

NÁVRH

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 3/2024 ze dne XX. června 2024, kterým se mění cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 5/2023 ze dne 29. listopadu 2023, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a ostatní regulované ceny, ve znění cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 10/2023 ze dne 28. prosince 2023

Energetický regulační úřad podle § 2c zákona č. 265/1991 Sb., o působnosti orgánů České republiky v oblasti cen, ve znění pozdějších předpisů, § 17 odst. 6 písm. d) zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů, a zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů, vydává cenové rozhodnutí, kterým se mění cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 5/2023 ze dne 29. listopadu 2023, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a ostatní regulované ceny, ve znění cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 10/2023 ze dne 28. prosince 2023.

Čl. I

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 5/2023 ze dne 29. listopadu 2023, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a ostatní regulované ceny, ve znění cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 10/2023 ze dne 28. prosince 2023, se mění takto:

1. V části první se doplňuje bod (1.10), který zní:

„**(1.10)** Cena za činnost datového centra uvedená v bodě (6) je stanovena v souladu s přílohami č. 15 a 16 tohoto cenového rozhodnutí.“

2. Část šestá zní:

„**ČÁST ŠESTÁ: Nesíťová infrastruktura**“

(6) Cena za provoz nesíťové infrastruktury

(6.1) Odběr elektřiny, který není uskutečňován pro krytí technologické vlastní spotřeby výrobce elektřiny, pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren a krytí ztrát v přenosové nebo distribuční soustavě, je pro účely fakturace ceny za provoz nesíťové infrastruktury považován za odběr zákazníka a soubor předávacích míst odběrného místa nebo výroby elektřiny, prostřednictvím kterého je uskutečňován odběr elektřiny za jiným účelem, než je technologická vlastní spotřeba, čerpání přečerpávacích vodních elektráren a krytí ztrát v přenosové nebo distribuční soustavě, je považován za odběrné místo zákazníka. Předávací místa mezi provozovateli soustav nejsou odběrnými místy.

(6.2) Cena za provoz nesíťové infrastruktury zahrnuje:

(6.2.1) cenu za činnosti operátora trhu, kterou tvoří

(6.2.1.1) cena za činnosti související se zúčtováním odchylek ve výši

1,73 Kč/odběrné místo/měsíc,

(6.2.1.2) cena za činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů ve výši

0,02 Kč/odběrné místo/měsíc,

(6.2.2) cenu za činnost datového centra ve výši

5,10 Kč/odběrné místo/měsíc,

(6.2.3) poplatek na činnost Energetického regulačního úřadu podle jiného právního předpisu¹², stanovený nařízením vlády, kterým se stanoví sazba poplatku na činnost Energetického regulačního úřadu v odvětví elektroenergetiky, v Kč/odběrné místo/měsíc.

Cenu za provoz nesíťové infrastruktury účtuje provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy zákazníkovi za každé jeho odběrné místo na území České republiky připojené k přenosové nebo distribuční soustavě.

(6.3) Začíná-li služba přenosové nebo distribuční soustavy v průběhu kalendářního měsíce, případně je-li ukončena služba přenosové nebo distribuční soustavy v průběhu kalendářního měsíce, účtuje se cena za provoz nesíťové infrastruktury v poměru počtu dní, kdy je služba přenosové nebo distribuční soustavy v daném měsíci využívána, k počtu dní v daném kalendářním měsíci. Pokud dojde v průběhu kalendářního měsíce ke změně dodavatele v odběrném místě zákazníka, který má uzavřenu smlouvu o sdružených službách dodávky elektřiny, účtuje se cena za provoz nesíťové infrastruktury jednotlivým dodavatelům v poměru počtu dní, kdy je služba distribuční soustavy v daném měsíci využívána podle smlouvy s příslušným dodavatelem, k počtu dní v daném kalendářním měsíci.“

3. Doplňují se přílohy č. 15 a 16, které znějí:

„Příloha č. 15: Postup stanovení ceny za činnost datového centra

Cena za činnost datového centra (dále jen „EDC“) c_{EDCi} v Kč/odběrné místo/měsíc je stanovena regulačním vzorcem

$$c_{EDCi} = \frac{UPV_{EDCi}}{OM \times 12},$$

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

UPV_{EDCi} [Kč] jsou upravené povolené výnosy EDC pro regulovaný rok i stanovené vztahem

$$UPV_{EDCi} = PV_{EDCi} + KF_{EDCi} - V_{EDCpli},$$

kde

PV_{EDCi} [Kč] jsou povolené výnosy EDC pro regulovaný rok i stanovené vztahem

$$PV_{EDCi} = PN_{EDCi} + O_{EDCi} + Z_{EDCi} + F_{EDCi},$$

kde

PN_{EDCi} [Kč] jsou povolené náklady EDC pro regulovaný rok i stanovené vztahem

$$PN_{EDCi} = N_{EDCpli} + KF_{EDCni},$$

N_{EDCpli} [Kč] je plánovaná hodnota ekonomicky oprávněných nákladů EDC stanovená Energetickým regulačním úřadem pro regulovaný rok i ,

KF_{EDCni} [Kč] je korekční faktor nákladů EDC zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými ekonomicky oprávněnými náklady v roce $i-2$, stanovený postupem podle přílohy č. 16,

O_{EDCi} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku EDC pro regulovaný rok i , stanovená vztahem

¹² § 17d zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů.

$$O_{EDCi} = O_{EDCpli} + KF_{EDCo_i} ,$$

kde

O_{EDCpli} [Kč] je plánovaná účetní hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku EDC stanovená Energetickým regulačním úřadem pro regulovaný rok i ,

KF_{EDCo_i} [Kč] je korekční faktor odpisů EDC zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými účetními odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku včetně časového rozlišení majetku pořízeného formou dotace, stanovený postupem podle přílohy č. 16,

Z_{EDCi} [Kč] je povolený zisk EDC pro regulovaný rok i , stanovený vztahem

$$Z_{EDCi} = Z_{EDCpli} + KF_{EDCzi} ,$$

kde

Z_{EDCpli} [Kč] je plánovaná hodnota povoleného zisku EDC pro regulovaný rok i v případě, že nedojde k vyplacení dividendy, stanovená vztahem

$$Z_{EDCpli} = ZK_{EDCpli} \times \frac{MV_{EDCi}}{100} ,$$

kde

MV_{EDCi} [%] je míra výnosnosti pro činnost EDC stanovená podle kapitoly 16.1.2.9. Zásad cenové regulace pro regulační období 2021–2025 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství, pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství a pro povinně vykupující,

ZK_{EDCpli} [Kč] je plánovaná hodnota základního kapitálu EDC pro regulovaný rok i ,

KF_{EDCzi} [Kč] je korekční faktor zisku EDC zohledňující rozdíl mezi skutečnou a plánovanou hodnotou povoleného zisku v roce $i-2$, stanovený postupem podle přílohy č. 16,

KF_{EDCi} [Kč] je korekční faktor za činnost EDC stanovený postupem podle přílohy č. 16,

V_{EDCpli} [Kč] jsou plánované výnosy z ostatních činností EDC v regulovaném roce i ,

F_{EDCi} [Kč] je faktor trhu, zohledňující např. aktuální změny na trhu s elektřinou, které mají vliv na činnosti a hospodaření EDC, stanovený Energetickým regulačním úřadem pro regulovaný rok i ,

OM [-] je celkový počet odběrných míst zákazníků odebírajících elektřinu podle údajů k 31. prosinci předaných provozovateli soustav operátorovi trhu v České republice za kalendářní rok 2022.

V průběhu výpočtu není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- a) Kč na celé koruny,
- b) procenta na 3 desetinná místa, kromě míry výnosnosti, která je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.

Konečná cena za činnost EDC v Kč/odběrné místo/měsíc je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.

Příloha č. 16: Stanovení korekčních faktorů za činnost EDC

(1) Korekční faktor nákladů EDC

Korekční faktor nákladů EDC KF_{EDCni} v Kč je stanovený vztahem

$$KF_{EDCni} = (N_{EDCski-2} - N_{EDCpli-2}) \times \frac{PRIB_{i-2}}{100} \times \frac{PRIB_{i-1}}{100} - (DN_{EDCski-2}) \times \frac{PRIB_{i-2}}{100} \times \frac{PRIB_{i-1}}{100},$$

kde

$N_{EDCski-2}$ [Kč] je skutečná hodnota ekonomicky oprávněných nákladů EDC bez ponížení o hodnotu prostředků z dotace pro regulovaný rok $i-2$,

$N_{EDCpli-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota ekonomicky oprávněných nákladů EDC bez ponížení o hodnotu prostředků z dotace pro regulovaný rok $i-2$,

DN_{EDCski} [Kč] je skutečná hodnota dotace využité na krytí provozních nákladů EDC v regulovaném roce $i-2$,

$PRIB_{i-2}$ [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p. b. Roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku $i-2$ podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou,

$PRIB_{i-1}$ [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p. b. Roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku $i-1$ podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou s tím, že hodnoty za měsíce červenec až prosinec roku $i-1$ jsou nahrazeny hodnotou za měsíc červen roku $i-1$.

(2) Korekční faktor odpisů EDC

Korekční faktor odpisů EDC KF_{EDCoi} v Kč je stanovený vztahem

$$KF_{EDCoi} = (O_{EDCski-2} - O_{EDCpli-2}) \times \frac{PRIB_{i-2}}{100} \times \frac{PRIB_{i-1}}{100} - (CR_{EDCski-2}) \times \frac{PRIB_{i-2}}{100} \times \frac{PRIB_{i-1}}{100},$$

Kde

$O_{EDCski-2}$ [Kč] je skutečná účetní hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku EDC pro regulovaný rok $i-2$,

$O_{EDCpli-2}$ [Kč] je plánovaná účetní hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku EDC sloužícího pro výkon licencované činnosti pro regulovaný rok $i-2$,

$CR_{EDCski-2}$ [Kč] je roční hodnota časového rozlišení majetku EDC, která koriguje výši odpisů z již obdržené dotace ve výši 1/6 z hodnoty obdržené dotace pro krytí investičních výdajů pouze v případě snížení pořizovací ceny dlouhodobého majetku pořízeného z dotace o hodnotu dotace.

(3) Korekční faktor zisku EDC

Korekční faktor zisku EDC KF_{EDCzi} v Kč je stanovený vztahem

$$KF_{EDCzi} = (Z_{EDCski-2} - Z_{EDCpli-2} - Z_{EDCdi}) \times \frac{PRIB_{i-2}}{100} \times \frac{PRIB_{i-1}}{100} + (MZ_{EDCzi-2}) \times \frac{PRIB_{i-2}}{100} \times \frac{PRIB_{i-1}}{100}$$

kde

$Z_{EDCski-2}$ [Kč] je skutečná hodnota povoleného zisku EDC pro regulovaný rok $i-2$ stanovená vztahem

$$Z_{EDCski-2} = ZK_{EDCi-2} \times \frac{MV_{EDCi-2}}{100},$$

kde

$MZ_{EDCzi-2}$ [Kč] je motivační složka zisku EDC z dotací roku $i-2$, stanovená vztahem

$$MZ_{EDCzi} = (DN_{EDCski-2}) \times \frac{(MV_{EDCi-2} - k_{di-2})}{100} + (DI_{EDCski-2}) \times \frac{(MV_{EDCi-2} - k_{di-2})}{100},$$

kde

DN_{EDCski-2} [Kč] je skutečná hodnota obdržené dotace využité na krytí provozních nákladů v roce *i-2*,

DI_{EDCski-2} [Kč] je zůstatková hodnota dotace v roce *i-2* využité na krytí investičních výdajů ve výši obdržené dotace snižené o součet ročních hodnot časového rozlišení majetku z obdržené dotace **CR_{EDCski-2}** stanovená vztahem

$$DI_{EDCski-2} = DI_{EDC} - \sum_{i=0}^6 CR_{EDCski-2},$$

kde

DI_{EDC} [Kč] je přiznaná hodnota dotace využité na krytí investičních výdajů,

CR_{EDCski-2} [Kč] je roční hodnota časového rozlišení majetku z obdržené dotace ve výši 1/6 z hodnoty obdržené dotace pro krytí investičních výdajů s ročním posunem, v prvním roce zahrnutí efektu dotace výpočet motivační složky zisku zahrnuje celkovou hodnotu obdržené dotace pro krytí investičních výdajů a hodnota **CR_{EDCski-2}** je nulová, v následujících letech je hodnota dotace rovnoměrně snižována o 1/6 až do jejího odepsání,

MV_{EDCi-2} [%] je míra výnosnosti v roce *i-2*,

k_{di-2} [%] jsou náklady cizího kapitálu z parametrů pro stanovení **MV_{EDCi-2}** pro příslušné regulační období před zdaněním.

V případě vyplacení dividendy za roky 2024 a 2025 v letech 2025 a 2026 bude skutečná hodnota povoleného zisku za rok 2024 nebo 2025 stanovena vztahem

$$Z_{EDCski-2} = ZK_{EDCi-2} \times \frac{\frac{R_f}{100}}{\left(1 - \frac{T}{100}\right)},$$

kde

ZK_{EDCi-2} [Kč] je hodnota základního kapitálu EDC k 31. 12. roku *i-2*,

R_f [%] je bezriziková výnosová míra,

T [%] je sazba daně z příjmu právnických osob,

Z_{EDCpli-2} [Kč] je hodnota povoleného zisku EDC pro regulovaný rok *i-2*,

Z_{EDCdi} [Kč] je zpětná korekce skutečné hodnoty povoleného zisku EDC na základě vyplacené dividendy za roky 2024 a 2025 v letech 2025 a 2026 v případě posunutí výplaty dividendy za termín odevzdání regulačních výkazů.

(4) Korekční faktor za činnost EDC

Korekční faktor za činnost EDC **KF_{EDCi}** v Kč je stanovený vztahem

$$KF_{EDCi} = (PV_{EDCi-2} + KF_{EDCi-2} - V_{EDCski-2}) \times \frac{PRIB_{i-2}}{100} \times \frac{PRIB_{i-1}}{100},$$

kde

PV_{EDCi-2} [Kč] jsou povolené výnosy EDC pro regulovaný rok *i-2*, stanovené vztahem

$$PV_{EDCi-2} = PN_{EDCi-2} + O_{EDCi-2} + Z_{EDCi-2} + F_{EDCi-2},$$

kde

PN_{EDCi-2} [Kč] jsou povolené náklady EDC pro regulovaný rok *i-2*,

O_{EDCi-2} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku EDC pro regulovaný rok *i-2*,

Z_{EDCi-2} [Kč] je povolený zisk EDC pro regulovaný rok *i-2*,

F_{EDCi-2} [Kč] je faktor trhu, zohledňující např. aktuální změny na trhu s elektřinou, které mají vliv na činnosti a hospodaření EDC, v roce *i-2*,

KF_{EDCi-2} [Kč] je korekční faktor EDC stanovený za rok *i-4* a započítaný do regulovaných cen pro rok *i-2*,

V_{EDCski-2} [Kč] jsou celkové skutečně dosažené výnosy za činnost EDC pro regulovaný rok *i-2*. Do skutečně dosažených výnosů bude zahrnuto 60 % z hodnoty kladného rozdílu mezi tržbami z prodaného dlouhodobého majetku a materiálu a zůstatkovou cenou prodaného dlouhodobého majetku a materiálu v případě, že budou realizovány výnosy z prodeje dlouhodobého majetku a materiálu doposud sloužícího k licencované činnosti.

V průběhu výpočtu není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- a) Kč na celé koruny,
- b) procenta na 3 desetinná místa, kromě míry výnosnosti, která je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.

Korekční faktory jsou zaokrouhleny na celé koruny.“.

Čl. II

Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti dnem 1. července 2024.

Předseda Rady Energetického regulačního úřadu:

Ing. Stanislav Trávníček, Ph.D., v. r.

NÁVRH