

79

**VYHLÁŠKA**  
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.:

§ 1

**Předmět úpravy**

Tato vyhláška stanoví

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

§ 2

**Technicko-ekonomické parametry**

- (1) 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.
- (2) Dobou ročního využití instalovaného výkonu se rozumí podíl ročního množství podporované elektřiny nebo tepla a instalovaného výkonu výroby elektřiny nebo tepla. V případě výroby biometanu se dobou ročního využití rozumí počet hodin čištění bioplynu na biometan za kalendářní rok.

- (3) Investičními náklady se rozumí náklady na pořízení, instalaci nebo zprovoznění výrobní elektřiny, tepla a biometanu. Do investičních nákladů se nezahrnují náklady na akumulaci a náklady na pořízení pozemku nebo jiné užívací právo k pozemku s výjimkou stavby, která je jeho součástí.
- (4) Náklady na pořízení paliva ve výrobních elektřiny využívajících důlní, kalový nebo skládkový plyn a ve výrobních biometanu využívajících kalový nebo skládkový plyn se rozumí náklady odvozené od průměrné ceny zemního plynu způsobem uvedeným v příloze č. 1 k této vyhlášce. Pokud je průměrná cena zemního plynu nižší než 400 Kč/MWh, použije se pro stanovení nákladů na pořízení paliva částka 400 Kč/MWh, a pokud je vyšší než 600 Kč/MWh, použije se pro stanovení nákladů na pořízení paliva částka 600 Kč/MWh.

### § 3

#### Doba životnosti

Dobu životnosti výrobní elektřiny, modernizované výrobní elektřiny, výrobní tepla a výrobní biometanu stanoví příloha č. 1 k této vyhlášce.

### § 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 6,21 % po zdanění příjmů.

### § 5

#### Rozsah a výše měrných provozních nákladů

- (1) Měrné provozní náklady se při stanovení udržovací podpory elektřiny nebo udržovací podpory tepla při využití biomasy zahrnují v rozsahu
  - a) palivových nákladů při využití biomasy vyjádřených na jednotku energie v palivu, včetně nákladů na dopravu, v členění na jednotlivé kategorie biomasy podle vyhlášky upravující druhy a parametry podporované biomasy,
  - b) palivových nákladů při využití tuhého fosilního paliva vyjádřených na jednotku energie v palivu, včetně nákladů na dopravu a odsíření, a
  - c) nákladů na pořízení emisních povolenek vyjádřených na jednotku energie v palivu v případě, že se na výrobu elektřiny nebo tepla vztahuje povolení k emisím skleníkových plynů podle zákona o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů.
- (2) Výši měrných provozních nákladů na palivo a emisní povolenky pro stanovení udržovací podpory elektřiny nebo udržovací podpory tepla stanoví příloha č. 2 k této vyhlášce.
- (3) Měrné provozní náklady pro stanovení udržovací podpory tepla pro výrobní tepla využívající geotermální energii zahrnují
  - a) osobní a mzdové náklady včetně pojistného na sociální zabezpečení a příspěvku na státní politiku zaměstnanosti a pojistného na všeobecné zdravotní pojištění,
  - b) náklady na servisní opravy a údržbu včetně nezbytných nákladů souvisejících s běžnými provozními opakovacími se činnostmi pro bezproblémový provoz výrobní, s výjimkou nákladů na reinvestice zařízení výrobní, a

- c) náklady na pojištění výroby tepla.
- (4) Měrné provozní náklady výroby tepla využívající geotermální energii se stanoví ve výši 0,25 Kč/kWh.

## § 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 výroby elektřiny a výroby tepla z obnovitelných zdrojů energie (vyhláška o technicko-ekonomických parametrech), ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti této vyhlášky.
- (2) Odstavec 1 se nepoužije na výrobu elektřiny a výroby tepla uvedené do provozu do 31. prosince 2021, na které se vztahuje udržovací podpora elektřiny nebo udržovací podpora tepla, a na výrobu elektřiny, u kterých byla provedena modernizace po 31. prosinci 2021.

## § 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 výroby elektřiny a výroby 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 výroby elektřiny a výroby tepla z obnovitelných zdrojů energie (vyhláška o technicko-ekonomických parametrech).

## § 9

### Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. května 2022.

Předseda Rady:  
Ing. Trávníček, Ph.D., v. r.

Příloha č. 1 k vyhlášce č. 79/2022 Sb.

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  
výrobní elektřiny, tepla a biometanu a doby jejich životnosti

|        | Výrobní / instalovaný výkon                             | Stav <sup>1</sup> | Doba životnosti | Doba ročního využití instalovaného výkonu |                                   | Měrné investiční náklady |                    | Náklady na pořízení paliva                                        |                           |
|--------|---------------------------------------------------------|-------------------|-----------------|-------------------------------------------|-----------------------------------|--------------------------|--------------------|-------------------------------------------------------------------|---------------------------|
|        |                                                         |                   | roky/hod.       | hodnota                                   | jednotka                          | hodnota                  | jednotka           | hodnota                                                           | jednotka                  |
| ř./sl. | 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<br>1,2 – 210<br>3 – 50<br>ZEVO <sup>6</sup> – 0 | Kč/GJ                     |
| 6      | Biomasa teplárna – teplo nad 200 kW <sub>t</sub>        | 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 kW <sub>t</sub>         | 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> | 85 000                   | Kč/kW <sub>e</sub> | 4,1                                                               | Kč/Nm <sup>3</sup><br>bpl |

|    |                                                                                               |                                |        |       |                                   |         |                        |                                 |                        |
|----|-----------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------|--------|-------|-----------------------------------|---------|------------------------|---------------------------------|------------------------|
| 9  | Skládkový plyn / Kaldový 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*X <sup>2</sup>              | 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*X <sup>2</sup>              | 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* X <sup>2</sup>         | 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*X <sup>2</sup>              | 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*X <sup>2</sup>              | 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 kW <sub>e</sub> a současně do 200 kW <sub>e</sub> 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<br>nad 200 kW <sub>e</sub> a součas-<br>ně nižší než 1 MW <sub>e</sub> | 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 výrobná uvedená do provozu od 1. ledna 2025 (platí i pro konverzi a čištění biometanu). Modernizovanou výrobnou se rozumí výrobná, ve které byla provedena modernizace od 1. ledna 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>  $ZP_{cena}$  je cena zemního plynu ve výhřevnosti, včetně regulovaných plateb, stanovená podle výpočtu uvedeného v příloze č. 3 k této vyhlášce.

<sup>4</sup> Bioplynová stanice.

<sup>5</sup> Vysokoúčinná kombinovaná výroba elektřiny a tepla.

<sup>6</sup> Nová výrobná tepla spalující nevytríděný komunální odpad (určeno na biologicky rozložitelnou část).

<sup>7</sup> V případě konverze se jedná o výrobní biometanu, které vznikly přestavbou výroben elektřiny (konverze výroben elektřiny na výrobní biometanu). V případě čištění se jedná o výrobní biometanu zahrnující pouze zařízení na úpravu bioplynu na biometan.

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

|   | Výrobná                                                                               | Doba životnosti |
|---|---------------------------------------------------------------------------------------|-----------------|
|   |                                                                                       | roky            |
| 1 | Malá vodní elektrárna<br>Větrná elektrárna<br>Biomasa<br>Bioplyn z bioplynové stanice | 20              |
| 2 | Skládkový plyn<br>Kalový plyn<br>Vysokoúčinná kombinovaná výroba elektřiny a tepla    | 15              |

**Příloha č. 2 k vyhlášce č. 79/2022 Sb.**

**Výše měrných provozních nákladů na palivo a emisní povolenky**

**Tabulka - Výše měrných provozních nákladů na palivo**

|         |                |                  |
|---------|----------------|------------------|
| Biomasa | Fosilní paliva | Emisní povolenky |
|---------|----------------|------------------|

|                           |            |                  |
|---------------------------|------------|------------------|
| Kategorie 1 – 210 [Kč/GJ] | 90 [Kč/GJ] | $N_{ep}$ [Kč/GJ] |
| Kategorie 2 – 210 [Kč/GJ] |            |                  |
| Kategorie 3 – 50 [Kč/GJ]  |            |                  |

Výše měrných provozních nákladů na emisní povolenky se určí podle vzorce

$$N_{ep} = (1 - BAP) * ETS_{cena} * EF_{CO_2}$$

kde:

- $N_{ep}$  [Kč/GJ] je měrný provozní náklad na emisní povolenku,
- BAP [%/100] je průměrná bezplatná alokace povolenek ve výši 10 % pro vytopny a teplárny (z celkového počtu odevzdaných povolenek za kalendářní rok),
- $ETS_{cena}$  [Kč/tCO<sub>2</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 stanovuje výše provozní podpory, 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 roku 2021; ceny jsou převedeny z EUR/tCO<sub>2</sub> na Kč/tCO<sub>2</sub> podle devizových kurzů vyhlášených Českou národní bankou pro příslušné dny,
- $EF_{CO_2}$  [tCO<sub>2</sub>/GJ] je hodnota emisního faktoru 0,1 tCO<sub>2</sub>/GJ podle jiného právního předpisu<sup>1</sup>).

### Příloha č. 3

#### 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

$$ECTE = \frac{ZP_{cena}}{\frac{\eta_{PK}}{3,6}} + O\dot{U} + \frac{INV_{PK}}{D\dot{Z} * RVT} + \frac{INV_{PK} * ROA}{RVT},$$

kde

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

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

$$ZP_{cena} = cena_{regulovaná} + cena_{komodity},$$

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 výměrem 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,

**$\eta_{PK}$**  [-] 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,

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

**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,

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

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

---

<sup>1)</sup> Vyhláška č. 140/2021 Sb., o energetickém auditu.

<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.