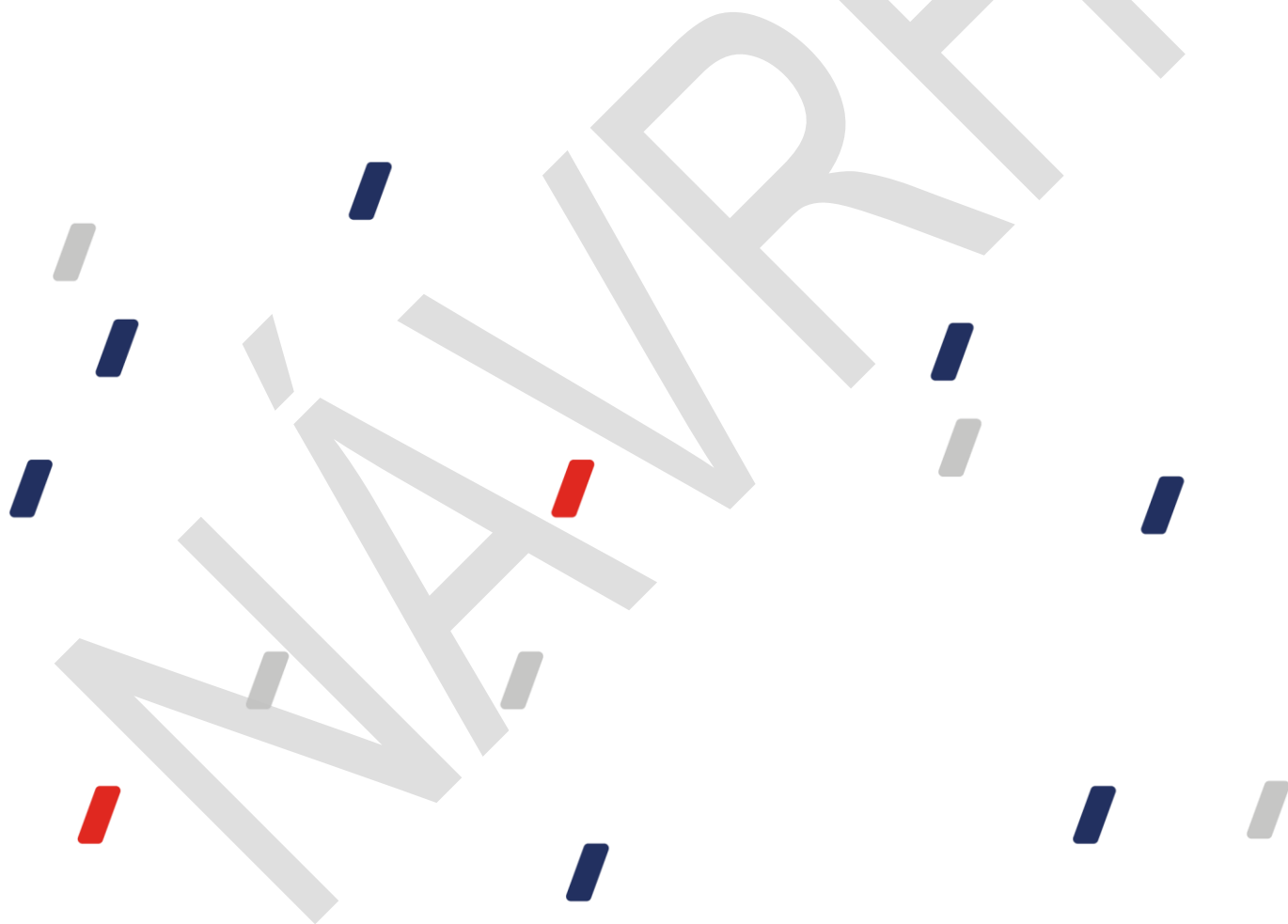


ZÁSADY CENOVÉ REGULACE PRO REGULAČNÍ OBDOBÍ 2021-2025 PRO ODVĚTVÍ ELEKTROENERGETIKY, PLYNÁRENSTVÍ, PRO ČINNOSTI OPERÁTORA TRHU V ELEKTROENERGETICE A PLYNÁRENSTVÍ A PRO POVINNĚ VYKUPUJÍCÍ

Příloha č. 19.7 Metodika cenové regulace elektroenergetického datového centra pro roky 2024 a 2025



OBSAH

1	ÚVOD	1
1.1	Základní principy regulačního období.....	2
2	POPIS PARAMETRŮ REGULACE EDC	3
2.1	Náklady.....	3
2.2	Odpisy	3
2.3	Zisk	3
2.4	Faktor trhu.....	3
2.5	Dotace	4
2.6	Korekční faktor za činnost EDC.....	4
2.7	Časová hodnota peněz.....	4
2.8	Počet odběrných míst	5
2.9	Harmonogram oznamování parametrů regulačního vzorce držiteli licence na činnost EDC	5
2.9.1	Parametry regulačního vzorce oznamované před začátkem regulovaného roku.....	5
2.9.2	Oznamování regulovaných cen a změny parametrů	5
3	POSTUP STANOVENÍ CENY ZA ČINNOST EDC	6
3.1	Postup stanovení ceny za činnost EDC	6
3.2	Stanovení korekčních faktorů EDC	8
3.2.1	Korekční faktor nákladů EDC.....	8
3.2.2	Korekční faktor odpisů EDC.....	8
3.2.3	Korekční faktor zisku EDC	9
3.2.4	Korekční faktor za činnost EDC	10
4	REGULOVANÉ NÁKLADY EDC	11

1 ÚVOD

Elektroenergetické datové centrum (dále také „EDC“) je dle zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů (energetický zákon) regulovaným subjektem a vlastníkem licence na činnost elektroenergetického datového centra. EDC je zcela novým subjektem na trhu v odvětví elektroenergetiky, založeným s cílem zabezpečit úspěšnou realizaci transformace vnitřního trhu s elektřinou v České republice, v souladu s balíčkem Čistá energie pro všechny Evropany (Clean Energy Package, zejména Směrnice (EU) 2019/944 o společných pravidlech pro vnitřní trh s elektřinou). Úkolem EDC je zejména zajištění datové výměny až do času blízkého reálnému mezi účastníky trhu s elektřinou související s trendem decentralizace výroby elektřiny (rozvoj obnovitelných zdrojů, akumulace, agregace a řízení flexibility) a rozvojem multilaterálních obchodních vztahů (energetická společenství).

V rámci transpozice evropské legislativy spolu s přechodem na dekarbonizovanou energetiku bude v průběhu VI. regulačního období nezbytné umožnit rozvoj nových činností na trhu s energiemi, které podpoří přechod na obnovitelné zdroje energie prostřednictvím akumulace elektřiny, využitím flexibility, a to jak na velkoobchodní úrovni, tak i na úrovni aktivních zákazníků. Nová legislativa tak umožní aktivním zákazníkům poskytovat svou flexibilitu na trhu, vyrábět a sdílet elektřinu, umožní agregaci a poskytování flexibility, a rovněž umožní vznik energetických společenství a komunit. Aby bylo možné tyto činnosti na elektroenergetickém trhu realizovat a rozvíjet bez souběžného ohrožení bezpečnosti a spolehlivosti soustavy, je třeba zpracovávat v téměř reálném čase velké objemy dat. Pro tyto účely bylo vytvořeno EDC, které zajistí přenos dat mezi jednotlivými aktéry trhu a umožní rozvoj nových činností v energetice, které mohou významně přispět jak k energetické bezpečnosti a transformaci ČR, tak ke snížení nákladů na energie pro odběratele.

Úplné dosažení cílů, jako je umožnění využívání akumulace, agregace a řízení flexibility, je předběžně plánováno od VI. regulačního období. V aktuálně platném V. regulačním období bude probíhat příprava EDC na plnění těchto cílů. Do konce V. regulačního období (v letech 2024 a 2025) bude EDC zajišťovat především činnosti týkající se sdílení elektřiny vedoucí ke zvýšení energetické soběstačnosti a bezpečnosti České republiky a umožní občanům, obcím i malým podnikatelům zapojit se do komunitní energetiky a snížit jejich závislost na fosilních palivech prostřednictvím lokální výroby elektřiny a jejího sdílení napříč elektrizační soustavou ČR.

1.1 Základní principy regulačního období

Energetický regulační úřad (dále jen „Úřad“) zpracovává Zásady cenové regulace tak, aby vytvořil podmínky pro transparentní, předvídatelné a dlouhodobě stabilní prostředí v energetice v souladu s energetickým zákonem.

Metodika cenové regulace EDC pro roky 2024 a 2025 je součástí Zásad cenové regulace pro regulační období 2021-2025 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství, pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství a pro povinně vykupující, nicméně díky datu vzniku EDC je tato metodika platná od 1. července 2024 do 31. prosince 2025.

Pro regulaci činnosti EDC Úřad stanovil aplikaci metody revenue cap. Na určené parametry regulačního vzorce budou každoročně aplikovány níže popsané principy.

Korekční faktory dobíhající z V. regulačního období budou vyrovnány v průběhu VI. regulačního období v souladu s postupy platnými pro V. regulační období.

2 POPIS PARAMETRŮ REGULACE EDC

2.1 Náklady

Vzhledem k absenci vstupních dat pro použití standardní metody stanovení povolených nákladů vycházející z aritmetického průměru skutečných ekonomicky oprávněných nákladů za poslední tři známé roky s přiblížením ke skutečným hodnotám budou při stanovování parametru povolených nákladů využívány plánované hodnoty ekonomicky oprávněných nákladů, které budou s dvouletým zpožděním upravovány korekčním faktorem na skutečné hodnoty ekonomicky oprávněných nákladů. Bude tedy využit obdobný způsob, jako je využíván při regulaci ceny za činnost povinně vykupujícího. Stejně jako u ceny za činnost povinně vykupujícího tedy nebude uvažován eskalační faktor nákladů ani faktor efektivity. Nákladové úroky EDC, které budou odpovídat nejnižším úrokovým nákladům stanovených na základě poptávky u největších bank v České republice, budou považovány za oprávněné náklady.

2.2 Odpisy

Povolené odpisy budou stanoveny na základě plánované hodnoty odpisů společnosti pro daný rok, které budou s dvouletým zpožděním upravovány korekčním faktorem na skutečné hodnoty odpisů.

2.3 Zisk

Zisk je stanoven způsobem reflektujícím specifika EDC, zároveň však respektujícím míru výnosnosti stanovenou ostatním regulovaným subjektům v elektroenergetice.

Úřad zastává názor, s ohledem na ranou fázi EDC a potřebu financování dalšího rozvoje jako je např. umožnění agregace a flexibility od roku 2026, že by zisk v rámci V. regulačního období měl být primárně využit pro financování rozvoje EDC. Hodnota povoleného zisku bude založena na stejném principu, jako je hodnota povoleného zisku pro operátora trhu vycházející z hodnoty základního kapitálu a míry výnosnosti stanovené pro sektor elektroenergetiky, která je stanovena prostřednictvím nominální hodnoty WACC před zdaněním.

Pokud držitel licence na činnost EDC vyplatí dividendy za rok 2024 v roce 2025 a za rok 2025 v roce 2026, bude pro následující rok i stanoven korekční faktor zisku zohledňující uvedenou skutečnost a zisk za roky 2024 a 2025 bude zpětně korigován na součin bezrizikové míry výnosnosti navýšené o daň z příjmů a skutečné hodnoty základního kapitálu na konci příslušného roku. Jako bezriziková míra výnosnosti bude použita bezriziková míra výnosu (R_f) jakožto jeden z parametrů vstupující do výpočtu WACC (fixní hodnota na celé regulační období).

2.4 Faktor trhu

V jednotlivých letech V. regulačního období může být hodnota upravených povolených výnosů na žádost EDC případně navýšena o významné mimořádné náklady, které nevstoupily do výpočtu povolených nákladů. Je v gesci Úřadu posoudit oprávněnost těchto nových nákladů. V případě EDC lze předpokládat především implementační náklady vzniklé do doby zahájení licencované činnosti a náklady nově vzniklé např. v souvislosti s budoucími projekty nebo povinnostmi EDC.

Faktor trhu bude kryt ekonomicky oprávněné náklady, které budou zahrnuty do povolených výnosů ex-post, tedy až po jejich skutečném vynaložení a vykázání v regulačních výkazech, nebo po jejich skutečném vynaložení, avšak před jejich vykázáním v regulačních výkazech. O uznání nákladů může EDC požádat

a Úřad posoudí tuto žádost z hlediska oprávněnosti jednotlivých požadavků. V případě odsouhlasení budou takové náklady započteny do povolených výnosů a cen pro následující rok nebo v odůvodněných případech po projednání s EDC do více regulovaných let tak, aby nedocházelo k významným meziročním změnám regulovaných cen.

O náklady poskytnuté formou faktoru trhu bude upravována hodnota povolených výnosů tak, aby nedošlo ke dvojímu zohledňování nákladů.

V případě, kdy bude z oprávněných důvodů nezbytné provést změnu parametru regulačního vzorce nebo principu jeho nastavení, bude tato změna zohledněna do povolených výnosů prostřednictvím faktoru trhu. Faktor trhu může nabývat kladných i záporných hodnot. Úpravy povolených výnosů v rámci faktoru trhu budou obsahovat časovou hodnotu peněz.

2.5 Dotace

Využívání dotací regulovanými subjekty včetně EDC přináší na jedné straně zákazníkovi benefit ve formě nižších regulovaných cen, na straně druhé vznikají regulovaným subjektům vyšší rizika a administrativní náklady. Pro vyvážení zájmů obou skupin účastníků trhu je nastaven motivační přístup k využívání dotací.

Zohlednění dotací bude v regulaci promítnuto prostřednictvím korekčních faktorů individuálních komponent povolených výnosů (tzn. nákladů, odpisů a zisku) na základě skutečných hodnot využití finančních prostředků z dotace.

V případě využití prostředků z dotace pro krytí provozních nákladů budou povolené náklady poníženy o hodnotu využitých finančních prostředků z dotace.

V případě využití prostředků z dotace pro krytí investičních výdajů a nesnížení pořizovací ceny dlouhodobého majetku pořízeného z dotace o hodnotu dotace budou povolené odpisy poníženy o ekvivalentní hodnotu vztahující se k části majetku pořízeného z dotace.

Motivační složka zisku bude v prvním roce zohlednění efektu dotace v regulaci vycházet ze součinu hodnoty obdržené výše dotace a rozdílu WACC před zdaněním a nákladů cizího kapitálu před zdaněním. V případě investiční dotace bude v následujících letech hodnota dotace pro stanovení motivační složky zisku rovnoměrně snižována až do jejího odepsání.

Případné navrácení dotace nebo její části nebude mít dopad na již stanovené motivační složky zisku za konkrétní regulované roky a ovlivní pouze dosud nestanovené parametry. Efekt bude zohledněn mechanismem korekčního faktoru v následujících letech.

2.6 Korekční faktor za činnost EDC

Korekční faktor za činnost EDC zohledňuje rozdíl mezi povolenými hodnotami parametrů vstupujících do výpočtu ceny za činnost EDC a skutečnými dosaženými výnosy.

2.7 Časová hodnota peněz

Pro korekci plánovaných hodnot vstupujících do parametrů regulace je časovou hodnotou peněz parametr míry inflace stanovený jako roční hodnota PRIBOR + 0,5 p. b. Roční hodnota PRIBOR bude stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce.

2.8 Počet odběrných míst

Jedná se o celkový počet odběrných míst zákazníků k 31. 12. roku *i-2*.

2.9 Harmonogram oznamování parametrů regulačního vzorce držiteli licence na činnost EDC

2.9.1 Parametry regulačního vzorce oznamované před začátkem regulovaného roku

Nejpozději 4 měsíce před začátkem každého úplného regulovaného roku Úřad oznámí držiteli licence na činnost EDC hodnoty parametrů regulačního vzorce v tomto rozsahu:

1. hodnotu míry výnosnosti,
2. hodnotu bezrizikové míry výnosnosti.
3. hodnota nákladů cizího kapitálu
4. hodnotu celkových upravených povolených výnosů pro činnost EDC,
5. hodnotu povolených výnosů pro činnost EDC,
6. hodnotu sazby PRIBOR,
7. plánovanou hodnotu ekonomicky oprávněných nákladů,
8. plánovanou hodnotu dlouhodobého majetku,
9. plánovanou hodnotu odpisů dlouhodobého majetku,
10. ,
11. plánovanou hodnotu základního kapitálu,
12. plánovanou hodnotu povoleného zisku,
13. korekční faktor nákladů,
14. korekční faktor odpisů,
15. korekční faktor zisku,
16. korekční faktor za činnost EDC.
17. faktor trhu.

2.9.2 Oznamování regulovaných cen a změny parametrů

Do 30. září kalendářního roku předcházejícího úplný regulovaný rok oznámí Úřad držiteli licence na činnost EDC vypočtenou cenu za činnost EDC.

Úřad si vyhrazuje právo postupovat v průběhu V. regulačního období odlišným způsobem, než uvádějí principy uvedené v Zásadách cenové regulace, zejména v následujících případech:

1. změny právní úpravy bezprostředně se vztahující k licencované činnosti držitele licence, které mají podstatný dopad na parametry regulačního vzorce;

2. mimořádné změny na trhu s elektřinou a plynem nebo jiné mimořádné změny v národním hospodářství hodné zvláštního zřetele;
3. vyhlášení nouzového stavu, stavu ohrožení státu nebo válečného stavu;
4. stanovení parametrů na základě nesprávných, neúplných či nepravdivých podkladů nebo údajů;
5. podstatné změny na straně regulovaných subjektů, pokud takové změny významným způsobem ovlivní předpoklady, na jejichž základě byly stanoveny tyto Zásady cenové regulace, zejména s dopadem do struktury a výše povolených nákladů anebo zůstatkové hodnoty aktiv (např. insourcing/outsourcing, nebo přecenění majetku).

3 POSTUP STANOVENÍ CENY ZA ČINNOST EDC

3.1 Postup stanovení ceny za činnost EDC

Cena za EDC c_{EDCi} v Kč/odběrné místo/měsíc je stanovena regulačním vzorcem

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

kde

index **EDC** značí elektroenergetické datové centrum,

i je pořadové číslo regulovaného roku,

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

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

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

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

N_{EDCpl_i} [Kč] je plánovaná hodnota ekonomicky oprávněných nákladů EDC stanovená Úřadem pro regulovaný rok i ,

KF_{EDCni} [Kč] je korekční faktor nákladů EDC zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými náklady ekonomicky oprávněnými náklady v roce $i-2$, stanovený postupem podle bodu 3.2.1,

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

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

kde

O_{EDCpli} [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku EDC včetně odpisů majetku pořízeného z dotace stanovená Úřadem pro regulovaný rok *i*,

KF_{EDCoi} [Kč] je korekční faktor odpisů EDC zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku včetně časového rozlišení majetku pořízeného formou dotace, stanovený postupem podle bodu 3.2.2,

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

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

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 bodu 3.2.3, **KF_{EDCi}** [Kč] je korekční faktor za činnost EDC stanovený postupem podle bodu 3.2.4,

V_{EDCpli} [Kč] jsou plánované výnosy z ostatních činností EDC v regulovaném roce *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, který předchází kalendářnímu roku, ve kterém se sestavuje návrh rozpočtové kapitoly Energetický regulační úřad pro následující rozpočtový rok.

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.

3.2 Stanovení korekčních faktorů EDC

3.2.1 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 využitá na krytí provozních nákladů 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 $i-1$.

3.2.2 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 hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku EDC včetně odpisů majetku pořízeného z dotace v případě nesnížení pořizovací ceny dlouhodobého majetku pořízeného z dotace o hodnotu dotace sloužícího pro výkon licencované činnosti pro regulovaný rok $i-2$,

$O_{EDCpli-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku EDC včetně odpisů majetku pořízeného z dotace v případě nesnížení pořizovací ceny dlouhodobého majetku pořízeného z dotace o hodnotu dotace sloužícího pro výkon licencované činnosti pro regulovaný rok $i-2$.

$CR_{EDCski-2}$ [Kč] je roční hodnota časového rozlišení majetku z již obdržené dotace ve výši 1/5 z hodnoty obdržené dotace pro krytí investičních výdajů v případě nesnížení pořizovací ceny dlouhodobého majetku pořízeného z dotace o hodnotu dotace.

3.2.3 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

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

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

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

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

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

$$DI_{EDCski-2} = DI_{EDC} - \sum_0^5 CR_{EDCski-2}$$

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

$CR_{EDCski-2}$ [Kč] je roční hodnota časového rozlišení majetku z obdržené dotace ve výši 1/5 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, v následujících letech je hodnota dotace rovnoměrně snižována až do jejího odepsání.

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

k_{di-2} [%] – jsou náklady cizího kapitálu z parametrů pro stanovení MV_{EDCi-2} pro příslušnou regulační periodu.

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

$Z_{EDCpi-2}$ [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.

3.2.4 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 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

- Kč na celé koruny,
- Procenta na 3 desetinná místa, kromě míry výnosnosti, která je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.

Korekční faktory jsou zaokrouhleny na celé koruny.

4 REGULOVANÉ NÁKLADY EDC

Za náklady vstupující do hodnoty povolených nákladů EDC se považují náklady nebo výdaje držitele licence k dosažení, zajištění a udržení příjmů podle zákona o daních z příjmů, účtované podle zákona o účetnictví, po vyjmutí:

- a) nákladů, které se týkají oblastí řešených v rámci nastavení regulačního rámce specifickým způsobem,
- b) finančních nákladů kromě bankovních poplatků a kromě nákladových úroků EDC, které odpovídají nejnižším úrokovým nákladům stanovených na základě poptávky u největších bank v České republice,
- c) nákladů na tvorbu a čerpání rezerv,
- d) zůstatkové hodnoty dlouhodobého majetku a materiálu vyřazeného v důsledku prodeje, darování, mank a škod,
- e) peněžitých vyrovnání nad rámec minimálních povinností stanovených zákoníkem práce (poskytované např. na základě kolektivní smlouvy nebo jiného vnitřního předpisu),
- f) daně z příjmů.

Výsledná hodnota nákladů je ponížena o hodnotu provozních výnosů snižujících provozní náklady, s výjimkou:

- a) tržeb z prodeje dlouhodobého majetku a materiálu,
- b) výnosů řešených v rámci nastavení regulačního rámce specifickým způsobem,
- c) výnosů nesouvisejících s licencovanou činností

Za náklady vstupující do povolených výnosů prostřednictvím faktoru trhu se dále považují i prokazatelné náklady držitele licence na vědu a výzkum po schválení Úřadem.

NÁVRH

Sekce regulatorních činností a mezinárodní spolupráce

Vydání 19. 4. 2024



Energetický regulační úřad
Masarykovo náměstí 5, 586 01 Jihlava
+420 564 578 666
podatelna@eru.cz
ID datové schránky ERÚ eeuaau7
www.ery.cz