

Energetický regulační V Ě S T N Í K

ENERGETICKÝ REGULAČNÍ ÚŘAD

Ročník 21

V Jihlavě 29. září 2021

Částka 7/2021

Obsah

- | | str. |
|---|------|
| 1. Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 5/2021 ze dne 29. září 2021, kterým se stanovují cena za činnost povinně vykupujícího a ceny spojené se zárukami původu | 2 |



**Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 5/2021
ze dne 29. září 2021,
kterým se stanovují cena za činnost povinně vykupujícího
a ceny spojené se zárukami původu**

Energetický regulační úřad (dále jen „Úřad“) podle § 2c zákona č. 265/1991 Sb., o působnosti orgánů České republiky v oblasti cen, ve znění pozdějších předpisů, § 17 odst. 6 písm. d) zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů, a zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů (dále jen „zákon o podporovaných zdrojích energie“), vydává cenové rozhodnutí o ceně za činnost povinně vykupujícího a cenách spojených se zárukami původu.

Obsah

ČÁST PRVNÍ: Obecná ustanovení	4
ČÁST DRUHÁ: Cena za činnost povinně vykupujícího a ceny spojené se zárukami původu	5
ČÁST DRUHÁ: Závěrečná ustanovení	6
Příloha č. 1: Postup stanovení ceny za činnost povinně vykupujícího.....	7
Příloha č. 2: Stanovení korekčního faktoru za činnost povinně vykupujícího	8
Příloha č. 3: Postup stanovení ceny za vydání záruky původu	11
Příloha č. 4: Stanovení korekčních faktorů za vydávání záruk původu.....	14

ČÁST PRVNÍ: Obecná ustanovení

(1) Všeobecná ustanovení

(1.1) Ceny uvedené v bodech (2) a (3) jsou ceny pevné¹, neobsahují daň z elektřiny 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 a cena za vydání záruky původu uvedené v bodech (2) a (3) jsou stanoveny v souladu s přílohami č. 1 až 4 tohoto cenového rozhodnutí.

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

² Část 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 a ceny spojené se zárukami původu

(2) Cena za činnost povinně vykupujícího je

Povinně vykupující	Cena za činnost povinně vykupujícího [Kč/MWh]
ČEZ Prodej, a.s.	154,98
E.ON Energie, a.s.	90,41
Pražská energetika, a.s.	944,95

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.

(3) Cena za vydání záruky původu je

1,25 Kč/MWh.

Cena je účtována operátorem trhu výrobcí elektřiny, který požádá o vydání záruky původu a na jehož účet je záruka původu vydána.

(3.1) Cena za převod záruky původu v rámci České republiky je

0,25 Kč/MWh.

Cena je účtována operátorem trhu držiteli účtu převodce i držiteli účtu příjemce záruky původu podle zákona o podporovaných zdrojích energie za převod záruky původu.

(3.2) Cena za převod záruky původu vydané v jiném členském státě spojený s uznáním záruky původu je

0,25 Kč/MWh.

Cena je účtována operátorem trhu držiteli účtu příjemce záruky původu podle zákona o podporovaných zdrojích energie za převod záruky původu vydané v jiném členském státě.

(3.3) Cena za vedení účtu v evidenci záruk původu je

100 Kč/měsíc.

Cena je účtována operátorem trhu držiteli účtu podle zákona o podporovaných zdrojích energie za měsíc, ve kterém byla držiteli účtu vydána záruka původu nebo byl držitel účtu účastníkem převodu záruky původu, ať už na straně převodce nebo příjemce.

ČÁST DRUHÁ: Závěrečná ustanovení

(4) Zrušovací ustanovení

Zrušuje se:

1. Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 5/2020 ze dne 29. září 2020, kterým se stanovují ceny za činnost povinně vykupujícího a ceny spojené se zárukami původu.

(5) Účinnost

Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2022.

Předseda Rady Energetického regulačního úřadu

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

Příloha č. 1: Postup stanovení ceny za činnost povinně vykupujícího

Cena za činnost povinně vykupujícího c_{pvi} [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 skutečných vícenákladů na odchylky v posledním účetně ukončeném kalendářním roce předcházejícím regulovanému roku přepočtených na základě plánovaného vývoje instalovaného výkonu jednotlivých druhů obnovitelných zdrojů s podporou formou výkupních cen a plánovaného vyrobeného množství elektřiny z obnovitelných zdrojů vykoupěného povinně vykupujícím,

NF_{pvi} [Kč] jsou plánované náklady povinně vykupujícího spojené s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, stanovené Úřadem jako součin průměrného skutečného finančního nákladu na 1 MWh vykoupěné elektřiny povinně vykupujícím za rok $i-2$ a plánovaného vyrobeného množství elektřiny z obnovitelných zdrojů vykoupěného povinně vykupujícím v regulovaném roce i ,

KF_{pvi} [Kč] je korekční faktor za činnost povinně vykupujícího stanovený postupem podle přílohy č. 2,

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:

- Kč na celé koruny,
- MWh na 3 desetinná místa.

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

Příloha č. 2: Stanovení korekčního faktoru za činnost povinně vykupujícího

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

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

pro $i \geq 3$,

kde

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

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

kde

$NA_{pvski-2}$ [Kč] jsou skutečné administrativní náklady povinně vykupujícího spojené s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů formou výkupních cen a s podporou elektřiny podle § 11 odst. 7 zákona o podporovaných zdrojích energie, 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 a s výkupem elektřiny podle § 11 odst. 7 zákona o podporovaných zdrojích energie 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 a s výkupem elektřiny podle § 11 odst. 7 zákona o podporovaných zdrojích energie 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 a s výkupem elektřiny podle § 11 odst. 7 zákona o podporovaných zdrojích energie 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 a s výkupem elektřiny podle § 11 odst. 7 zákona o podporovaných zdrojích energie 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 vykoupěným povinně vykupujícím formou výkupních cen v roce $i-2$,

K_{pvti-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_{pvti-2} [-] je koeficient profit/loss sharingu ve výši 0,5,

NF_{pvti-2} [Kč] jsou skutečné finanční náklady povinně vykupujícího spojené s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů formou výkupních cen a s podporou elektřiny podle § 11 odst. 7 zákona o podporovaných zdrojích energie 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 a s podporou elektřiny podle § 11 odst. 7 zákona o podporovaných zdrojích energie. 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,

NOST_{pvti-2} [Kč] jsou skutečně dosažené náklady povinně vykupujícího v roce $i-2$ podle § 11 odst. 7 zákona o podporovaných zdrojích energie, vyplývající z úhrady rozdílu mezi výkupní cenou a zeleným bonusem výrobcí elektřiny s podporou formou zelených bonusů, který vyrobenou elektřinu nabídl povinně vykupujícímu, ponížené o související výnosy za vykoupěnou elektřinu,

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

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

$$V_{pvti-2} = c_{pvti-2} \times PME_{pvti-2} + \sum_{j=2013}^{i-3} c_{pvtj} \times PME_{pvtj} ,$$

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 ,

PPI_{i-2} [%] je index cen průmyslových výrobců stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů cen průmyslových výrobců za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce *Index cen průmyslových výrobců* (kód 011044) za měsíc duben roku $i-2$,

PPI_{i-1} [%] je index cen průmyslových výrobců stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů cen průmyslových výrobců za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce *Index cen průmyslových výrobců* (kód 011044) za měsíc duben roku $i-1$.

Korekční faktory za poslední dva roky regulačního období počínajícího dnem 1. ledna 2016 a končícího dnem 31. prosince 2020 jsou stanoveny podle přílohy cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu, kterým se stanovují cena za činnost povinně vykupujícího a ceny spojené se zárukami původu pro příslušný regulovaný rok, za který jsou korekční faktory stanoveny. Korekčními faktory podle věty první jsou myšleny i korekce hodnot, které nejsou označeny jako korekční faktory, ale svojí povahou korekčním faktorům odpovídají.

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.

Příloha č. 3: Postup stanovení ceny za vydání záruky původu

Cena za vydání záruky původu c_{otzpi} [Kč/MWh] je stanovena regulačním vzorcem

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

kde

UPV_{otzpi} [Kč] je hodnota upravených povolených výnosů operátora trhu spojených s vydáváním záruk původu pro regulovaný rok stanovená vztahem

$$UPV_{otzpi} = PV_{otzpi} + P_{otzpi} + KF_{otzpi} - V_{otzpli},$$

kde

PV_{otzpi} [Kč] jsou povolené výnosy operátora trhu spojené s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje v elektroenergetice pro regulovaný rok i stanovené vztahem

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

kde

PN_{otzpi} [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu související s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje v elektroenergetice pro regulovaný rok i stanovené vztahem

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

kde

$N_{otzpsi-1}$ [Kč] je základna povolených nákladů operátora trhu souvisejících s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje v elektroenergetice stanovená vztahem

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

kde

t [-] je letopočet roku v rámci regulačního období,

L [-] je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

$N_{otzpski}$ [Kč] jsou skutečné ekonomicky oprávněné náklady operátora trhu související s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje v elektroenergetice,

X_{otzp} [-] je roční hodnota faktoru efektivity pro činnosti související s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje v elektroenergetice stanovená Úřadem,

I_t [%] je hodnota eskalačního faktoru nákladů příslušného roku t ; hodnota eskalačního faktoru (s podmínkou, že suma vah je rovna jedné) je 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 index růstu cen poskytovaných služeb v oblasti programování a poradenství (položka 62 *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 Českého statistického úřadu 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 Českého statistického úřadu v tabulce CEN06B2 *Indexy cen v tržních službách – podíl klouzavých průměrů bazických indexů* (kód J63, K64, M69, M74, N78 a N82) za měsíc duben roku $t-1$,

IM_t [%] je mzdový index stanovený jako průměr čtvrtletních hodnot průměrné měsíční mzdy (na přepočtené počty zaměstnanců) vykázaných ve Veřejné databázi Českého statistického úřadu 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. června roku $i-1$,

$N_{otzpplsi-1}$ [Kč] je hodnota profit/loss sharingu nákladů držitele licence pro činnosti související s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje v elektroenergetice 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_{otzppi} [-] je poměr rozdělení rozdílu nákladů mezi držitele licence a zákazníka, který je pro porovnání povolených a skutečných nákladů za roky V. regulačního období roven 0,5; pro porovnání povolených a skutečných nákladů za roky IV. regulačního období roven nule,

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

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

kde

O_{otzppi} [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností souvisejících s vydáváním záruk původu stanovená Úřadem pro regulovaný rok i ,

KF_{otzpoi} [Kč] je korekční faktor odpisů související s vydáváním záruk původu stanovený podle přílohy č. 4,

P_{otzpi} [Kč] je parametr zohledňující ceny záruk původu ostatních členských států EU, které mají vliv na činnosti a hospodaření operátora trhu v souvislosti s jejich vydáváním, stanovený Úřadem pro regulovaný rok i ,

KF_{otzpi} [Kč] je korekční faktor související s vydáváním záruk původu stanovený podle přílohy č. 4,

V_{otzppi} [Kč] jsou plánované výnosy z převodů záruk původu a vedení účtů v evidenci záruk původu pro regulovaný rok i ,

PZP_{pi} [MWh] je plánované množství vydaných 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.

Konečná cena za vydání záruky původu [Kč/MWh] je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.

Příloha č. 4: Stanovení korekčních faktorů za vydávání záruk původu

(1) Korekční faktor odpisů operátora trhu za činnosti spojené s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje KF_{otzpoi} [Kč] je stanoven vztahem

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

pro $i \geq 3$,

kde

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

PPI_{i-2} [%] je index cen průmyslových výrobců stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů cen průmyslových výrobců za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce *Index cen průmyslových výrobců* (kód 011044) za měsíc duben roku $i-2$,

PPI_{i-1} [%] je index cen průmyslových výrobců stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů cen průmyslových výrobců za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce *Index cen průmyslových výrobců* (kód 011044) za měsíc duben roku $i-1$.

(2) Korekční faktor operátora trhu za činnosti spojené s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje KF_{otzpi} [Kč] je stanoven vztahem

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

pro $i \geq 3$,

kde

$PV_{otzpi-2}$ [Kč] jsou povolené výnosy operátora trhu za činnosti související s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje 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 s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje 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 s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje pro regulovaný rok $i-2$,

KF_{otzpi-2} [Kč] je korekční faktor operátora trhu za činnosti spojené s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje stanovený za rok $i-4$ a započítaný do ceny za vydání záruky původu pro rok $i-2$,

V_{otzpski-2} [Kč] jsou celkové skutečně dosažené výnosy za činnosti operátora trhu související s vydáváním záruk původu z podporovaných zdrojů za regulovaný rok $i-2$, včetně výnosů z převodů záruk původu a výnosů z vedení účtů evidence záruk původu. 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.

Korekční faktory za poslední dva roky regulačního období počínajícího dnem 1. ledna 2016 a končícího dnem 31. prosince 2020 jsou stanoveny podle přílohy cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu, kterým se stanovují cena za činnost povinně vykupujícího a ceny spojené se zárukami původu pro příslušný regulovaný rok, za který jsou korekční faktory stanoveny. Korekčními faktory podle věty první jsou myšleny i korekce hodnot, které nejsou označeny jako korekční faktory, ale svojí povahou korekčním faktorům odpovídají.

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.