



**Energetický
regulační
úřad**

Datum, místo 30.09.2026, Jihlava

Energetický regulační věstník

částka 6/2026



Č. j. 06486-7/2026-ERU
Datum, místo 29.09.2026, Jihlava

Cenový výměr č. 4/2026, kterým se stanovují cena za činnost povinně vykupujícího a ceny spojené se zárukami původu energie

Energetický regulační úřad (dále také jen „Úřad“) jako věcně příslušný správní orgán podle § 18e zákona č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů (dále jen „zákon o cenách“), ve spojení s § 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 dále § 12 odst. 10 a § 45c odst. 7 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů (dále jen „zákon o podporovaných zdrojích energie“), vydává opatření obecné povahy ve smyslu § 3 odst. 3 zákona o cenách, kterým se stanovují cena za činnost povinně vykupujícího a ceny spojené se zárukami původu energie.



ČÁST PRVNÍ: Obecná ustanovení

(1) Všeobecná ustanovení

(1.1) Ceny uvedené v bodech (2) a (3) jsou ceny pevné¹, neobsahují daň z elektřiny a daň ze zemního plynu a některých dalších plynů podle zákona o stabilizaci veřejných rozpočtů² a daň z přidané hodnoty podle zákona o dani z přidané hodnoty³.

(1.2) Cena za činnost povinně vykupujícího podle bodu (2) je stanovena v souladu s postupem uvedeným v části čtvrté a páté tohoto cenového výměru a ceny spojené se zárukami původu energie podle bodů (3.1) až (3.5) jsou stanoveny v souladu s postupem uvedeným v části šesté a sedmé tohoto cenového výměru.

¹ Zákon č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů.

² Část čtyřicátá pátá a čtyřicátá sedmá zákona č. 261/2007 Sb., o stabilizaci veřejných rozpočtů, ve znění pozdějších předpisů.

³ Zákon č. 235/2004 Sb., o dani z přidané hodnoty, ve znění pozdějších předpisů.



ČÁST DRUHÁ: Cena za činnost povinně vykupujícího

(2) Cena za činnost povinně vykupujícího je

Povinně vykupující	Cena za činnost povinně vykupujícího [Kč/MWh]
ČEZ Prodej, a.s.	- 111,21
E.ON Energie, a.s.	30,92
Pražská energetika, a.s.	2 637,83

Tuto cenu účtuje povinně vykupující operátorovi trhu za každou vykoupenou MWh elektřiny v režimu výkupních cen vyrobenou z obnovitelných zdrojů podle zákona o podporovaných zdrojích energie.

ČÁST TŘETÍ: Ceny spojené se zárukami původu energie

(3) Ceny spojené se zárukami původu energie

(3.1) Cena za vydání záruky původu energie je

0,17 Kč/MWh.

Operátor trhu účtuje cenu za vydání záruky původu energie výrobcí energie, který požádá o vydání záruky původu energie a na jehož účet je záruka původu energie vydána.

(3.2) Cena za převod záruky původu energie mimo aukci záruk původu energie je

0,17 Kč/MWh.

Operátor trhu účtuje cenu za převod záruky původu energie mimo aukci záruk původu energie držiteli účtu převodce i držiteli účtu příjemce záruky původu energie, s výjimkou operátora trhu a držitele účtu České republiky. V případě převodu záruky původu energie z jiného členského státu Evropské unie, smluvního státu Dohody o Evropském hospodářském prostoru nebo Švýcarské konfederace (dále jen „členský stát“), nebo státu, který není jiným členským státem, do České republiky účtuje operátor trhu cenu za převod záruky původu energie mimo aukci záruk původu energie držiteli účtu příjemce záruky původu energie. V případě převodu záruky původu energie z České republiky do jiného členského státu, nebo státu, který není jiným členským státem, účtuje operátor trhu cenu za převod záruky původu energie mimo aukci záruk původu energie držiteli účtu převodce záruky původu energie.

(3.3) Cena za převod záruky původu energie v aukci záruk původu energie je

0,17 Kč/MWh.

Operátor trhu účtuje cenu za převod záruky původu energie v aukci záruk původu energie držiteli účtu převodce i držiteli účtu příjemce záruky původu energie, s výjimkou operátora trhu a držitele účtu České republiky.



(3.4) Cena za vedení účtu v evidenci záruk původu energie je

200 Kč/měsíc.

Operátor trhu účtuje tuto cenu držiteli účtu, s výjimkou operátora trhu a držitele účtu České republiky, za každý započatý kalendářní měsíc, ve kterém byl držitelem účtu v evidenci záruk původu energie.

(3.5) Cena za přístup k aukci záruk původu energie je

1 000 Kč/měsíc.

Operátor trhu účtuje tuto cenu držiteli účtu, s výjimkou operátora trhu a držitele účtu České republiky, za každý započatý kalendářní měsíc, ve kterém byl držitelem účtu v evidenci záruk původu energie s přístupem k aukcím záruk původu energie.



ČÁST ČTVRTÁ: Postup stanovení ceny za činnost povinně vykupujícího

Cena za činnost povinně vykupujícího c_{pvi} v Kč/MWh je stanovena regulačním vzorcem

$$c_{pvi} = \frac{UPV_{pvi}}{PME_{pvi}},$$

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

UPV_{pvi} [Kč] jsou upravené povolené výnosy za činnost povinně vykupujícího stanovené vztahem

$$UPV_{pvi} = NA_{pvi} + O_{pvpli} + NODCH_{pvi} + NF_{pvi} + KF_{pvi} + F_{pvi},$$

kde

NA_{pvi} [Kč] jsou plánované administrativní náklady povinně vykupujícího spojené s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů stanovené Úřadem,

O_{pvpli} [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku povinně vykupujícího sloužícího k zajištění činností povinně vykupujícího stanovená Úřadem pro regulovaný rok i ,

$NODCH_{pvi}$ [Kč] jsou plánované vícenáklady povinně vykupujícího na odchylky spojené s výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů formou výkupních cen v regulovaném roce i , stanovené Úřadem na základě plánovaných hodnot vícenákladů povinně vykupujícími, případně na základě skutečných vícenákladů na odchylky přepočtených na základě plánovaného vyrobeného množství elektřiny z obnovitelných zdrojů vykoupěného povinně vykupujícím, nebo stanovené specifickým způsobem zohledňujícím mimořádnou situaci související s vývojem ceny odchylek nebo portfoliem výrobců v povinném výkupu,

NF_{pvi} [Kč] jsou plánované náklady povinně vykupujícího spojené s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, stanovené Úřadem z podkladů skutečných finančních nákladů povinně vykupujícího za rok $i-2$ oceněných měsíční sazbou PRIBOR za červen roku $i-1$,

KF_{pvi} [Kč] je korekční faktor za činnost povinně vykupujícího stanovený postupem podle části páté k tomuto cenovému výměru,

F_{pvi} [Kč] je faktor trhu za činnost povinně vykupujícího stanovený Úřadem,

PME_{pvi} [MWh] je plánované množství elektřiny z obnovitelných zdrojů vykoupěné povinně vykupujícím v regulovaném roce i stanovené Úřadem.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování. Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení:

- a) Kč na celé koruny,
- b) MWh na 3 desetinná místa.

Konečná cena za činnost povinně vykupujícího v Kč/MWh je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.



ČÁST PÁTÁ: Stanovení korekčního faktoru za činnost povinně vykupujícího

Korekční faktor za činnost povinně vykupujícího KF_{pvi} [Kč] je stanoven vztahem

$$KF_{pvi} = (N_{pvski-2} - V_{pvski-2}) \times \frac{PRIB_{i-2}}{100} \times \frac{PRIB_{i-1}}{100},$$

kde

$N_{pvski-2}$ [Kč] jsou skutečné náklady za činnost povinně vykupujícího v roce $i-2$ stanovené vztahem

$$N_{pvski-2} = NA_{pvski-2} + O_{pvski-2} + NODCH_{pvi-2} + NF_{pvski-2} + KF_{pvi-2} + F_{pvi-2},$$

kde

$NA_{pvski-2}$ [Kč] jsou skutečné administrativní náklady povinně vykupujícího spojené s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů formou výkupních cen, posouzené a stanovené Úřadem,

$O_{pvski-2}$ [Kč] je hodnota skutečných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku povinně vykupujícího sloužícího k zajištění činností povinně vykupujícího pro regulovaný rok $i-2$,

$NODCH_{pvi-2}$ [Kč] jsou vícenáklady povinně vykupujícího na odchylky spojené s výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů formou výkupních cen v roce $i-2$ stanovené vztahem

$$NODCH_{pvi-2} = NODCH_{pvski-2} + PS_{pvi-2},$$

kde

$NODCH_{pvski-2}$ [Kč] jsou skutečné vícenáklady povinně vykupujícího na odchylky spojené s výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů formou výkupních cen v roce $i-2$,

PS_{pvi-2} [Kč] je hodnota profit/loss sharingu vícenákladů povinně vykupujícího, která je stanovena vztahem

$$PS_{pvi-2} = \sum_{s=1}^2 (-NODCH_{pvsksi-2} + NODCH_{pvlmsi-2} \times k_{pvski-2}) \times k_{pvpsi-2},$$

kde

s [-] jsou skupiny obnovitelných zdrojů, pro které je stanoven limit jednotkového vícenákladu na odchylky pro V. regulační období; jedná se o fotovoltaické zdroje a o ostatní obnovitelné zdroje kromě větrných elektráren,

$NODCH_{pvsksi-2}$ [Kč] je hodnota skutečných vícenákladů povinně vykupujícího na odchylky s -té skupiny obnovitelných zdrojů spojených s výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů formou výkupních cen v roce $i-2$,

$NODCH_{pvlmsi-2}$ [Kč] je limit skutečných vícenákladů povinně vykupujícího na odchylky s -té skupiny obnovitelných zdrojů spojených s výkupem elektřiny z obnovitelných



zdrojů formou výkupních cen v roce $i-2$, který je vypočítán na základě průměru dvou nejnižších hodnot jednotkových vícenákladů s -té skupiny obnovitelných zdrojů za období let 2013 až 2018 vynásobeného skutečným množstvím elektřiny z s -té skupiny obnovitelných zdrojů vykoupeným povinně vykupujícím formou výkupních cen v roce $i-2$,

$k_{pvs-i-2}$ [-] je koeficient změny jednotkového vícenákladu odchylky celého systému, tedy suma násobků hodnoty systémové odchylky a rozdílu ceny odchylky a ceny denního trhu dělena sumou absolutních hodnot systémové odchylky v roce $i-2$ oproti aritmetickému průměru jednotkových vícenákladů odchylek celého systému z let 2017 a 2018; pro vícenáklady z fotovoltaických elektráren platí, že pokud je vypočítaná hodnota koeficientu změny větší nebo rovna 0,9 a menší nebo rovna 1,1, je uplatněná hodnota koeficientu změny rovna 1, v ostatních případech je uplatněna vypočítaná hodnota; pro vícenáklady z ostatních obnovitelných zdrojů kromě větrných elektráren, u kterých se systém profit/loss sharing neuplatňuje, nabývá tento koeficient hodnoty 1,

$k_{pvpsi-2}$ [-] je koeficient profit/loss sharingu ve výši 0,5,

$NF_{pvski-2}$ [Kč] jsou skutečné finanční náklady povinně vykupujícího spojené s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů formou výkupních cen v roce $i-2$, stanovené Úřadem jako úrok z kumulovaného rozdílu skutečných příjmů a výdajů spojených s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů formou výkupních cen. Záporné hodnoty kumulovaného rozdílu jsou v jednotlivých měsících úročeny průměrnou měsíční hodnotou sazby PRIBOR se splatností 1 rok za rok $i-2 + 1$ p. b. V případě, že skutečná výše úrokových sazeb na úvěry doložená povinně vykupujícím přesáhne v příslušných měsících průměrnou měsíční hodnotu sazby PRIBOR se splatností 1 rok za rok $i-2 + 1$ p. b., posoudí Úřad skutečnou výši úrokových sazeb na úvěry a může rozhodnout o akceptaci skutečných výší úrokových sazeb. Kladné hodnoty kumulovaného rozdílu jsou v jednotlivých měsících úročeny skutečně dosaženou sazbou z vkladu doloženou povinně vykupujícím,

KF_{pvi-2} [Kč] je korekční faktor za činnost povinně vykupujícího stanovený za rok $i-4$ a započítaný do ceny za činnost povinně vykupujícího pro rok $i-2$,

F_{pvi-2} [Kč] je faktor trhu za činnost povinně vykupujícího stanovený pro rok $i-2$,

$V_{pvski-2}$ [Kč] jsou skutečné výnosy za činnost povinně vykupujícího v roce $i-2$ stanovené vztahem

$$V_{pvski-2} = c_{pvi-2} \times PME_{pvski-2} + \sum_{j=2013}^{i-3} c_{pvj} \times PME_{pvskj},$$

kde

c_{pvi-2} [Kč/MWh] je cena za činnost povinně vykupujícího pro rok $i-2$,

$PME_{pvski-2}$ [MWh] je skutečné množství elektřiny z obnovitelných zdrojů vykoupené povinně vykupujícím formou výkupních cen v roce $i-2$,

c_{pvj} [Kč/MWh] je cena za činnost povinně vykupujícího pro rok j ,

PME_{pvskj} [MWh] je úprava skutečného množství elektřiny z obnovitelných zdrojů vykoupěného povinně vykupujícím formou výkupních cen v roce j ,



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*.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení:

- a) Kč na celé koruny,
- b) MWh na 3 desetinná místa,
- c) Kč/MWh na 2 desetinná místa,
- d) procenta na 3 desetinná místa.

Korekční faktor za činnost povinně vykupujícího je zaokrouhlen na celé koruny.



ČÁST ŠESTÁ: Postup stanovení cen spojených se zárukami původu energie

Ceny spojené se zárukami původu energie C_{otzpi} [Kč/MWh] jsou stanoveny regulačním vzorcem

$$C_{otzpi} = \frac{UPV_{otzpi}}{PZP_{pli}},$$

kde

index **zp** značí činnost související se zárukami původu energie,

UPV_{otzpi} [Kč] je hodnota upravených povolených výnosů operátora trhu spojených se zárukami původu energie pro regulovaný rok *i* stanovená vztahem

$$UPV_{otzpi} = PV_{otzpi} + KF_{otzpi} + N_{otzpAlBi} + F_{otzpi} - V_{otzppli} + DOT_{otzpi},$$

kde

PV_{otzpi} [Kč] jsou povolené výnosy operátora trhu spojené se zárukami původu energie pro regulovaný rok *i* stanovené vztahem

$$PV_{otzpi} = PN_{otzpi} + O_{otzpi},$$

kde

PN_{otzpi} [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu související se zárukami původu energie pro regulovaný rok *i* stanovené vztahem

$$PN_{otzpi} = (N_{otzpzi-1} + N_{otzpplsi-1}) \times \prod_{t=L+i}^{L+i} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otzp}),$$

kde

N_{otzpzi-1} [Kč] je základna povolených nákladů operátora trhu souvisejících se zárukami původu energie stanovená vztahem

$$N_{otzpzi-1} = \frac{\left(N_{otzpski-4} \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otzp})^3 \right) + \left(N_{otzpski-3} \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otzp})^2 \right) + \left(N_{otzpski-2} \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otzp}) \right)}{3},$$

kde

N_{otzpski} [Kč] jsou skutečné ekonomicky oprávněné náklady operátora trhu související se zárukami původu energie,

X_{otzp} [-] je roční hodnota faktoru produktivity pro činnosti související se zárukami původu energie stanovená Úřadem,

I_t [%] je hodnota eskalačního faktoru nákladů příslušného roku *t*, stanovena vztahem



$$I_t = p_{IIT} \times IIT_t + p_{IPS} \times IPS_t + p_{IM} \times IM_t ,$$

kde

p_{IIT} [-] je váha indexu cen poskytovaných služeb v oblasti programování a poradenství,

p_{IPS} [-] je váha indexu cen podnikatelských služeb,

p_{IM} [-] je váha mzdového indexu,

IIT_t [%] je hodnota indexu růstu cen poskytovaných služeb v oblasti programování a poradenství (kód J62-Programování a poradenství) stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů cen tržních služeb za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců vykázaný ve Veřejné databázi ČSÚ v tabulce CEN06B3 „Indexy cen v tržních službách – podíl klouzavých průměrů bazických indexů“, kód J62, za měsíc duben roku $t-1$,

IPS_t [%] je hodnota indexu cen podnikatelských služeb stanovena jako aritmetický průměr indexů cen vykázaných ve Veřejné databázi ČSÚ v tabulce CEN06B3 „Indexy cen tržních službách – podíl klouzavých průměrů bazických indexů“, kód J63-Informační služby, K65-Pojištění, zajištění a penzijní financování, kromě povinného sociálního zabezpečení, M69-Právní a účetnické služby, M74-Ostatní odborné, vědecké a technické služby, N78-Služby v oblasti zaměstnání a N82-Administrativní, kancelářské a jiné podpůrné služby pro podnikání za měsíc duben roku $t-1$,

IM_t [%] je hodnota mzdového indexu stanovena jako průměr čtvrtletních hodnot průměrné hrubé měsíční mzdy na přepočtené počty zaměstnanců vykázaných ve Veřejné databázi ČSÚ v tabulce „Průměrný evidenční počet zaměstnanců a průměrné hrubé měsíční mzdy z čtvrtletního zjišťování - dle sekce CZ-NACE (MZDQ1T2; Průměrná hrubá měsíční mzda na přepočtené počty zaměstnanců - meziroční index (%) [5958PI]) pod bodem D „Výroba a rozvod elektřiny, plynu, tepla a klimatizovaného vzduchu“, počínaje druhým čtvrtletím roku $t-2$ a konče prvním čtvrtletím roku $t-1$, zveřejněných v termínu 30.06. roku $i-1$,

$N_{otzpplsi-1}$ [Kč] je hodnota komponenty dlouhodobého vyrovnání nákladů držitele licence pro činnosti související se zárukami původu energie stanovena vztahem

$$N_{otzpplsi-1} = \frac{(N_{otzpplsi-4} + N_{otzpplsi-3} + N_{otzpplsi-2})}{3} ,$$

kde

$$N_{otzpplsi-4} = (PN_{otzpi-4} - N_{otzpski-4}) \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otzp})^3 \times k_{otzpplsi-4} ,$$

$$N_{otzpplsi-3} = (PN_{otzpi-3} - N_{otzpski-3}) \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otzp})^2 \times k_{otzpplsi-3} ,$$



$$N_{otzpplsi-2} = (PN_{otzpi-2} - N_{otzpski-2}) \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otzp}) \times k_{otzpplsi-2},$$

kde

$k_{otzpplsi}$ [-] je koeficient dlouhodobého vyrovnaní nákladů, který je pro porovnání povolených a skutečných nákladů za roky VI. RO roven 0,5 nebo 0,25 dle volby regulovaného subjektu před začátkem VI. RO,

O_{otzpi} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností souvisejících se zárukami původu energie pro regulovaný rok i , stanovená vztahem

$$O_{otzpi} = O_{otzppli} + KF_{otzpoi},$$

kde

$O_{otzppli}$ [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností souvisejících se zárukami původu energie stanovená Úřadem pro regulovaný rok i ,

KF_{otzpoi} [Kč] je korekční faktor odpisů související se zárukami původu energie stanovený podle části sedmé,

KF_{otzpi} [Kč] je korekční faktor související se zárukami původu energie stanovený podle části sedmé,

$N_{otzpAIBi}$ [Kč] jsou náklady související s poplatkem asociaci AIB (Association of Issuing Bodies) související se standardizovaným certifikačním systémem EESC (the European Energy Certificates system) pro rok i stanovené vztahem

$$N_{otzpAIBi} = N_{otzpAIBpli} + KF_{otzpAIBi},$$

kde

$N_{otzpAIBpli}$ [Kč] jsou plánované náklady související s poplatkem asociaci AIB pro rok i ,

$KF_{otzpAIBi}$ [Kč] je korekční faktor nákladů souvisejících s poplatkem asociaci AIB stanovený podle části sedmé,

F_{otzpi} [Kč] je faktor trhu zohledňující aktuální změny na trhu s elektřinou, které mají vliv na činnosti a hospodaření operátora trhu v souvislosti se zárukami původu energie stanovený Úřadem pro regulovaný rok i ,

$V_{otzppli}$ [Kč] jsou plánované výnosy z ostatních cen souvisejících se zárukami původu energie stanovených v Kč/měsíc pro regulovaný rok i ,

DOT_{otzpi} [Kč] je parametr zohlednění poskytnutých investičních dotací poskytnutých k majetku souvisejícím se zárukami původu energie, stanovený vztahem

$$DOT_{otzpi} = \frac{MV_{oti} - RF_{oti}}{100} \times DOT_{otzpdotpli} - O_{otzpdotpli} + KF_{otzpdoti},$$

kde

MV_{oti} [%] je míra výnosnosti pro činnosti operátora trhu,



RF_{oti} [%] je hodnota bezrizikové míry výnosnosti, případně hodnota stanovená na základě individuálního posouzení Úřadem,

$DOT_{otzpdotpli}$ [Kč] je plánovaný souhrnný objem obdržенých investičních dotací čerpaných od 01.01.2026, který ještě nebyl rozpuštěn do UPV k 31.12. roku i ,

$O_{otzpdotpli}$ [Kč] je plánovaná hodnota rozpouštění dotací čerpaných od 01.01.2026 v roce i ,

$KF_{otzpdoti}$ [Kč] je korekční faktor poskytnutých investičních dotací.

PZP_{pli} [MWh] je plánované množství vydaných záruk původu a plánované množství všech zpoplatněných převodů záruk původu pro regulovaný rok i stanovené Úřadem,

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- a) Kč na celé koruny,
- b) MWh na 3 desetinná místa,
- c) procenta na 3 desetinná místa, kromě míry výnosnosti, která je zaokrouhlena na 2 desetinná místa,
- d) poměrná míra na 5 desetinných míst,
- e) Kč/MWh na 2 desetinná místa.

Konečné ceny spojené se zárukami původu energie v Kč/MWh jsou zaokrouhleny na 2 desetinná místa.



ČÁST SEDMÁ: Stanovení korekčních faktorů souvisejících se zárukami původu energie

1) Korekční faktor odpisů operátora trhu za činnosti související se zárukami původu energie KF_{otzpoi} [Kč] je stanoven vztahem

$$KF_{otzpoi} = (O_{otzpski-2} - O_{otzppli-2}) \times \frac{PRIB_{i-2}}{100} \times \frac{PRIB_{i-1}}{100},$$

kde

$O_{otzpski-2}$ [Kč] je hodnota skutečných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností spojených se zárukami původu energie pro regulovaný rok $i-2$,

$O_{otzppli-2}$ [Kč] je hodnota plánovaných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností spojených se zárukami původu energie pro regulovaný rok $i-2$,

$PRIB_{i-2}$ [%] 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 operátora trhu za činnosti související se zárukami původu energie KF_{otzpi} [Kč] je stanoven vztahem

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

kde

$PV_{otzpi-2}$ [Kč] jsou povolené výnosy operátora trhu za činnosti související se zárukami původu energie pro regulovaný rok $i-2$ stanovené vztahem

$$PV_{otzpi-2} = PN_{otzpi-2} + O_{otzpi-2},$$

kde

$PN_{otzpi-2}$ [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu spojené se zárukami původu energie pro regulovaný rok $i-2$,

$O_{otzpi-2}$ [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností spojených se zárukami původu energie pro regulovaný rok $i-2$,

$KF_{otzpi-2}$ [Kč] je korekční faktor operátora trhu za činnosti spojené se zárukami původu energie stanovený za rok $i-4$ a započítaný do cen pro rok $i-2$,



$V_{otzpski-2}$ [Kč] jsou celkové skutečně dosažené výnosy za činnosti operátora trhu související se zárukami původu energie za 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.

3) Korekční faktor $KF_{otzpAIBi}$ [Kč] nákladů souvisejících s poplatkem asociaci AIB (Association of Issuing Bodies) je stanoven vztahem

$$KF_{otzpAIBi} = (N_{otrAIBski-2} - N_{otrAIBpli-2}) \times \frac{PRIB_{i-2}}{100} \times \frac{PRIB_{i-1}}{100},$$

pro $i \geq 3$

$N_{otrAIBski-2}$ [Kč] jsou skutečné náklady související s poplatkem asociaci AIB (Association of Issuing Bodies) související se standardizovaným certifikačním systémem EESC (the European Energy Certificates system) v roce $i-2$,

$N_{otrAIBpli-2}$ [Kč] jsou plánované náklady související s poplatkem asociaci AIB (Association of Issuing Bodies) související se standardizovaným certifikačním systémem EESC (the European Energy Certificates system) v roce $i-2$,

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování. Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení:

- a) Kč na celé koruny,
- b) procenta na 3 desetinná místa.

Korekční faktory jsou zaokrouhleny na celé koruny.

ČÁST OSMÁ: Závěrečná ustanovení

Zrušovací ustanovení

Zrušuje se:

- a) Cenový výměr Energetického regulačního úřadu č. 11/2025, kterým se stanovují ceny za činnost povinně vykupujícího a ceny spojené se zárukami původu energie
- b) Cenový výměr č. 3/2026, kterým se mění cenový výměr č. 11/2025, kterým se stanovují ceny za činnost povinně vykupujícího a ceny spojené se zárukami původu energie

Účinnost

Cenový výměr nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2027.



Odůvodnění

Působnost k cenové regulaci

Podle § 18e zákona o cenách Energetický regulační úřad reguluje ceny v energetice. Podle § 3 odst. 3 zákona o cenách zboží podléhajících regulaci cen, uplatněný způsob a podmínky regulace cen, úředně stanovené ceny, pravidla a postupy pro stanovení těchto cen a jejich změn stanoví příslušný cenový orgán cenovým výměrem ve formě opatření obecné povahy.

Postup stanovení ceny za činnost povinně vykupujícího a cen spojených se zárukami původu energie

Energetický regulační úřad v případě stanovení cen uvedených v tomto cenovém výměru postupuje podle pravidel uvedených v Metodice cenové regulace pro regulační období 2026-2030 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství, pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství, pro elektroenergetické datové centrum, povinně vykupující a dodavatele poslední instance (dále jen „Metodika cenové regulace“). Pravidla uvedená v Metodice cenové regulace určují způsob stanovení upravených povolených výnosů a cen povinně vykupujícího a operátora trhu pro rok 2027.

Cena za činnost povinně vykupujícího podle bodu (2) je v tomto ohledu dále stanovena v souladu s postupem uvedeným v části čtvrté a páté tohoto cenového výměru a ceny spojené se zárukami původu energie podle bodů (3.1) až (3.5) jsou stanoveny v souladu s postupem uvedeným v části šesté a sedmé tohoto cenového výměru.

Stanovení ceny za činnost povinně vykupujícího a cen spojených se zárukami původu energie předchází podle § 19c energetického zákona stanovení parametrů cenové regulace, ze kterých cena za činnost povinně vykupujícího a ceny spojené se zárukami původu energie vychází.

Parametry cenové regulace byly povinně vykupujícím stanoveny 15. července 2026, operátorovi trhu 31. srpna 2026.

Cena za činnost povinně vykupujícího pro rok 2027

Cena za činnost povinně vykupujícího pro rok 2027 je u všech společností významně ovlivněna korekčním faktorem za činnost povinně vykupujícího (tak jak umožňuje i předpokládá Metodika cenové regulace ve smyslu § 19b energetického zákona), který vypořádává historické skutečné náklady a výnosy související s povinným výkupem.

V případě společností ČEZ Prodej, a.s., i E.ON Energie, a.s., je hlavním důvodem vzniku významného záporného korekčního faktoru fakt, že skutečné náklady na odchylky v souvislosti s výkupem elektřiny za rok 2025 byly výrazně nižší než jejich původně plánované hodnoty, a to v důsledku poklesu jednotkových cen odchylek na trhu s elektřinou v roce 2025. U společnosti ČEZ Prodej, a.s., výsledný záporný korekční faktor za činnost povinně vykupujícího za rok 2025 snižuje cenu za činnost povinně vykupujícího pro rok 2027 do té míry, že je pro rok 2027 stanovena jako záporná.



U společnosti Pražská energetika, a.s., je převažujícím důvodem vzniku významného kladného korekčního faktoru pokles množství výkupu o 68 % proti plánovaným hodnotám na rok 2025. Vzniklý kladný korekční faktor za činnost povinně vykupujícího za rok 2025 zvyšuje cenu za činnost povinně vykupujícího pro rok 2027. U této společnosti rovněž dochází k započtení odložené hodnoty korekčního faktoru za činnost povinně vykupujícího za rok 2024, která nebyla promítnuta do cen roku 2026, viz odůvodnění k cenovému výměru Energetického regulačního úřadu č. 11/2025, kterým se stanovují cena za činnost povinně vykupujícího a ceny spojené se zárukami původu energie pro rok 2026.

Plánované vícenáklady povinně vykupujícího na odchylky spojené s výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů formou výkupních cen pro rok 2027 byly stanoveny v souladu s Metodikou cenové regulace z plánovaného množství vykoupené elektřiny v roce 2027 a plánovaných jednotkových vícenákladů na odchylky v roce 2027.

S ohledem na skutečnost, že operátor trhu kompenzoval vyplacenou provozní podporu do konce roku 2025 hodinovou cenou denního trhu, byla hodnota skutečných vícenákladů na odchylky, vstupující do korekčního faktoru za činnost povinně vykupujícího, stanovena shodným způsobem, tedy použitím hodinových cen pro ocenění souvisejících čtvrt hodinových produktů pro poslední tři měsíce roku 2025.

Ceny spojené se zárukami původu energie

V kontextu cen spojených se zárukami původu energie pro rok 2027 je nutné reflektovat pozměněnou strukturu cen definovanou zákonem Lex OZE III. To předně znamená, že, Energetický regulační úřad již nebude stanovovat „tržní“ ceny vybraných záruk původu energie, které byly vydávány výrobcí elektřiny, který požádal o vydání záruky původu energie a měl právo na vydání záruky původu energie podle § 45 odst. 10 zákona o podporovaných zdrojích energie ve znění účinném do 31.12.2025, ale tyto tržní ceny budou vznikat v aukcích záruk původu energie. Prostřednictvím aukcí u operátora trhu bude docházet k prodeji záruk původu energie, na které nemá výrobce energie nárok a které operátor trhu vydá na účet České republiky. Výnosy z aukcí záruk původu energie v případě záruk původu energie vydaných na účet České republiky dle § 45a odst. 2 zákona o podporovaných zdrojích energie budou sloužit k úhradě nákladů na provozní podporu podporovaných zdrojů energie.

Upravené povolené výnosy operátora trhu za činnost související se zárukami původu energie byly stanoveny stejným způsobem se zohledněním výnosů z ceny za vedení účtu v evidenci záruk původu energie a ceny za přístup k aukci záruk původu energie. Jiná struktura cen byla zohledněna při rozpočítávání těchto výnosů do jednotlivých cen spojených se zárukami původu energie.

Z hlediska cen upravených tímto cenovým výměrem proto pro rok 2027 bude stanovena cena za vydání záruky původu energie, cena za převod záruky původu energie mimo aukci záruk původu energie a cena za převod záruky původu energie v aukci záruk původu energie ve stejné výši podle postupu uvedeného v části šesté tohoto cenového výměru. Vývoj cen za vydání a převod záruk původu energie oproti roku 2026 vykazuje pokles daný především záporným korekčním faktorem, zásadním snížením odpisů i zvýšením plánovaného množství vydaných a převedených záruk původu energie.

Dále je rovněž stanovena cena za vedení účtu v evidenci záruk původu energie, která je vzhledem ke krytí fixních nákladů stanovena jako pravidelná platba držitele účtu za každý



započatý měsíc, ve kterém byl subjekt registrován jako držitel účtu a cena za přístup k aukci záruk původu energie pro účastníky trhu, která reaguje na změny v právní úpravě a zároveň respektuje větší část fixních nákladů při zachování dostupnosti přístupu účastníků trhu pro realizaci obchodů menšího rozsahu.

Výše ceny za vedení účtu v evidenci záruk původu energie byla od roku 2016 do roku 2026 ponechána ve stejné výši. Pro rok 2027 dochází k navýšení ceny za vedení účtu v evidenci záruk původu energie s ohledem na inflaci měřenou přírůstkem průměrného indexu spotřebitelských cen od roku 2016 do roku 2025. Po aplikaci inflace od roku 2016 do roku 2025 byla cena za vedení účtu v evidenci záruk původu energie opětovně zaokrouhlena na celé stokoruny za měsíc.

Transparentnost a předvídatelnost cenové regulace

Podle § 17 odst. 3 energetického zákona při výkonu působnosti postupuje Energetický regulační úřad tak, aby byla zajištěna transparentnost a předvídatelnost výkonu jeho pravomocí. Metodika cenové regulace, ze které ceny v tomto cenovém výměru vychází, byla konzultována v souladu s § 17e energetického zákona a zveřejněna dne 27. února 2025.

A i když podle § 3 odst. 4 zákona o cenách se návrh cenového výměru nezveřejňuje a námítky ani připomínky se k němu nepodávají, kdy ani veřejné projednání návrhu cenového výměru se neprovádí, podle § 17e odst. 2 písm. a) energetického zákona je Energetický regulační úřad při výkonu své působnosti povinen konzultovat návrhy cenových výměrů. V rámci veřejného konzultačního procesu, který probíhal od 2. do 16. září 2026, Energetický regulační úřad obdržel 2 připomínky.

Energetický regulační úřad akceptoval 1 připomínku směřující ke zpřesnění textace části odůvodnění týkající se záruk původu energie. Druhá připomínka směřovala ke stanovení nižší ceny za převod záruky původu energie v aukci při nákupu a vyšší ceně za převod záruky původu energie v aukci při prodeji a k množstevní slevě u ceny za převod záruky původu energie v aukci při prodeji, což nebylo podloženo rozdílnou nákladovostí uvedených procesů a přeneseně by akceptací této připomínky došlo k navýšení ceny za vydání záruky původu energie i ceny za převod záruky původu energie mimo aukci.

Úplné znění obdržených připomínek a jejich vypořádání je zveřejněno na webu Energetického regulačního úřadu.



Poučení

Proti tomuto opatření obecné povahy není podle § 173 odst. 2 správního řádu přípustný opravný prostředek.

Ing. Jan Šefránek, Ph.D.

předseda Energetického regulačního úřadu