup> bpl	0,65*5,2* EEX-NCG Cal-YY <sup>5</sup>	Kč/Nm <sup>3</sup> bpl
		<b>Výrobna</b>	<b>Stav<sup>1</sup></b>	<b>Doba životnosti</b>	<b>Výše diskontní míry</b>	<b>Doba ročního využití instal. výkonu<sup>2</sup></b>		<b>Měrné investiční náklady<sup>3</sup></b>		<b>Měrné palivové náklady<sup>4</sup></b>	
				<b>roky/hod.</b>	<b>[%]</b>	<b>hodnota</b>	<b>jednotka</b>	<b>hodnota</b>	<b>jednotka</b>	<b>Hodnota</b>	<b>jednotka</b>
	<b>ř/sl.</b>	<b>a</b>	<b>b</b>	<b>c</b>	<b>d</b>	<b>e</b>	<b>f</b>	<b>g</b>	<b>h</b>	<b>i</b>	<b>j</b>
<b>DZ</b>	<b>21</b>	<b>Důlní plyn (činný) (elektrina &lt;999 kW)</b>	Nová	15	6,12	8 000	kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	35 000	Kč/kW <sub>e</sub>	0,65*EEX-NCG Cal-YY <sup>5</sup>	Kč/kWh
	Modernizovaná		15	6,12	8 000	kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	24 500	Kč/kW <sub>e</sub>	0,65*EEX-NCG Cal-YY <sup>5</sup>	Kč/kWh	
	<b>23</b>	<b>Důlní plyn (uzavřený) (elektrina &lt;999 kW)</b>	Nová	15	6,12	8 000	kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	35 000	Kč/kW <sub>e</sub>	1,0*EEX-NCG Cal-YY <sup>5</sup>	Kč/kWh
	Modernizovaná		15	6,12	8 000	kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	24 500	Kč/kW <sub>e</sub>	1,0*EEX-NCG Cal-YY <sup>5</sup>	Kč/kWh	
<b>KVET</b>	<b>25</b>	<b>KVET &lt;50 kW</b>	Nová	15	6,12	6 000	kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	70 000	Kč/kW <sub>e</sub>	ZP <sub>cena</sub> <sup>6</sup>	Kč/kWh
	Modernizovaná		15	6,12	6 000	kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	49 000	Kč/kW <sub>e</sub>	ZP <sub>cena</sub> <sup>6</sup>	Kč/kWh	
	<b>27</b>	<b>KVET 50-200 kW</b>	Nová	49 500 (max. 15 let)	6,12	3 300	kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	40 000	Kč/kW <sub>e</sub>	ZP <sub>cena</sub> <sup>6</sup>	Kč/kWh
	Modernizovaná		49 500 (max. 15 let)	6,12	3 300	kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	28 000	Kč/kW <sub>e</sub>	ZP <sub>cena</sub> <sup>6</sup>	Kč/kWh	
	<b>29</b>	<b>KVET 200-999 kW</b>	Nová	49 500 (max. 15 let)	6,12	3 300	kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	30 000	Kč/kW <sub>e</sub>	ZP <sub>cena</sub> <sup>6</sup>	Kč/kWh
	Modernizovaná		49 500 (max. 15 let)	6,12	3 300	kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	21 000	Kč/kW <sub>e</sub>	ZP <sub>cena</sub> <sup>6</sup>	Kč/kWh	

Vysvětlivky:

- <sup>1</sup> Novou výrobnou se rozumí výrobná uvedená do provozu od 1. 1. 2022 (platí i pro konverzi a čištění biometanu). Modernizovanou výrobnou se rozumí výrobná, ve které byla provedena modernizace od 1. 1. 2022.
- <sup>2</sup> Jedná se o podíl ročního množství (netto) vyrobené elektřiny/tepla v dané výrobně a instalovaného výkonu výrobní. U biometanu se jedná o počet hodin/rok vztahující se k čištění bioplynu na biometan.
- <sup>3</sup> Investičními náklady se rozumí náklady na investice související s pořízením, instalováním nebo zprovozněním výroby. Náklady na pořízení pozemku nebo jiné užívací právo ani náklady na akumulaci se do výše investičních nákladů nezahrnují.
- <sup>4</sup> Průměrná předpokládaná cena nákladů na pořízení paliva.
- <sup>5</sup> Pro rok 20YY je průměrná cena zemního plynu stanovena podle produktu EEX-NCG Cal-YY Evropské energetické burzy (EEX) za období leden až červen.
- <sup>6</sup> Stanovení ceny zemního plynu ZP<sub>cena</sub>, včetně regulovaných plateb, podle výpočtu uvedeného v příloze č. 3 k této vyhlášce.

**Rozsah a výše měrných provozních nákladů na palivo a nákladů na emisní povolenky**

Palivovými náklady na biomasu se rozumí celkové pořizovací náklady na biomasu (cena paliva včetně dopravy) v členění na jednotlivé kategorie biomasy 1, 2, 3 v procesu čistého spalování nebo společného spalování s neobnovitelným zdrojem, podle jiného právního předpisu<sup>1)</sup>. Palivovými náklady na fosilní paliva se rozumí celkové pořizovací náklady na tuhá fosilní paliva (cena paliva včetně dopravy) a zahrnují také náklady na odsíření.

<b>Biomasa</b>	<b>Fosilní paliva</b>	<b>Emisní povolenky [Kč/tCO<sub>2</sub>]</b>
Kategorie 1–170 [Kč/GJ] Kategorie 2–100 [Kč/GJ] Kategorie 3–40 [Kč/GJ]	70 [Kč/GJ]	ETS <sub>cena</sub>

kde:

- **ETS<sub>cena</sub>** je cena emisní povolenky na Evropské energetické burze (EEX), která se stanoví jako vážený průměr závěrečných cen (settlement price) produktu EUA Spot za období leden až červen kalendářního roku pro IV. obchodovací období, ve kterém se o výši provozní podpory rozhoduje, s výjimkou ceny pro rok 2022, která se stanoví jako vážený průměr závěrečných cen pro III. obchodovací období za období leden až duben a IV. obchodovacího období za období leden až červen.

<sup>1)</sup> Vyhláška č. 477/2012 Sb., o stanovení druhů a parametrů podporovaných obnovitelných zdrojů pro výrobu elektřiny, tepla nebo biometanu a o stanovení a uchovávání dokumentů.

### Způsob tvorby ceny tepla ke stanovení udržovací podpory tepla

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 stanoví harmonizované referenční hodnoty účinnosti pro oddělenou výrobu elektřiny a tepla<sup>2)</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

$$C_{TE} = ZP_{cena} / \eta_{PK} / 3,6 + INV_{kot},$$

kde:

- $C_{TE}$  je cena tepla pro stanovení výše udržovací podpory na teplo pro výrobu tepla využívající geotermální energii [Kč/GJ],
- $\eta_{PK}$  je referenční účinnost kotle spalujícího zemní plyn, která činí 92 %, stanovená podle přímo použitelného předpisu Evropské unie, kterým se stanoví harmonizované referenční hodnoty účinnosti pro oddělenou výrobu elektřiny a tepla<sup>2)</sup>,
- $INV_{kot}$  je investice do kotle na zemní plyn ve výši 15 Kč/GJ,
- $ZP_{cena}$  je cena zemního plynu v Kč/MWh (ve výhřevnosti) podle vzorce

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

kde:

- **cena související služby v plynárenství** je cena služby distribuční soustavy, která zahrnuje i cenu za činnosti operátora trhu včetně poplatku na činnost Úřadu; cena distribuce a cena služby OTE je stanovena v souladu s cenovým rozhodnutím Úřadu o regulovaných cenách souvisejících s dodávkou plynu, platného v roce, ve kterém se udržovací podpora tepla stanovuje [Kč/MWh],
- **komodita** je aritmetický průměr dostupných závěrečných cen (settlement price) produktu EEX-NCG 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. Vypořádací 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.