

ENERGETICKÝ REGULAČNÍ VĚSTNÍK

ČÁSTKA 15/2025

- / Cenový výměr Energetického regulačního úřadu č. 11/2025, kterým se stanovují cena za činnost povinně vykupujícího a ceny spojené se zárukami původu energie1



Energetický regulační úřad
Masarykovo nám. 5, 586 01 Jihlava

Č. j.: 08361-8/2025-ERU

V Jihlavě dne 30. září 2025

**Cenový výměr Energetického regulačního úřadu č. 11/2025,
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.	- 741,75
E.ON Energie, a.s.	- 35,36
Pražská energetika, a.s.	2 963,74

Tuto cenu účtuje povinně vykupující operátorovi trhu za každou vykoupenu 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

0,49 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

0,49 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

0,49 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

100 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.

(3.6) U záruky původu vydávané za množství energie vyrobené v roce 2025, o jejíž vydání požádá výrobce energie operátora trhu nejpozději do 31. ledna 2026, se uplatní cena záruky původu stanovená v bodech (3.5.) až (3.8.) a (3.11.) cenového výměru Energetického regulačního úřadu č. 8/2024 ze dne 26. září 2024, kterým se stanovují ceny za činnost povinně vykupujícího a ceny spojené se zárukami původu.

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 vykoupeného 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 vykoupené 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

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

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 vykoupným 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,

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

$NE_{pvs-i-2}$ [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,

KE_{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*,

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

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

kde

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

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

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

PME_{pvsj} [MWh] je úprava skutečného množství elektřiny z obnovitelných zdrojů vykoupného 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 stanovená vztahem

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

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

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

kde

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

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

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

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

p_{IM} [-] je váha mzdového indexu,

IIT_t [%] je index 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 CEN06B2 „Indexy cen v tržních službách – podíl klouzavých průměrů bazických indexů“, kód J62, za měsíc duben roku $t-1$,

IPS_t [%] je index cen podnikatelských služeb stanovený 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 mzdový index, stanoven jako průměr čtvrtletních hodnot průměrné měsíční mzdy (na přepočtené počty zaměstnanců) vykázaných ve Veřejné databázi ČSÚ v tabulce „Zaměstnanci a průměrné hrubé měsíční mzdy podle odvětví CZ-NACE (kód: MZD02-A) 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 stanovená 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

$k_{otzppli}$ [-] je koeficient dlouhodobého vyrovnání 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 EECS (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 pro rok i ,

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 souvisejícího 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 obdržených 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 stanovený 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.

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.

Účinnost

Cenový výměr nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2026.

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 podléhající 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 2026.

Po vydání Metodiky cenové regulace byla zákonem č. 87/2025 Sb., kterým se mění zákon 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 další související zákony (dále jen „Lex OZE III“), ze dne 4. března 2025, upravena mimo jiné struktura cen spojených se zárukami původu energie pro rok 2026, kterou Energetický regulační úřad při stanovení cen spojených se zárukami původu energie zohlednil. 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.

Postup stanovení ceny za činnost povinně vykupujícího a cen spojených se zárukami původu energie je uveden v části čtvrté až sedmé tohoto cenového výměru.

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

Cena za činnost povinně vykupujícího pro rok 2026

Díky zcela bezprecedentnímu jednorázovému nárůstu portfolia výrobců elektřiny z podporovaných zdrojů energie volících si podporu formou povinného výkupu pro rok 2024, ke kterému zároveň došlo v kontextu dozvuků mimořádné situace projevující se nestabilitou cen na trhu s elektřinou a zároveň v období přechodu na 15minutový interval zúčtování odchylek k polovině roku 2024, vznikly u všech povinně vykupujících obchodníků korekční faktory za činnost povinně vykupujícího za rok 2024 v mimořádné výši, které převyšují ostatní náklady na povinný výkup pro rok 2026.

Důvodem existence korekčních faktorů je především fakt, že skutečné náklady na odchylky v souvislosti s výkupem elektřiny za rok 2024 se velmi výrazně odlišovaly od původně plánovaných hodnot. U dvou povinně vykupujících obchodníků byly skutečné náklady na

odchyly výrazně nižší, než předpokládal plán, což po aplikaci korekčních faktorů ceny za činnost povinně vykupujícího obchodníka pro rok 2026 snižuje do záporných hodnot. U třetího povinně vykupujícího obchodníka, společnosti Pražská energetika, a.s., bylo reálně vykoupené množství elektřiny výrazně nižší, než předpokládal plán, reálné výnosy byly tedy nižší, než předpokládal plán, což ceny za činnost povinně vykupujícího obchodníka pro rok 2026 výrazně zvyšuje. S ohledem na stabilitu cen proto přistoupil Energetický regulační úřad v souladu s Metodikou cenové regulace k rozkladu korekčního faktoru povinně vykupujícího Pražská energetika, a.s., a v rámci ceny za činnost povinně vykupujícího pro rok 2026 byl u tohoto povinně vykupujícího obchodníka zohledněn korekční faktor pouze částečně, přičemž zbylé části korekčního faktoru budou zohledněny při stanovení cen za činnost povinně vykupujícího v následujících letech.

Plánované vícenáklady povinně vykupujícího na odchylky spojené s výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů formou výkupních cen pro rok 2026 jsou stanoveny v souladu s Metodikou cenové regulace z údajů plánovaného množství vykoupené elektřiny v roce 2026 a plánovaných jednotkových vícenákladů na odchylky v roce 2026.

Parametry cenové regulace byly povinně vykupujícím stanoveny 15. července 2025. V rámci připomínek k parametrům cenové regulace Energetický regulační úřad obdržel stanovisko povinně vykupujících ČEZ Prodej, a.s., a E.ON Energie, a.s., požadující takové nastavení ceny za činnost povinně vykupujících, které bude respektovat plné započítání korekčních faktorů za rok 2024 do ceny pro rok 2026.

Ceny spojené se zárukami původu energie

Ceny spojené se zárukami původu energie pro rok 2026 respektují novou strukturu cen definovanou zákonem Lex OZE III, která stanovuje nový princip, kdy již Energetický regulační úřad nebude stanovovat „tržní“ ceny záruk původu energie, 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. Výjimku z pravidla neúčtování „tržní“ ceny záruk původu energie vztahující se po omezené období na energii vyrobenou v roce 2025 definuje bod (3.6) tohoto cenového výměru, který implementuje přechodné ustanovení uvedené v čl. XII odst. 3 LEX OZE III.

Pro rok 2026 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. Cena za vedení účtu v evidenci záruk původu energie je vzhledem ke krytí fixních nákladů stanovena jako pravidelná platba držitele účtu za každý započatý měsíc, ve kterém byl subjekt registrován jako držitel účtu. V minulosti byla platba ceny za vedení účtu v evidenci záruk původu energie navázána na provedení transakce (vydání/převod záruky původu energie) v daném měsíci, což nerespektovalo fixní povahu nákladů operátora trhu a nedocházelo tak ke správné alokaci nákladů na účastníky trhu. Cena za přístup k aukci záruk původu energie pro účastníky trhu reaguje na změny v právní úpravě a zároveň respektuje větší

část fixních nákladů při zachování dostupnosti přístupu účastníků trhu pro realizaci obchodů menšího rozsahu.

Vývoj cen za vydání a převod záruk původu energie oproti roku 2025 vykazuje nárůst související s vývojem v oblasti povolených nákladů, odpisů a změn v ostatních parametrech cenové regulace operátora trhu.

Pro rok 2026 dochází k nárůstu povolených nákladů a odpisů. Hodnota povolených nákladů se stanoví ze skutečně dosažených hodnot ekonomicky oprávněných nákladů za poslední tři ukončené roky upravených o hodnotu komponenty dlouhodobého vyrovnaní nákladů s použitím eskalačního faktoru a faktoru produktivity, přičemž pro rok 2026 se již ve výpočtu povolených nákladů neuplatní nízká hodnota skutečných nákladů roku 2021, což povolené náklady zvyšuje. V souvislosti se změnou struktury cen spojených se zárukami původu energie a prodejem záruk původu energie v aukci dochází také k nárůstu plánované hodnoty odpisů.

Dalším důvodem nárůstu cen spojených se zárukami původu je změna počtu zpoplatněného množství vydaných záruk původu, kdy výrobci s podporou již nebudou žádat o vydání záruky původu energie, a tedy ani hradit cenu za vydání záruky původu energie.

Snížení cen spojených se zárukami původu v roce 2025 vycházelo ze záporných korekčních faktorů za rok 2023, které se pro rok 2026 neaplikují.

Parametry cenové regulace byly operátorovi trhu stanoveny 28. srpna 2025.

Zrušení cenového výměru č. 8/2024 ze dne 26. září 2024

Předpokladem tohoto cenového výměru je, že se od jeho účinnosti (1. ledna 2026) zrušuje cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 8/2024 ze dne 26. září 2024, kterým se stanovují cena za činnost povinně vykupujícího a ceny spojené se zárukami původu energie.

Cenový výměr přesto neobsahuje zrušovací ustanovení, neboť podle přechodných ustanovení zákona č. 265/2024 Sb., kterým se mění zákon č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů, a další související zákony, se od 1. ledna 2025 cenová rozhodnutí o úředně stanovených cenách podle § 5 zákona č. 526/1990 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti zákona č. 265/2024 Sb., která byla vydána přede dnem nabytí účinnosti zákona č. 265/2024 Sb., považují za cenové výměry podle zákona č. 526/1990 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti zákona č. 265/2024 Sb., a tyto cenové výměry, nebudou-li zrušeny dříve, pozbydou účinnosti 31. prosince 2025. Zrušovací ustanovení je tak v tomto případě nadbytečné.

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 námitky

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 4. září do 16. září 2025, Energetický regulační úřad obdržel 7 připomínek.

Energetický regulační úřad akceptoval 3 připomínky, které se týkaly úpravy účtování ceny za přístup k aukci záruk původu energie, doplnění ustanovení pro záruky původu vydávané v průběhu ledna 2026 za množství energie vyrobené v roce 2025 a úpravy odůvodnění o konkrétní odkaz na ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie týkajícího se záruk původu energie, z jejichž prodeje budou hrazeny náklady na provozní podporu podporovaných zdrojů energie. Tyto připomínky Energetický regulační úřad zapracoval do cenového výměru.

Další připomínky mířily k úpravě výše cen spojených se zárukami původu energie pro rok 2026. Tyto připomínky Energetický regulační úřad neakceptoval, nicméně došlo k rozšíření odůvodnění cenového výměru tak, aby byl detailněji vysvětlen meziroční nárůst cen pro rok 2026.

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

Vladimír Černý

vedoucí

Oddělení kanceláře Rady

V Jihlavě dne 30.09.2025



Energetický regulační úřad

Masarykovo náměstí 91/5, 586 01 Jihlava

+420 564 578 666

podatelna@eru.gov.cz

ID datové schránky ERÚ eeuaau7

eru.gov.cz/erv