



# SBÍRKA ZÁKONŮ

## ČESKÁ REPUBLIKA

---

---

**Částka 43**

**Rozeslána dne 8. dubna 2022**

**Cena Kč 53,-**

---

O B S A H:

78. Vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 273/2021 Sb., o podrobnostech nakládání s odpady
  79. Vyhláška 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)
  80. Sdělení Českého statistického úřadu o aktualizaci Klasifikace hospitalizovaných pacientů CZ-DRG
-

**78****VYHLÁŠKA**

ze dne 6. dubna 2022,

**kterou se mění vyhláška č. 273/2021 Sb., o podrobnostech nakládání s odpady**

Ministerstvo životního prostředí stanoví podle § 41 odst. 6 písm. e) zákona č. 541/2020 Sb., o odpadech:

„11. Odpady skupiny 18 a odpady vzniklé jejich úpravou.“.

**Čl. I**

Vyhláška č. 273/2021 Sb., o podrobnostech nakládání s odpady, se mění takto:

1. V příloze č. 4 části A se bod 11 zruší.
2. V příloze č. 4 části A se doplňuje bod 11, který zní:

**Čl. II****Účinnost**

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem následujícím po dni jejího vyhlášení, s výjimkou ustanovení čl. I bodu 2, který nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2027.

Ministryně:

Ing. Bc. **Hubáčková** v. r.

**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 výrobny 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 výrobny 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 výrobnách elektřiny využívajících důlní, kalový nebo skládkový plyn a ve výrobnách 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 výrobny elektřiny, modernizované výrobny elektřiny, výrobny tepla a výrobny 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 6,12 % 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 vyjád-

- řených 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 výrobnu 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 výrobny 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 opakujícími se činnostmi pro bezproblémový provoz výrobny, s výjimkou nákladů na reinvestice zařízení výrobny, a
- c) náklady na pojištění výrobny tepla.

(4) Měrné provozní náklady výrobny tepla využívající geotermální energii se stanoví ve výši 0,25 Kč/kWht.

### § 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 výrobny elektřiny a výrobny tepla uve-

dené 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) Odstavec 1 se nepoužije na výrobny elektřiny a výrobny tepla uvedené do provozu do 31. prosince 2021, na které se vztahuje udržovací podpora elektřiny nebo udržovací podpora tepla, a na výrobny 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 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 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 elektriny, tepla a biometu a náklady na pořízení paliva**

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

ř./síl.	Výrobná / instalovaný výkon	Stav <sup>1</sup>	Doba životnosti	Doba ročního využití instal. výkonu	Měrné investiční náklady	Náklady na pořízení paliva
			rok/y / hod.	hodnota	jednotka	hodnota
a	b	c	d	e	f	g
1	<b>Malá vodní elektrárna nižší než 1 MW<sub>e</sub></b>	Nová	20 let	4 000	kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	154 000
2		Modernizovaná	20 let	4 000	kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	77 000
3	<b>Větrná elektrárna nižší než 6 MW<sub>e</sub></b>	Nová	20 let	2 200	kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	47 000
4		Modernizovaná	20 let	2 200	kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	37 500
5	<b>Fotovoltaická elektrárna do 30 kW<sub>e</sub> včetně</b>	Nová	20 let	1 000	kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	27 000
6		Modernizovaná	20 let	1 000	kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	21 500
7	<b>Fotovoltaická elektrárna nad 30 kW<sub>e</sub> a současně do 100 kW<sub>e</sub> včetně</b>	Nová	20 let	1 000	kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	25 500
8		Modernizovaná	20 let	1 000	kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	20 500
9	<b>Fotovoltaická elektrárna nad 100 kW<sub>e</sub> a současně nižší než 1 MW<sub>e</sub></b>	Nová	20 let	1 000	kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	23 000
10		Modernizovaná	20 let	1 000	kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	18 500
11	<b>Geotermální energie – teplo nad 200 kW<sub>t</sub></b>	Nová	20 let	3 500	kWh <sub>t</sub> /kW <sub>t</sub>	49 500
12	<b>Biomasa – elektřina nižší než 1 MW<sub>e</sub></b>	Modernizovaná	20 let	5 000	kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	66 000
13	<b>Biomasa tepárna – teplo nad 200 kW<sub>t</sub></b>	Nová	20 let	3 000	kWh <sub>t</sub> /kW <sub>t</sub>	27 500
14	<b>Biomasa výtopna – teplo nad 200 kW<sub>t</sub></b>	Nová	20 let	3 000	kWh <sub>t</sub> /kW <sub>t</sub>	16 500
15	<b>Bioplyn (BPS<sup>1</sup>) – elektřina nižší než 1 MW<sub>e</sub></b>	Modernizovaná	20 let	7 500	kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	66 000
16	<b>Bioplyn (BPS<sup>1</sup>) – teplo do 500 kW<sub>e</sub> včetně</b>	Nová	20 let	4 000	kWh <sub>t</sub> /kW <sub>t</sub>	110 000
17	<b>Skádkový plyn / Kalový plyn – elektřina nižší než 1 MW<sub>e</sub></b>	Nová	15 let	5 500	kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	38 500
18		Modernizovaná	15 let	5 500	kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	31 000

kategorie biomasy

Kč/GJ

1 - 170

2 - 120

3 - 40

Kč/GJ

Kč/Nm<sup>3</sup> bplKč/Nm<sup>3</sup> bpl

Kč/kWh

Kč/kWh

ř./sl.	Výrobna / instalovaný výkon	Stav <sup>1</sup>	Doba životnosti		Doba ročního využití instal. výkonu		Měrné investiční náklady		Náklady na pořízení paliva	
			a	b	c	d	e	f	g	h
19	Biometan – bioplyn z BPS <sup>4</sup> bez omezení	Nová, konverze, čištění	20 let	8 000 hod.	Kč/Nm <sup>3</sup> bpl	297 000	Kč/Nm <sup>3</sup> bpl	3	Kč/Nm <sup>3</sup> bpl	Kč/Nm <sup>3</sup> bpl
20	Biometan – skládkový plyn / kalový plyn bez omezení	Nová, konverze, čištění	20 let	8 000 hod.	Kč/Nm <sup>3</sup> bpl	137 500	Kč/Nm <sup>3</sup> bpl	0,5*5,2* $\bar{X}^2$	Kč/Nm <sup>3</sup> bpl	Kč/Nm <sup>3</sup> bpl
21	Důlní plyn (činný) – elektřina nižší než 1 MWe	Nová	15 let	8 000 kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	38 500 Kč/kW <sub>e</sub>	0,5 $\bar{X}^2$	Kč/kWh	Kč/kWh	Kč/kWh	Kč/kWh
22	Důlní plyn (uzavřený) – elektřina nižší než 1 MWe	Modernizovaná	15 let	8 000 kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	27 000 Kč/kW <sub>e</sub>	0,5 $\bar{X}^2$	Kč/kWh	Kč/kWh	Kč/kWh	Kč/kWh
23	Důlní plyn (uzavřený) – elektřina nižší než 1 MWe	Nová	15 let	8 000 kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	38 500 Kč/kW <sub>e</sub>	1,0 $\bar{X}^2$	Kč/kWh	Kč/kWh	Kč/kWh	Kč/kWh
24	KVE $\bar{T}^6$ – elektřina do 50 kW včetně	Modernizovaná	15 let	8 000 kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	27 000 Kč/kW <sub>e</sub>	1,0 $\bar{X}^2$	Kč/kWh	Kč/kWh	Kč/kWh	Kč/kWh
25	KVE $\bar{T}^6$ – elektřina nad 50 kW a současně do 200 kW včetně	Nová	15 let	6 000 kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	77 000 Kč/kW <sub>e</sub>	ZP <sub>cena</sub> <sup>3</sup>	Kč/kWh	Kč/kWh	Kč/kWh	Kč/kWh
26	KVE $\bar{T}^6$ – elektřina nad 50 kW a současně do 200 kW včetně	Modernizovaná	15 let	6 000 kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	61 500 Kč/kW <sub>e</sub>	ZP <sub>cena</sub> <sup>3</sup>	Kč/kWh	Kč/kWh	Kč/kWh	Kč/kWh
27	KVE $\bar{T}^6$ – elektřina nad 50 kW a současně do 200 kW včetně	Nová	49 500 hod. (max. 15 let)	3 300 kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	44 000 Kč/kW <sub>e</sub>	ZP <sub>cena</sub> <sup>3</sup>	Kč/kWh	Kč/kWh	Kč/kWh	Kč/kWh
28	KVE $\bar{T}^6$ – elektřina nad 200 kW a současně nižší než 1 MWe	Modernizovaná	49 500 hod. (max. 15 let)	3 300 kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	35 000 Kč/kW <sub>e</sub>	ZP <sub>cena</sub> <sup>3</sup>	Kč/kWh	Kč/kWh	Kč/kWh	Kč/kWh
29	KVE $\bar{T}^6$ – elektřina nad 200 kW a současně nižší než 1 MWe	Nová	49 500 hod. (max. 15 let)	3 300 kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	33 000 Kč/kW <sub>e</sub>	ZP <sub>cena</sub> <sup>3</sup>	Kč/kWh	Kč/kWh	Kč/kWh	Kč/kWh
30	KVE $\bar{T}^6$ – elektřina nad 200 kW a současně nižší než 1 MWe	Modernizovaná	49 500 hod. (max. 15 let)	3 300 kWh <sub>e</sub> /kW <sub>e</sub>	26 500 Kč/kW <sub>e</sub>	ZP <sub>cena</sub> <sup>3</sup>	Kč/kWh	Kč/kWh	Kč/kWh	Kč/kWh

Vysvětlivky:

<sup>1</sup> Novou výrobnou se rozumí výrobnou uvedenou do provozu od 1. ledna 2022 (platí i pro konverzi a čištění biometanu). Modernizovanou výrobnou se rozumí výrobnou, ve které byla provedena modernizace od 1. ledna 2022.

<sup>2</sup>  $\bar{X}$  je cena zemního plynu, která je stanovena pro rok 20YY jako aritmatický průměr závěrečných cen produktu EEX-THE Cal-YY Evropské energetické burzy (EEX) za období leden až červen v předcházejícím roce (Y-1); cena pro rok 2022 je stanovena podle produktu EEX-NCG Cal-YY; 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, včetně regulovaných plateb, stanovená podle výpočtu uvedeného v příloze č. 3 k této vyhlášce.  
4 Bioplynová stanice.  
5 Vysokoúčinná kombinovaná výroba elektřiny a tepla.

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

	Výrobná	Doba životnosti
		roky
1	Malá vodní elektrárna Větrná elektrárna Fotovoltaická elektrárna Biomasa Bioplyn z bioplynové stanice	20
2	Skládkový plyn Kalový plyn Důlní plyn 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 – 170 [Kč/GJ]		
Kategorie 2 – 120 [Kč/GJ]	70 [Kč/GJ]	
Kategorie 3 – 40 [Kč/GJ]		N <sub>ep</sub> [Kč/GJ]

Výše měrných provozních nákladů na emisní povolenky se určí podle vzorce

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

kde:

- N<sub>ep</sub> [Kč/GJ] je měrný provozní náklad na emisní povolenku,
- BAP [%/100] je průměrná bezplatná alokace povolenek ve výši 10 % pro výtopny a teplárny (z celkového počtu odevzdaných povolenek za kalendářní rok),
- ETS<sub>cena</sub> [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<sub>CO<sub>2</sub></sub> [tCO<sub>2</sub>/GJ] je hodnota emisního faktoru 0,1 tCO<sub>2</sub>/GJ podle jiného právního předpisu<sup>1)</sup>.

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

Příloha č. 3 k vyhlášce č. 79/2022 Sb.

**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 přezkoumávají 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

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

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 20 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.

**80**

**SDĚLENÍ**  
**Českého statistického úřadu**  
ze dne 31. března 2022  
**o aktualizaci Klasifikace hospitalizovaných pacientů CZ-DRG**

Český statistický úřad podle § 19 odst. 2 zákona č. 89/1995 Sb., o státní statistické službě, oznamuje s účinností od 1. ledna 2023 aktualizaci Klasifikace hospitalizovaných pacientů CZ-DRG (dále jen „klasifikace CZ-DRG“) zavedené sdělením Českého statistického úřadu č. 159/2018 Sb., ze dne 31. července 2018, o zavedení Klasifikace hospitalizovaných pacientů CZ-DRG, ve znění sdělení Českého statistického úřadu č. 253/2019 Sb., sdělení Českého statistického úřadu č. 67/2020 Sb., sdělení Českého statistického úřadu č. 385/2020 Sb., sdělení Českého statistického úřadu č. 217/2021 Sb. a sdělení Českého statistického úřadu č. 385/2021 Sb.

Klasifikace CZ-DRG (Czech – Diagnosis Related Groups) umožňuje klasifikovat pacienty v akutní lůžkové péči na základě jejich klinické podobnosti a srovnatelnosti nákladů na jejich hospitalizační pobyt.

Pro klasifikaci CZ-DRG, verze 5.0, se pro rok 2023 vydává:

1. Metodika sestavení hospitalizačního případu v systému CZ-DRG, verze 5.0, platná verze softwaru CZ-DRG Pre-grouper, verze 5.0, a doprovodné metodické pokyny:
  - a. Datové rozhraní nástroje CZ-DRG Pre-grouper,
  - b. Instalační příručka a manuál pro uživatele nástroje CZ-DRG Pre-grouper,
  - c. Technická dokumentace nástroje CZ-DRG Pre-grouper.
2. Definiční manuál klasifikačního systému CZ-DRG, verze 5.0, platná verze softwaru CZ-DRG Grouper, verze 5.0, a doprovodné metodické pokyny:
  - a. Metodika použití DRG markerů v systému CZ-DRG,
  - b. Číselník kritických výkonů a DRG markerů systému CZ-DRG,
  - c. Datové rozhraní nástroje CZ-DRG Grouper,
  - d. Instalační příručka a manuál pro uživatele nástroje CZ-DRG Grouper,
  - e. Technická dokumentace nástroje CZ-DRG Grouper.
3. Pravidla kódování diagnóz v systému CZ-DRG, verze 5.0.
4. Metodika výpočtu relativních vah v systému CZ-DRG, verze 5.0, a doprovodné metodické pokyny:
  - a. Relevantní náklady hospitalizačního případu v systému CZ-DRG,
  - b. Metodika oceňování hospitalizačního případu v systému CZ-DRG,
  - c. Metodika přiřazení relativní váhy k hospitalizačnímu případu v systému CZ-DRG,
  - d. Číselník relativních vah systému CZ-DRG.

Za vydání a distribuci výše uvedených materiálů odpovídá Ministerstvo zdravotnictví České republiky, Palackého náměstí 4, 128 01 Praha 2. Ústav zdravotnických informací a statistiky ČR je servisní organizací pro klasifikaci CZ-DRG.

Definiční manuál a další metodiky, stejně jako software Pre-Grouper a Grouper pro klasifikaci CZ-DRG, verze 5.0, lze obdržet v elektronické podobě postupem uvedeným na webových stránkách [www.mzcr.cz](http://www.mzcr.cz). Závazné metodické materiály a číselníky pro použití v rámci klasifikace CZ-DRG, verze 5.0, jsou rovněž zveřejněny na těchto webových stránkách. Veškeré relevantní informace, včetně metodických materiálů a zpráv z datových analýz jsou rovněž publikovány na portálu projektu DRG Restart <http://drg.uzis.cz>.

Předseda:

Ing. **Rojíček, Ph.D.**, v. r.











**Vydává a tiskne:** Tiskárna Ministerstva vnitra, p. o., Bartůňkova 4, pošt. schr. 10, 149 01 Praha 415, telefon: 272 927 011, fax: 974 887 395 – **Redakce:** Ministerstvo vnitra, nám. Hrdinů 1634/3, pošt. schr. 155/SB, 140 21 Praha 4, telefon: 974 817 289, fax: 974 816 871 – **Administrace:** písemné objednávky předplatného, změny adres a počtu odebíraných výtisků – Walstead Moraviapress s. r. o., U Póny 3061, 690 02 Břeclav, tel.: 516 205 175, e-mail: sbirky@walstead-moraviapress.com. **Roční předplatné** se stanovuje za dodávku kompletního ročníku včetně rejstříku z předcházejícího roku a je od předplatitelů vybíráno formou záloh ve výši oznamené ve Sbírce zákonů. Závěrečné vyúčtování se provádí po dodání kompletního ročníku na základě počtu skutečně vydaných částelek (první záloha na rok 2022 činí 6 000,- Kč) – Vychází podle potřeby – **Distribuce:** Walstead Moraviapress s. r. o., U Póny 3061, 690 02 Břeclav, celoroční předplatné a objednávky jednotlivých částelek (dobírky) – 516 205 175, objednávky – knihkupeci – 516 205 175, e-mail – sbirky@walstead-moraviapress.com. **Internetová prodejna:** [www.sbirkyzakonu.cz](http://www.sbirkyzakonu.cz) – **Drobný prodej** – Brno: Vydavatelství a nakladatelství Aleš Čeněk, Obchodní galerie IBC (2. patro), Příkop 6; Cheb: EFREX, s. r. o., Karlova 31; Chomutov: DDD Knihkupectví – Antikvariát, Ruská 85; **Kadaň:** Knihářství – Přibíkova, J. Švermy 14; **Liberec:** Podještědské knihkupectví, Moskevská 28; **Pardubice:** ABONO s. r. o., Sportovní 1121; **Plzeň:** Vydavatelství a nakladatelství Aleš Čeněk, nám. Českých bratří 8; **Praha 3:** Vydavatelství a nakladatelství Aleš Čeněk, Řípská 23, BMSS START, s. r. o., Olšanská 3; **Praha 4:** Tiskárna Ministerstva vnitra, Bartůňkova 4; **Praha 6:** DOVOZ TISKU SUWECO CZ, s. r. o., Sestupná 153/11; **Praha 10:** MONITOR CZ, s. r. o., Třebohostická 5, tel.: 283 872 605; **Ústí nad Labem:** KARTOON, s. r. o., Klíšská 3392/37 – vazby sbírek tel. a fax: 475 501 773, e-mail: kartoon@kartoon.cz; **Zábřeh:** Mgr. Ivana Patková, Žižkova 45. **Distribuční podmínky předplatného:** jednotlivé částky jsou expedovány neprodleně po dodání u tiskárny. Objednávky nového předplatného jsou vyřizovány do 15 dnů a pravidelné dodávky jsou zahajovány od nejbližší částky po ověření úhrady předplatného nebo jeho zálohy. Částky vyšlé v době od zaevidování předplatného do jeho úhrady jsou doposílány jednorázově. Změny adres a počtu odebíraných výtisků jsou prováděny do 15 dnů. **Reklamace:** informace na tel. čísle 516 205 175. **Podávání novinových zásilek** povoleno Českou poštou, s. p., Odštěpny závod Jižní Morava Ředitelství v Brně č. j. P/2-4463/95 ze dne 8. 11. 1995.