

Energetický regulační V Ě S T N Í K

ENERGETICKÝ REGULAČNÍ ÚŘAD

ROČNÍK 20

V JIHLAVĚ 30. 9. 2020

ČÁSTKA 5/2020

■ OBSAH:

	str.
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	2
2. Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 6/2020 ze dne 29. září 2020, k cenám tepelné energie	14
3. Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 7/2020, ze dne 30. září 2020, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie	35

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 5/2020

ze dne 29. září 2020,

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.

1) Všeobecná ustanovení

(1.1) Ceny uvedené v bodu (2) 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 bodu (2) jsou stanoveny v souladu s přílohami č. 1, 2, 3 a 4 k tomuto cenovému rozhodnutí.

2) Cena za činnost povinně vykupujícího a ceny spojené se zárukami původu

(2.1) Cena za činnost povinně vykupujícího je

Povinně vykupující	Cena za činnost povinně vykupujícího v Kč/MWh
ČEZ Prodej, a.s.	203,53
E.ON Energie, a.s.	192,19
Pražská energetika, a.s.	832,60

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

(2.2) 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.

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.

(2.3) 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.

(2.4) 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.

(2.5) 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.

3) Zrušovací ustanovení

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 2/2019 ze dne 26. září 2019, kterým se stanovují ceny za činnost povinně vykupujícího a ceny spojené se zárukami původu, se zrušuje.

4) Účinnost

Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2021.

Předseda Rady Energetického regulačního úřadu

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

Seznam příloh

Příloha č. 1.....	5
Postup stanovení ceny za činnost povinně vykupujícího	
Příloha č. 2.....	6
Stanovení korekčního faktoru za činnost povinně vykupujícího	
Příloha č. 3.....	9
Postup stanovení ceny za vydání záruky původu	
Příloha č. 4.....	12
Stanovení korekčních faktorů za vydávání záruk původu	

Příloha č. 1
k cenovému rozhodnutí č. 5/2020
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 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 tohoto cenového rozhodnutí,

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.

Příloha č. 2

k cenovému rozhodnutí č. 5/2020

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

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

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 výši 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

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

kde

c_{pvti-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 vykoupeného 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 předchozí věty 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

k cenovému rozhodnutí č. 5/2020

Postup stanovení ceny za vydání záruky původu

Cena za vydání záruky původu c_{otzpi} v 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

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

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

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

kde

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

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

kde

$N_{otzpski}$ [Kč] jsou skutečné ekonomicky oprávněné náklady operátora trhu související 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

$PIIT$ [-] je váha indexu cen poskytovaných služeb v oblasti programování a poradenství,

$PIPS$ [-] je váha indexu cen podnikatelských služeb,

$PIIM$ [-] je váha mzdového indexu,

$IIIT_t$ [%] 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 $t-1$,

$IPSt$ [%] 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, stanoven 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 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

$k_{otzpplsi}$ [-] je poměr rozdělení rozdílů 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

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

kde

O_{otzppli} [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 k tomuto cenovému rozhodnutí,

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 k tomuto cenovému rozhodnutí,

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

PZP_p [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 v Kč/MWh je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.

Příloha č. 4

k cenovému rozhodnutí č. 5/2020

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} v Kč je stanovený vztahem

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

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 $i-2$,

$O_{otzpli-2}$ [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} v 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 předchozí věty 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.

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 6/2020

ze dne 29. září 2020,

k cenám tepelné energie

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, a § 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 § 6 zákona č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů, vydává cenové rozhodnutí k cenám tepelné energie.

Pro sjednání cen tepelné energie stanovuje Úřad pro dodavatele tepelné energie (dále jen „dodavatel“) tyto podmínky:

1) Základní podmínky pro ceny tepelné energie

(1.1) Ceny tepelné energie se regulují způsobem věcného usměrňování cen. Do ceny tepelné energie lze v kalendářním roce promítnout pouze ekonomicky oprávněné náklady, přiměřený zisk a daň z přidané hodnoty (dále jen „DPH“) podle jiného právního předpisu¹⁾.

(1.2) Podmínky věcného usměrňování cen tepelné energie se nevztahují na ceny tepelné energie kalkulované a uplatňované nižší než je limitní cena. Limitní cena je stanovena Úřadem ve výši 152,86 Kč/GJ bez DPH.

(1.3) Ekonomicky oprávněnými náklady v ceně tepelné energie jsou ekonomicky oprávněné náklady²⁾ nezbytné pro výrobu anebo rozvod tepelné energie v kalendářním roce, které vycházejí z účetnictví dodavatele tvořeného v souladu s Českými účetními standardy podle jiného právního předpisu³⁾, s výjimkou nákladů podle bodu (2.2) přílohy č. 1 tohoto cenového rozhodnutí, které musí být uplatněny v souladu s právním předpisem, který upravuje minimální doby odpisování pro účely regulace cen v teplárenství⁴⁾. Podmínky pro určení některých ekonomicky oprávněných nákladů v ceně tepelné energie jsou uvedeny v příloze č. 1 tohoto cenového rozhodnutí.

(1.4) Přiměřeným ziskem v ceně tepelné energie je přiměřený zisk²⁾, který přímo souvisí s dodávkou tepelné energie a splňuje podmínky uvedené v příloze č. 1 tohoto cenového rozhodnutí.

2) Závazný postup při kalkulaci ceny tepelné energie

(2.1) Dodavatel tepelné energie kalkuluje předběžnou cenu tepelné energie pro daný kalendářní rok. Kalkulace předběžné ceny tepelné energie může zahrnovat pouze předpokládané ekonomicky oprávněné náklady, přiměřený zisk a předpokládané množství tepelné energie v kalendářním roce. Předpokládané množství tepelné energie pro daný kalendářní rok dodavatel stanoví na základě průměru skutečně dodaného množství tepelné energie alespoň za poslední tři nejvýše však pět posledních ukončených kalendářních let, nebo

¹⁾ Zákon č. 235/2004 Sb., o dani z přidané hodnoty, ve znění pozdějších předpisů.

²⁾ § 2 odst. 7 zákona č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů.

³⁾ Zákon č. 563/1991 Sb., o účetnictví, ve znění pozdějších předpisů.

⁴⁾ Vyhláška č. 262/2015 Sb., o regulačním výkaznictví, ve znění pozdějších předpisů.

období kratší, pokud dodavatel dodává tepelnou energii po dobu kratší než tři roky, přičemž zohlední důvodně předpokládanou změnu množství tepelné energie v kalendářním roce.

(2.2) Dodavatel tepelné energie kalkuluje po skončení kalendářního roku výslednou cenu tepelné energie. Kalkulace výsledné ceny tepelné energie může zahrnovat pouze skutečně vynaložené ekonomicky oprávněné náklady, skutečné množství tepelné energie za ukončený kalendářní rok a přiměřený zisk. Pokud je zúčtovací období kratší než kalendářní rok⁵⁾, postupuje dodavatel podle tohoto ustanovení obdobně.

(2.3) Každá kalkulace ceny tepelné energie může obsahovat pouze příslušné ekonomicky oprávněné náklady, přiměřený zisk a příslušné množství tepelné energie, přičemž dodavatel při kalkulaci postupuje podle přílohy č. 2 tohoto cenového rozhodnutí. Kalkulací ceny tepelné energie se rozumí takový propočet ceny, jímž byla cena skutečně vytvořena a jehož členění umožňuje porovnání s podmínkami věcného usměrňování cen a je dodavatelem vyhotovena v souladu s přílohou č. 3 tohoto cenového rozhodnutí.

(2.4) Při kalkulaci ceny tepelné energie uplatní dodavatel množství tepelné energie podle bodu (2.3) přílohy č. 2 tohoto cenového rozhodnutí. Nelze-li množství tepelné energie stanovit podle věty první, je dodavatel oprávněn zjistit množství tepelné energie způsobem uvedeným v jiném právním předpisu⁴⁾.

(2.5) Předběžná a výsledná kalkulace ceny tepelné energie musí mít za daný kalendářní rok stejné členění ekonomicky oprávněných nákladů a musí splňovat podmínky stanovené tímto cenovým rozhodnutím.

(2.6) Pokud dodavatel zahájí nebo ukončí činnost v průběhu kalendářního roku, kalkuluje cenu tepelné energie za tuto část kalendářního roku.

(2.7) Veškeré uplatňované ekonomicky oprávněné náklady je dodavatel povinen zahrnovat do kalkulace ceny tepelné energie.

(2.8) Dodavatel určuje cenové lokality. Cenovou lokalitou se rozumí území stanovené dodavatelem pro jím provozované jedno nebo více tepelných zařízení zahrnující

- a) samostatný zdroj tepelné energie nebo rozvodné tepelné zařízení,
- b) propojené i nepropojené zdroje tepelné energie anebo rozvodná tepelná zařízení v jedné obci,
- c) potrubně propojené zdroje tepelné energie a rozvodná tepelná zařízení v různých obcích, nebo
- d) nepropojené zdroje tepelné energie a rozvodná tepelná zařízení ve více obcích ve stejném správním obvodu obce s rozšířenou působností⁶⁾.

(2.9) Určení cenové lokality může být v průběhu kalendářního roku změněno pouze při vzniku, změně nebo zániku vlastnických nebo jiných užívatelských práv k tepelným zařízením nebo při rekonstrukci tepelných zařízení, která mají bezprostřední dopad na stávající rozsah cenové lokality.

(2.10) Cenu tepelné energie na jednotlivých úrovních předání tepelné energie může dodavatel v cenové lokalitě takto dále samostatně kalkulovat pro

- a) centrálně připravovanou teplou vodu,
- b) zařízení pro výrobu chladu,
- c) důvodně sloučené skupiny odběrných míst,
- d) odběrná místa jednoho distributora tepelné energie,
- e) odběrné místo s individuální cenou tepelné energie v souladu s bodem (3.7),

⁵⁾ § 16, odst. 2 vyhlášky 70/2016 Sb., o vyúčtování dodávek a souvisejících služeb v energetických odvětvích.

⁶⁾ Zákon č. 314/2002 Sb., o stanovení obcí s pověřeným obecním úřadem, ve znění pozdějších předpisů.

(2.11) domovní předávací stanici nebo domovní předávací stanice jednoho odběratele, které má dodavatel v užívání.

(2.12) Samostatně nelze kalkulovat cenu tepelné energie podle bodu (2.10), pokud by došlo k cenovému znevýhodnění ostatních odběrných míst. Důvodem pro sloučení odběrných míst podle bodu (2.10) písm. c) mohou být pouze dlouhodobě shodné technické a nákladové podmínky odběrných míst nebo shodný průběh či velikost dodávky tepelné energie nebo také dodávky tepelné energie pro odběrná místa jednoho odběratele v rámci jednoho uceleného nebytového komplexu budov, pokud alespoň jedno odběrné místo pro tento komplex splňuje podmínky pro individuální cenu tepelné energie. Důvodem pro sloučení nemohou být dohodnuté smluvní podmínky, kromě doby trvání smluvního vztahu.

3) Sjednání ceny tepelné energie

(3.1) Dodavatel sjednává a uplatňuje ceny tepelné energie kalkulované podle tohoto cenového rozhodnutí.

(3.2) Dodavatel ceny tepelné energie nebo jejich složky sjednává a uplatňuje stejným a prokazatelným způsobem pro všechna odběrná místa při jejich rozdělení podle bodu (2.10) tohoto cenového rozhodnutí.

(3.3) Dodavatel sjednává s odběratelem cenu tepelné energie buď jako jednosložkovou vztaženou na jednotkové množství tepelné energie, nebo jako dvousložkovou s proměnnou složkou ceny vztaženou na jednotkové množství tepelné energie a se stálou složkou ceny vztaženou na jednotkové množství tepelné energie předem sjednané a neměnné pro daný kalendářní rok, nebo na jednotku sjednaného tepelného výkonu, který odpovídá nejvýše maximální denní potřebě odebírané tepelné energie odběrného místa.

(3.4) V případě změny dlouhodobé potřeby množství tepelné energie nebo tepelného výkonu, kterou odběratel prokáže dodavateli do 30. září, není-li dohodnuto datum pozdější, dodavatel nové hodnoty sjedná a pro stanovení stálé složky dvousložkové ceny uplatní od 1. ledna následujícího roku.

(3.5) Dodavatelem sjednávaná stálá složka dvousložkové ceny tepelné energie může být maximálně do výše stálých ekonomicky oprávněných nákladů a přiměřeného zisku.

(3.6) Celkové množství tepelné energie nebo celková výše tepelného výkonu za odběrná místa společně kalkulovaná podle bodu (2.10) mohou být pro určení stálé složky ceny tepelné energie v průběhu kalendářního roku změněny pouze tehdy, když bude důvod této změny prokázán a zohledněn u všech společně kalkulovaných odběrných míst ve výsledné ceně tepelné energie.

(3.7) Cena tepelné energie pro některá odběrná místa na stejné úrovni předání tepelné energie v jedné cenové lokalitě se může lišit, odlišují-li se dodávky tepelné energie pro konkrétní odběrné místo oproti ostatním odběrným místům na stejné úrovni předání tepelné energie v jedné cenové lokalitě specifickým technickým charakterem, průběhem či velikostí dodávky tepelné energie nebo specifickými přípojovacími podmínkami. Individuální cenu tepelné energie lze také sjednat u odběrného místa, které využívá soustavu zásobování tepelnou energií pouze jako náhradní zdroj tepelné energie.

(3.8) Cenu tepelné energie pro některá odběrná místa nebo skupinu odběrných míst na stejné úrovni předání tepelné energie v jedné cenové lokalitě lze sjednat vyšší o ekonomicky oprávněné náklady vyvolané odběratelem a související pouze s jeho odběrnými místy.

4) Zrušovací ustanovení

Zrušuje se:

1. Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 2/2013 ze dne 1. listopadu 2013, k cenám tepelné energie.
2. Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 4/2015 ze dne 6. listopadu 2015, kterým se mění cenové rozhodnutí ERÚ č. 2/2013 ze dne 1. listopadu 2013, k cenám tepelné energie.
3. Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 5/2018 ze dne 6. listopadu 2018, kterým se mění cenové rozhodnutí ERÚ č. 2/2013, k cenám tepelné energie, ve znění cenového rozhodnutí ERÚ č. 4/2015.

5) Účinnost

Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2021.

Předseda Rady Energetického regulačního úřadu

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

Příloha č. 1

k cenovému rozhodnutí č. 6/2020

Určení některých ekonomicky oprávněných nákladů

(1) Proměnné ekonomicky oprávněné náklady v ceně tepelné energie

Proměnné ekonomicky oprávněné náklady v ceně tepelné energie při bezpečné, hospodárné a spolehlivé výrobě a rozvodu tepelné energie jsou přímo závislé na množství tepelné energie.

(1.1) Upřesnění některých proměnných ekonomicky oprávněných nákladů

(1.1.1) Při posuzování úrovně palivových nákladů nebo nákladů na nakupovanou tepelnou energii v ceně tepelné energie se vychází z dlouhodobě obvyklé účinnosti užití energie při výrobě anebo rozvodu tepelné energie v průměru za kalendářní rok a obvyklých cen⁷⁾ paliv s ohledem na náklady dopravy paliva anebo nakupované tepelné energie s ohledem na technické a dodací podmínky.

(1.1.2) Náklady na palivo pro výrobu tepelné energie zahrnují spotřební daň⁸⁾, daň ze zemního plynu a některých dalších plynů⁹⁾ a daň z pevných paliv¹⁰⁾, pokud dodavatel není od těchto daní osvobozen ze zákona. Náklady na palivo na výrobu tepelné energie se snižují o výnos z podpory tepla podle jiného právního předpisu¹¹⁾.

(1.1.3) V ceně tepelné energie vyráběné z plynu lze uplatnit náklad na rezervaci přepravní nebo distribuční kapacity ve výši odpovídající předpokládané potřebě rezervované přepravní nebo distribuční kapacity v daném kalendářním roce. Vzniklé dodatečné náklady za překročení nebo za neodebrání sjednaného množství paliva anebo energií, i sankční povahy, mohou navýšit proměnné ekonomicky oprávněné náklady v ceně tepelné energie.

(1.1.4) Dodatečné výnosy za nedodržení smluvně sjednaných hodnot pro dodávky tepelné energie, i sankční povahy, snižují ve výsledné kalkulaci ceny tepelné energie proměnné ekonomicky oprávněné náklady na výrobu anebo rozvod tepelné energie. To neplatí pro výnosy za nedodržení sjednaného tepelného výkonu, které snižují ve výsledné kalkulaci ceny tepelné energie celkové ekonomicky oprávněné náklady na výrobu nebo rozvod tepelné energie.

(1.1.5) V případě kolísání cen paliv a energií zahrnovaných do ekonomicky oprávněných nákladů v ceně tepelné energie lze tyto ceny v kalendářním roce průměrovat se zohledněním odpovídajícího vlivu času a množství paliva nebo energie.

(1.1.6) Při výrobě tepelné energie v zařízení pro energetické využití směsných komunálních odpadů nelze v ceně tepelné energie uplatnit náklady na likvidaci odpadů, přípravu odpadů před spálením a likvidaci zbytků po spálení.

(1.2) Ekonomicky oprávněné náklady na nákup emisních povolenek

(1.2.1) Náklady na nákup emisních povolenek v ceně tepelné energie může uplatnit pouze dodavatel, kterému bylo vydáno povolení k emisím skleníkových plynů ve smyslu jiného právního předpisu¹²⁾ a který splní podmínky stanovené tímto cenovým rozhodnutím.

⁷⁾ § 2 odst. 6 zákona č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů.

⁸⁾ Zákon č. 353/2003 Sb., o spotřebních daních, ve znění pozdějších předpisů.

⁹⁾ Část čtyřicátá pátá zákona č. 261/2007 Sb., o stabilizaci veřejných rozpočtů, ve znění pozdějších předpisů.

¹⁰⁾ Část čtyřicátá šestá zákona č. 261/2007 Sb., o stabilizaci veřejných rozpočtů, ve znění pozdějších předpisů.

¹¹⁾ Zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie, ve znění pozdějších předpisů.

¹²⁾ Zákon č. 383/2012 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů, ve znění pozdějších předpisů.

(1.2.2) Ekonomicky oprávněný náklad na potřebný nákup emisních povolenek, popř. jednotek ověřeného snížení emisí z projektových činností, při nedostatku emisních povolenek přidělených na zařízení pro výrobu tepelné energie za kalendářní rok je možné promítnout do ceny tepelné energie až po využití přebytků emisních povolenek pro výrobu tepelné energie přidělených pro jednotlivé roky v období 2021 až 2030 neupotřebených na daném tepelném zařízení, na které se vztahuje povolení k emisím skleníkových plynů a které vymezuje jiný právní předpis¹²⁾, a to do výše uvedené v bodě (1.2.3). Pokud výrobce převede část emisních povolenek bezplatně přidělených v období 2013 až 2020 pro jejich využití do období 2021 až 2030, zvyšuje se množství přebytků bezplatně přidělených emisních povolenek podle věty první o množství takto převedených emisních povolenek. Překračuje-li tento náklad výši uvedenou v bodě (1.2.3), je dále možné promítnout do ceny tepelné energie do 50 % tohoto překročení.

(1.2.3) Ekonomicky oprávněný náklad na potřebný nákup emisních povolenek, při ceně emisní povolenky ve výši 500 Kč, je do 49,24 Kč/GJ (0,177 Kč/kWh) bez DPH na vyrobenou tepelnou energii z uhlí a do 22,80 Kč/GJ (0,082 Kč/kWh) bez DPH na vyrobenou tepelnou energii z ostatních paliv, přičemž tyto hodnoty za kalendářní rok se úměrně mění se změnou ceny emisní povolenky uvedené v bodě (1.2.4).

(1.2.4) Dodavatel, který provádí pouze nákup emisních povolenek při jejich nedostatku, ocení emisní povolenky pro účely kalkulace ceny tepelné energie váženým průměrem, který vychází z cen a množství nakoupených emisních povolenek. Provede-li dodavatel v příslušném kalendářním roce prodej a nákup emisních povolenek, množství emisních povolenek, které je potřebné pro kalendářní rok nakoupit, se pro účely kalkulace ceny tepelné energie ocení nejvýše průměrnou cenou za tento kalendářní rok, která vychází z váženého průměru všech realizovaných obchodů na spotovém trhu na příslušné burze v rámci Evropské unie.

(1.2.5) Při uplatňování více cenových lokalit se zařízeními, u kterých se zjišťuje množství emisí skleníkových plynů, se vzniklý náklad na potřebný nákup emisních povolenek rozdělí mezi tyto cenové lokality v takovém poměru, v jakém v těchto cenových lokalitách vznikla skutečná potřeba nákupu emisních povolenek při výrobě tepelné energie.

(1.2.6) Při dělení nákladů na potřebný nákup emisních povolenek u společné výroby tepelné energie a jiné výroby se zohlední skutečně přidělené emisní povolenky pro jednotlivé komodity.

(1.2.7) V kalkulaci ceny tepelné energie nelze uplatnit náklady na nákup takového množství emisních povolenek, které vznikly nečinností provozovatele zařízení v kalendářním roce, např. nepodáním oznámení o změně podmínek povolení anebo nepodáním žádosti o vydání a přidělení dalších povolenek anebo neprováděním opatření vedoucích k přímému anebo nepřímému snížení nebo omezení emisí, vše v souladu s jiným právním předpisem¹²⁾.

(2) Stále ekonomicky oprávněné náklady v ceně tepelné energie

Stále ekonomicky oprávněné náklady v ceně tepelné energie při bezpečné, hospodárné a spolehlivé výrobě nebo rozvodu tepelné energie nejsou přímo závislé na množství tepelné energie.

(2.1) Opravy

(2.1.1) V ceně tepelné energie nelze uplatnit náklady na opravu tepelného zařízení, u něhož trvá odpovědnost za vady nebo záruka za jakost. V případě, že odpovědnost za vady nebo záruka za jakost nemůže být uplatněna, může dodavatel náklady na tuto opravu promítnout v ceně tepelné energie v kalendářním roce, ve kterém je skutečně vynaložil. Za opravu se nepovažují úpravy majetku ve smyslu rekonstrukce, modernizace, popřípadě dokončení nástavby nebo přístavby majetku. Dodavatel může do kalkulace ceny tepelné energie do položky oprava zahrnout náklady na výměnu majetku, který je veden v účetnictví jako samostatná movitá věc nebo součástí souboru movitých věcí a je technickým zhodnocením,

pokud součet ocenění vyměněných komponentů v kalendářním roce je nejvýše 10 % z hodnoty ocenění souboru movitých věcí.

(2.1.2) Náklady na opravu movitého a nemovitého majetku provozovaného v nájmu, podnájmu nebo pachtu (dále jen „nájemné“), souvisejícího s výrobou anebo rozvodem tepelné energie, jakož i náklady související s provozováním tohoto majetku, je možné do ceny tepelné energie zahrnout pouze za předpokladu, že budou vynaloženy dodavatelem. Má se za to, že nájemné zahrnuje nezbytné náklady na opravy movitého a nemovitého majetku, souvisejícího s výrobou anebo rozvodem tepelné energie, jakož i náklady související s provozováním tohoto majetku.

(2.2) Odpisy

(2.2.1) V ceně tepelné energie lze uplatnit rovnoměrné odpisy provozovaného majetku nezbytného pro výrobu nebo rozvod tepelné energie, přičemž minimální doba odpisování je stanovena jiným právním předpisem⁴⁾. Není-li stanovena, lze tyto odpisy zahrnout ve výši odpovídající obvyklé době použitelnosti takového majetku. V případě, že dodavatel do kalkulace ceny tepelné energie do položky oprava zahrne náklady na výměnu majetku podle bodu (2.1.1) této přílohy, nelze v ceně tepelné energie uplatnit odpisy takového technického zhodnocení.

(2.2.2) U majetku, který byl alespoň z jedné třetiny svého původního ocenění účetně odepsán předchozím vlastníkem, je dodavatel oprávněn uplatnit odpisy tohoto majetku ve výši, která bude odpovídat přiměřeně snížené době odpisování odpovídající době užívání majetku předchozím vlastníkem.

(2.2.3) U domovních kotelen nebo domovních předávacích stanic se odpisy zařízení pro výrobu nebo rozvod tepelné energie posuzují jako u zařízení, která nejsou nedílnou součástí stavebních děl, přičemž lze zahrnout stavební části, které pouze přímo souvisí s výrobou nebo rozvodem tepelné energie.

(2.2.4) V ceně tepelné energie nelze uplatnit odpisy majetku nabytého bezúplatným převodem s výjimkou majetku převedeného podle jiného právního předpisu¹³⁾, odpisy majetku nevyužívaného pro výrobu anebo rozvod tepelné energie, kromě záložních a špičkových tepelných zdrojů, a odpisy a ostatní náklady související s rekonstrukcí nebo nově pořízeným zařízením určeným pro výrobu nebo rozvod tepelné energie, které byly provedeny v rozporu s energetickým auditem podle jiného právního předpisu¹⁴⁾, pokud se na dodavatele a zařízení povinnost zpracování energetického auditu vztahuje.

(2.2.5) V ceně tepelné energie lze uplatnit účetní odpisy provozovaného majetku nezbytného pro výrobu nebo rozvod tepelné energie nebo jeho části, na který byla poskytnuta jakákoliv forma dotace, avšak pouze z ocenění tohoto majetku sníženého o poskytnutou dotaci.

(2.2.6) V ceně tepelné energie nelze uplatnit odpisy oceňovacího rozdílu k nabytému majetku¹⁵⁾ a odpisy goodwillu¹⁵⁾ v případech jiného nabytí majetku než koupí.

(2.3) Nájemné

(2.3.1) Pro účely kalkulace ceny tepelné energie se za nájemné považují veškeré platby za užívání movitého a nemovitého majetku souvisejícího s výrobou anebo rozvodem tepelné energie, kromě finančního pronájmu. Do ceny tepelné energie lze v kalendářním roce zahrnout nájemné ve výši dlouhodobě obvyklé úrovně nájemného za provozovaný pronajatý movitý

¹³⁾ Zákon č. 92/1991 Sb., o podmínkách převodu majetku státu na jiné osoby, ve znění pozdějších předpisů.

¹⁴⁾ Zákon č. 406/2000 Sb., o hospodaření energií, ve znění pozdějších předpisů.

¹⁵⁾ Vyhláška č. 500/2002 Sb., kterou se provádějí některá ustanovení zákona č. 563/1991 Sb., o účetnictví, ve znění pozdějších předpisů, pro účetní jednotky, které jsou podnikateli účtujícími v soustavě podvojného účetnictví.

a nemovitý majetek související s výrobou anebo rozvodem tepelné energie, maximálně však do výše uvedené v následující tabulce:

Majetek		Maximální výše nájemného (bez DPH) za užívání zdroje tepelné energie anebo rozvodného tepelného zařízení	
Pro výrobu tepelné energie	převážně z uhlí a obnovitelných zdrojů energie	60,00 Kč/GJ	0,216 Kč/kWh
	převážně z ostatních paliv	50,00 Kč/GJ	0,180 Kč/kWh
Pro primární rozvod CZT		30,00 Kč/GJ	0,108 Kč/kWh
Pro venkovní sekundární rozvod nebo rozvod z blokové kotelny, včetně výměňkových a předávacích stanic		60,00 Kč/GJ	0,216 Kč/kWh

Hodnoty uvedené v tabulce se vztahují k množství tepelné energie vypočtené jako průměr množství tepelné energie z výroby anebo rozvodu tepelné energie za tři bezprostředně předcházející kalendářní roky. U nového majetku se vychází z předpokládaného množství tepelné energie uvedeného v projektové dokumentaci, v dalších dvou kalendářních rocích z množství za předchozí kalendářní rok a následně z průměru množství za dva předcházející kalendářní roky.

(2.3.2) Nájemné nelze uplatňovat zároveň na majetek nebo jeho část, na který jsou uplatňovány odpisy v ceně tepelné energie, pokud se nejedná o pacht závodu. V případě pachtu závodu nebo jeho části může dodavatel tepelné energie uplatňovat v ceně tepelné energie vedle odpisů pachtovné maximálně ve výši kladného rozdílu stanovené až do maximální výše nájemného podle bodu (2.3.1) přílohy č. 1 tohoto cenového rozhodnutí a uplatňovaných povolených odpisů.

(2.3.3) Do ceny tepelné energie nelze zahrnout nájemné za movitý a nemovitý majetek pro výrobu anebo rozvod tepelné energie, který je

- a) neprovozovaný a nevyužívaný, kromě záložních a špičkových zdrojů, nebo
- b) prodaný a následně ve lhůtě do pěti let od prodeje dodavateli zpět pronajatý, pokud tím nedojde ke snížení ekonomicky oprávněných nákladů v ceně tepelné energie.

(2.3.4) Náklady na opravu či renovaci pronajatého movitého a nemovitého majetku, související s výrobou anebo rozvodem tepelné energie a vzniklé nad rámec smluvních povinností nájemce, je možné do ceny tepelné energie zahrnout pouze za předpokladu, že o výši takto vynaložených nákladů bude sníženo nájemné za pronajatý movitý a nemovitý majetek v kalkulaci ceny tepelné energie.

(2.4) Finanční leasing

(2.4.1) U smluv o finančním pronájmu s následnou koupí najaté věci (dále jen „finanční leasing“), uzavřených po 1. lednu 2004, lze v kalendářním roce v ceně tepelné energie uplatnit pouze takovou část nákladů na finanční leasing, která nepřevýší roční výši odpisů příslušného najatého majetku podle bodu (2.2) této přílohy. Náklad na finanční leasing, uzavřený po 31. prosinci 2012, je snížený o leasingovou marži. Po skončení smluvního vztahu, nedošlo-li k přenechání předmětu finančního leasingu, může být neuplatněná část nákladů na finanční leasing oprávněným nákladem v následujících letech, pokud jeho roční výše nepřevýší výši odpovídající odpisům tohoto majetku podle bodu (2.2) této přílohy.

(2.4.2) V ceně tepelné energie nelze uplatnit náklady na finanční leasing neprovozovaného a nevyužívaného majetku obdobně jako v bodě (2.2.4) této přílohy a finanční leasing původně vlastního majetku.

(2.5) Režijní náklady

(2.5.1) Režijními náklady jsou správní režie, která je dělena mezi různé podnikatelské činnosti dodavatele a jednotlivé cenové lokality, a výrobní režie související s výrobou anebo rozvodem tepelné energie, která je dělena mezi jednotlivé cenové lokality. Do ceny tepelné energie lze zahrnout pouze přímo přiřaditelné režijní náklady a část společných režijních nákladů, která souvisí s výrobou tepelné energie nebo rozvodem tepelné energie.

(2.5.2) Příslušný podíl nákladů vynaložených na mzdy a zákonná pojištění, která souvisejí se zajištěním všech podnikatelských činností dodavatele s výjimkou výrobní režie, je vždy zahrnut do správní režie.

(2.5.3) Dodavatel odděluje přímo přiřaditelné režijní náklady na tepelnou energii a dále dělí režijní náklady mezi podnikatelské činnosti dodavatele podle průměrné hodnoty podílů obrátů dodavatele za jednotlivé podnikatelské činnosti za předcházející tři kalendářní roky nebo za období kratší, pokud dodavatel vykonává podnikatelské činnosti po dobu kratší než tři roky, nebo jiným způsobem nevzbuzujícím důvodné pochybnosti o objektivitě dělení režijních nákladů.

(2.5.4) Pokud dodavatel kalkuluje ceny tepelné energie ve více cenových lokalitách, dělí režijní náklady mezi jednotlivé cenové lokality podle poměru sjednaných tepelných výkonů nebo množství tepelné energie dodávané v jednotlivých cenových lokalitách, podle rozsahu nebo způsobu využití tepelných zařízení využívaných pro dodávky v jednotlivých cenových lokalitách, podle počtu odběrných míst v cenových lokalitách nebo podle poměru rozdílu tržeb z dodávek tepelné energie a proměnných ekonomicky oprávněných nákladů přiřazených k jednotlivým cenovým lokalitám nebo kombinací těchto postupů. Pokud dodavatel dělí režijní náklady podle poměru sjednaných tepelných výkonů nebo množství tepelné energie, použijí se pro dělení režijních nákladů mezi jednotlivé cenové lokality ustanovení bodů (1.4) až (1.7) přílohy č. 2 tohoto cenového rozhodnutí obdobně. Obdobně podle ustanovení bodů (1.4) až (1.7) přílohy č. 2 tohoto cenového rozhodnutí postupuje dodavatel při dělení režijních nákladů při kalkulaci cen tepelné energie na více úrovních předání tepelné energie. Dodavatelem zvolený postup dělení režijních nákladů je v průběhu kalendářního roku neměnný.

(2.6) Úroky

Do ceny tepelné energie lze nejvýše promítnout obvyklou výši úroků z úvěru, půjčky a jiné výpomoci, které jsou uzavřeny do 31. prosince 2012 a které jsou nezbytné a přímo souvisejí s výrobou nebo rozvodem tepelné energie, maximálně ve výši odpovídající úrokům z bankovních úvěrů. Z důvodu splácení jistiny úvěru, půjčky nebo jiné výpomoci nelze navýšit cenu tepelné energie nad rámec podmínek pro sjednání cen tepelné energie.

(2.7) Věcná břemena

(2.7.1) V případě, že věcné břemeno k užívání nemovitosti nebo její části za účelem umístění a provozování tepelných zařízení je zřízeno úplatně, náklady spojené se zřízením tohoto věcného břemene jsou součástí pořizovací nebo vstupní ceny těchto tepelných zařízení a do ceny tepelné energie se promítají ve formě odpisů.

(2.7.2) V případech, kdy vzniklo věcné břemeno umožňující využití cizí nemovitosti nebo její části pro účely zřízení nebo provozování nového rozvodného tepelného zařízení ze

zákon¹⁶⁾ nebo z rozhodnutí státního orgánu, jsou ekonomicky oprávněnými náklady zákonem stanovené náhrady za omezení cizí nemovitosti nebo její části, případně náhrada hrazená vyvlastnitelem podle bodu (2.7.1). Další skutečně vynaložené náklady vznikající při využití cizí nemovitosti v souvislosti s věcným břemenem mohou být v ceně tepelné energie uplatněny pouze v souladu s jiným právním předpisem¹⁷⁾.

(3) Společné náklady při kombinované výrobě elektřiny a tepla

(3.1) Dodavatel při kombinované výrobě elektřiny a tepla odděluje přímo přiřaditelné ekonomicky oprávněné náklady na tepelnou energii. Od společných ekonomicky oprávněných nákladů při kombinované výrobě elektřiny a tepla dodavatel oddělí náklady na tepelnou energii postupem podle přílohy č. 4 tohoto cenového rozhodnutí. Do ceny tepelné energie lze zahrnout pouze přímo přiřaditelné náklady a část společných nákladů, která souvisí s výrobou tepelné energie.

(3.2) Dodavatel určí hodnotu rozdělovacího koeficientu pro dělení nákladové položky na tepelnou energii β_{ti} maximálně do výše hodnoty $\beta_{t,max}$ stanovené podle jedné z metod uvedených v příloze č. 4 tohoto cenového rozhodnutí nebo jiným věrohodným a kontrolovatelným způsobem. Dodavatelem zvolená metoda dělení společných nákladů při kombinované výrobě elektřiny a tepla a stanovená hodnota rozdělovacího koeficientu β_{ti} je v průběhu kalendářního roku neměnná.

(3.3) Dělení společných nákladů se neprovádí, je-li veškerá elektřina vyrobená při kombinované výrobě elektřiny a tepla použita pro vlastní spotřebu při výrobě anebo rozvodu tepelné energie.

(3.4) Do kalkulace ceny tepelné energie nelze zahrnout náklady na nákup elektřiny převyšující náklad na vlastní výrobu elektřiny při kombinované výrobě elektřiny a tepla nebo při samostatné výrobě elektřiny na tepelném zdroji, není-li vyrobená elektřina přednostně využívána pro potřeby tepelného zdroje a pro ostatní výrobní a rozvodná tepelná zařízení, která jsou dodavatelem elektricky propojená.

(4) Společné náklady při využití druhotného zdroje, obnovitelného zdroje

Pro dělení společných nákladů na výrobu tepelné energie získané z druhotného energetického zdroje nebo obnovitelného zdroje se postup podle bodu (3) této přílohy použije obdobně.

(5) Specifikace a vymezení dalších nákladů

(5.1) Náklady na výrobky, služby a zboží přeúčtované v rámci účetní jednotky, které jsou uplatňovány v ceně tepelné energie, nesmí obsahovat dodatečnou marži. Náklady na výrobu a rozvod tepelné energie vynaložené na činnosti prováděné dodavatelem způsobem nesmí zvýšit ekonomicky oprávněné náklady, za které je při srovnatelném rozsahu a ve srovnatelném časovém období prováděl dodavatel vlastním výkonem.

(5.2) V ceně tepelné energie nelze dále uplatnit zejména

- a) zaviněná manka a náhrady škod související s investiční výstavbou nebo spojené s odstraňováním škod na majetku, které nebyly způsobeny v důsledku živelné pohromy,
- b) náklady na vyřazení dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku a zásob a zůstatkovou cenu tohoto majetku, kromě nákladů na likvidaci majetku (snížené o výnosy z likvidace), který ztratil způsobilost provozování,

¹⁶⁾ Např. 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.

¹⁷⁾ § 1263 zákona č. 89/2012 Sb., občanský zákoník, ve znění pozdějších předpisů.

- c) jakékoliv poplatky a úroky z prodlení, pokuty, sankce vyjma případu uvedeného v bodě (1.1) této přílohy, penále nebo přírážky k poplatkům vyplývající ze závazkových vztahů nebo z právních předpisů včetně ekologických,
- d) výdaje na reklamu, propagaci a reprezentaci, pokud převyšují v ceně tepelné energie hodnotu 2,60 Kč/GJ bez DPH,
- e) platby pojistného za pojištění škod způsobených statutárními orgány právnických osob,
- f) odměny z výkonu funkce osob, které jsou členem statutárního orgánu nebo členem dalších orgánů právnických osob,
- g) odvody do státního rozpočtu při neplnění povinnosti stanovené podílem zdravotně postižených na celkovém počtu zaměstnanců podle zvláštního právního předpisu¹⁸⁾,
- h) opravné položky k pohledávkám a odpisy pohledávek,
- i) platby za ekonomické, právní, poradenské nebo organizační služby, pokud není dodavatelem jednoznačně doloženo plnění těchto služeb.

(6) Zákonné rezervy

V ceně tepelné energie lze promítnout pouze v kalendářním roce řádně účtované rezervy na opravu hmotného majetku tvořené podle jiného právního předpisu¹⁹⁾). Zanikne-li důvod tvorby zákonných rezerv, nedojde-li k vyčerpání rezerv nebo v případě ukončení dodávek tepelné energie v cenové lokalitě, musí být tyto rezervy zrušeny v celkové neuplatněné výši podle jiného právního předpisu¹⁹⁾) a odečteny od ekonomicky oprávněných nákladů při vyúčtování ceny tepelné energie.

(7) Zisk

(7.1) Výše zisku²⁾ před zdaněním v ceně tepelné energie je uplatňována s ohledem na výši ceny tepelné energie, dosahované technické a finanční ukazatele při porovnání s dodavatelem se srovnatelnými podmínkami při výrobě anebo rozvodu tepelné energie a obvyklou výnosnost použitého kapitálu, který je v obvyklé výši pro zajištění dodávek tepelné energie, a to bez ohledu na vlastnictví majetku souvisejícího s výrobou anebo rozvodem tepelné energie, pokud zisk ve výši přiměřeného zisku není vytvářen již vlastníkem tohoto majetku. Prokázání přiměřeného zisku zahrnutého v nájemném je předmětem dohody nájemce a vlastníka majetku souvisejícího s výrobou a rozvodem tepelné energie.

(7.2) Je-li výsledná kalkulace ceny tepelné energie provedena v průběhu kalendářního roku z důvodu ukončení provozu dodavatele v dané cenové lokalitě, lze do ceny tepelné energie zahrnout maximálně takovou výši zisku na jednotkové množství tepelné energie, kterou obsahovala výsledná cena tepelné energie v předchozím kalendářním roce, nebo ve výši dlouhodobě obvyklé výše zisku na jednotkové množství tepelné energie.

¹⁸⁾ § 81 zákona č. 435/2004 Sb., o zaměstnanosti, ve znění pozdějších předpisů.

¹⁹⁾ Zákon č. 593/1992 Sb., o rezervách pro zjištění základu daně z příjmů, ve znění pozdějších předpisů.

Příloha č. 2

k cenovému rozhodnutí č. 6/2020

Postup pro určení výše ekonomicky oprávněných nákladů a zisku

Pro zjištění výše ekonomicky oprávněných nákladů a zisku při kalkulaci cen tepelné energie a při změně výše ekonomicky oprávněných nákladů v průběhu kalendářního roku postupuje dodavatel podle této přílohy.

(1) Dělení ekonomicky oprávněných nákladů pro kalkulaci ceny tepelné energie

(1.1) Pro určení výše správní režie, výrobní režie, nákladů, které vznikají při společné výrobě tepelné energie a jiných komodit nebo činností dodavatele, případně jiných nákladů pro kalkulaci ceny tepelné energie a zisku, musí dodavatel provést jejich dělení v souladu s tímto cenovým rozhodnutím.

(1.2) Proměnné a stálé ekonomicky oprávněné náklady nezbytné pro výrobu anebo rozvod tepelné energie a zisk, které je dodavatel oprávněn promítnout do kalkulace ceny tepelné energie na jedné úrovni předání tepelné energie, představují

- a) náklady vznikající na této úrovni předání tepelné energie a zisk vztahující se k této úrovni předání tepelné energie nebo jejich část, pokud dodavatel kalkuluje cenu tepelné energie také pro následující úroveň předání tepelné energie a
- b) náklady vznikající na tepelných zařízeních provozovaných jedním dodavatelem před touto úrovní předání tepelné energie a zisk vztahující se k tepelným zařízením provozovaným jedním dodavatelem před touto úrovní předání tepelné energie nebo jejich část, pokud dodavatel kalkuluje cenu tepelné energie také pro předchozí úroveň předání tepelné energie.

(1.3) Část proměnných ekonomicky oprávněných nákladů pro kalkulaci ceny tepelné energie na jedné úrovni předání tepelné energie vychází z poměru množství tepelné energie, které odpovídá dodávce tepelné energie a vlastní spotřebě tepelné energie dodavatele na této úrovni předání tepelné energie, a množství tepelné energie určené pro další rozvod tepelné energie.

(1.4) Část stálých ekonomicky oprávněných nákladů a zisku pro kalkulaci ceny tepelné energie na jedné úrovni předání tepelné energie vychází z poměru součtu sjednaných tepelných výkonů, které odpovídají nejvýše maximální denní hodnotě odebírané tepelné energie odběrného místa všech odběrných tepelných zařízení připojených k rozvodnému tepelnému zařízení na dané úrovni předání tepelné energie, a součtu tepelného výkonu všech rozvodných tepelných zařízení připojených na této úrovni předání tepelné energie, nebo z poměru množství tepelné energie, které odpovídá dodávce tepelné energie a vlastní spotřebě tepelné energie dodavatele na této úrovni předání tepelné energie, a množství tepelné energie určené pro další rozvod tepelné energie.

(1.5) Pokud nejsou známy hodnoty tepelných výkonů všech odběrných tepelných zařízení připojených k rozvodnému tepelnému zařízení na dané úrovni předání tepelné energie podle bodu (1.4), použije dodavatel součet sjednaných množství tepelné energie, které jsou neměnné pro daný kalendářní rok pro všechna odběrná tepelná zařízení připojená k rozvodnému tepelnému zařízení na dané úrovni předání tepelné energie, a sjednané množství tepelné energie, které je neměnné pro daný kalendářní rok určené pro další rozvod tepelné energie.

(1.6) V případě, že dodavatel uplatňuje zároveň dvousložkovou a jednosložkovou cenu tepelné energie, část stálých ekonomicky oprávněných nákladů a zisku pro kalkulaci ceny tepelné energie na jedné úrovni předání tepelné energie vychází z průměru skutečně dodaného množství tepelné energie alespoň za poslední tři nejvýše však pět posledních ukončených

kalendářních let, nebo období kratší, pokud dodavatel dodává tepelnou energii po dobu kratší než tři roky, přičemž zohlední důvodně předpokládanou změnu množství tepelné energie v kalendářním roce.

(1.7) Měří-li dodavatel skutečně odebraný celkový tepelný výkon pro všechna připojená rozvodná anebo odběrná tepelná zařízení na příslušné úrovni předání tepelné energie, může dodavatel pro stanovení části stálých ekonomicky oprávněných nákladů a zisku podle bodu (1.4) a (1.5) použít průměrnou hodnotu celkového tepelného výkonu, který vychází z naměřených hodnot alespoň v posledních třech nejvýše však pěti kalendářních letech, nebo v období kratším, pokud dodavatel dodává tepelnou energii po dobu kratší než tři roky.

(1.8) Pokud dodavatel kalkuluje více cen tepelné energie na jedné úrovni předání tepelné energie v souladu s bodem (2.10) tohoto cenového rozhodnutí, tak se proměnné náklady rozdělené podle bodu (1.2) dále rozdělují mezi jednotlivé kalkulace v poměru množství tepelné energie.

(1.9) Pokud dodavatel kalkuluje více cen tepelné energie na jedné úrovni předání tepelné energie v souladu s bodem (2.10) tohoto cenového rozhodnutí, použijí se pro dělení stálých nákladů a zisku rozdělené podle bodu (1.2) dále mezi jednotlivé kalkulace ustanovení bodu (1.4) až (1.7) této přílohy obdobně.

(2) Náklady a množství tepelné energie v kalkulaci ceny tepelné energie a jejich změny

(2.1) Výše proměnných a stálých ekonomicky oprávněných nákladů při kalkulaci ceny tepelné energie vychází z rozdělení podle části (1) této přílohy, přičemž se jedná o

- a) předpokládané ekonomicky oprávněné náklady za celý kalendářní rok v případě předběžné kalkulace podle bodu (2.1) tohoto cenového rozhodnutí nebo
- b) skutečně uplatněné ekonomicky oprávněné náklady za celý ukončený kalendářní rok v případě výsledné kalkulace podle bodu (2.2) tohoto cenového rozhodnutí.

(2.2) Náklady, které je dodavatel oprávněn promítnout do předběžné kalkulace ceny tepelné energie, jsou

- a) proměnné ekonomicky oprávněné náklady ve výši za celý kalendářní rok, přičemž náklady na palivo a energie lze průměrovat v souladu s bodem (1.1.5) přílohy č. 1 tohoto cenového rozhodnutí; při změně proměnných nákladů v průběhu kalendářního roku jsou tyto náklady při nové předběžné kalkulaci vypočteny jako součin nové výše ceny vstupu (paliva nebo energie) a množství tohoto vstupu za celý kalendářní rok,
- b) stálé ekonomicky oprávněné náklady vždy ve výši za celý kalendářní rok, a to i při nové předběžné kalkulaci v průběhu kalendářního roku.

(2.3) Množství tepelné energie při kalkulaci ceny tepelné energie odpovídá dodávce tepelné energie dodavatele a vlastní spotřebě tepelné energie kromě technologické vlastní spotřeby tepelné energie dodavatele, přičemž

- a) v případě předběžné kalkulace ceny tepelné energie odpovídá předpokládanému množství tepelné energie, které odpovídá spotřebě rozvodných nebo odběrných tepelných zařízení za celý kalendářní rok; při změně množství tepelné energie v průběhu kalendářního roku, pokud není tato změna známa od začátku kalendářního roku, je nové množství tepelné energie při nové předběžné kalkulaci uvedeno vždy ve výši za celý kalendářní rok; předpokládané množství tepelné energie v kalendářním roce dodavatel stanoví na základě průměru skutečně dodaného množství tepelné energie za poslední tři nejvýše však pět posledních ukončených kalendářních let, nebo období kratší, pokud dodavatel dodává tepelnou energii po dobu kratší než tři roky, přičemž zohlední důvodně předpokládanou změnu množství tepelné energie v kalendářním roce,

b) v případě výsledné kalkulace ceny tepelné energie odpovídá skutečnému množství tepelné energie za celý ukončený kalendářní rok podle údajů z měření tepelné energie.

Příloha č. 3
k cenovému rozhodnutí č. 6/2020
Kalkulace ceny tepelné energie²⁰⁾

Vymezení cenové lokality		
Položka	Kalkulace příslušné ceny ²¹⁾	Kalkulace příslušné ceny ²¹⁾
1 Proměnné náklady [Kč]		
1.1 Palivo ^{22), 23)}		
1.2 Nákup tepelné energie ²⁴⁾		
1.3 Elektrická energie		
1.4 Technologická voda		
1.5 Ostatní proměnné náklady ²⁵⁾		
2 Stálé náklady [Kč]		
2.1 Mzdy a zákonné pojištění ²⁶⁾		
2.2 Opravy a údržba		
2.3 Odpisy		
2.4 Nájemné		
2.5 Finanční leasing		
2.6 Zákonné rezervy ²⁷⁾		
2.7 Výrobní režie ²⁸⁾		
2.8 Správní režie ²⁹⁾		
2.9 Úroky		
2.10 Ostatní stálé náklady ²⁵⁾		
3 Zisk³⁰⁾ [Kč]		
Stálé náklady a zisk celkem³¹⁾		
Celkem náklady a zisk		
Množství tepelné energie [GJ, kWh]³²⁾		
Cena bez DPH [Kč/GJ, Kč/kWh]		
Cena včetně DPH [Kč/GJ, Kč/kWh]		

²⁰⁾ Případné výnosy z příjmu z plateb za nedodržení sjednaných hodnot odběru tepelné energie se zahrnují do příslušných položek kalkulační jako záporné hodnoty.

²¹⁾ V rámci cenové lokality se příslušná cena tepelné energie kalkuluje v souladu s bodem (2.10) cenového rozhodnutí.

²²⁾ Výčet druhů použitých paliv a jejich náklady pro výrobu tepelné energie.

²³⁾ Případné výnosy (např. výnos z podpory tepla), vyjma příjmu z plateb za nedodržení sjednaných hodnot odběru tepelné energie, se zahrnují do položky palivo kalkulační jako záporné hodnoty.

²⁴⁾ Nákup tepelné energie od jiného výrobce nebo distributora tepelné energie.

²⁵⁾ Výčet ostatních ekonomicky oprávněných nákladů včetně případných nákladových korekcí.

²⁶⁾ Obsahuje pouze náklady na mzdy a zákonné pojištění přímo související s výrobou a rozvodem tepelné energie v cenové lokalitě.

²⁷⁾ Nedočerpané nebo zrušené zákonné rezervy jsou uváděny jako záporná hodnota.

²⁸⁾ Podíl výrobní režie související s dodávkou tepelné energie a vlastní spotřebou.

²⁹⁾ Podíl části správní režie, která souvisí s výrobou a rozvodem tepelné energie.

³⁰⁾ Zisk nebo zápornou hodnotou vyjádřená ztráta při záporném výsledku hospodaření při výrobě nebo rozvodu tepelné energie.

³¹⁾ Součet stálých nákladů (položka 2) a zisku (položka 3).

³²⁾ Předkládá-li dodavatel kalkulaci ceny tepelné energie cenovému kontrolnímu orgánu, je množství tepelné energie uváděno v gigajoulech [GJ].

Příloha č. 4

k cenovému rozhodnutí č. 6/2020

Postup pro dělení společných nákladů při kombinované výrobě elektřiny a tepla

Postup pro dělení společných nákladů při kombinované výrobě elektřiny a tepla se použije pro účely určení ekonomicky oprávněných nákladů v kalkulaci ceny tepelné energie, pokud je dodávána do rozvodného tepelného zařízení nebo přímo zákazníkovi jako užitečné teplo a zároveň je ze zařízení dodávána elektřina do přenosové nebo distribuční soustavy nebo přímo zákazníkovi nebo je výrobcem spotřebována na jiné účely, než je vlastní spotřeba při výrobě nebo rozvodu tepla.

Celkové výrobní náklady se dělí na elektřinu a tepelnou energii nebo jiný produkt vyráběný při kombinované výrobě elektřiny a tepla, např. tlakový vzduch, po jednotlivých položkách formou tabulky podle vzoru:

Položka	Výrobní náklady	Náklady na elektřinu		Náklady na teplo			Náklady na jiný produkt	
	N_i	β_{ei}	N_{ei}	β_{ti}	$\beta_{t,max}$	N_{ti}	β_{ji}	N_{ji}
	tis. Kč	-	tis. Kč		-	tis. Kč	-	tis. Kč
1. Palivo								
2. Elektrická energie (vlastní spotřeba elektřiny)								
3. Voda technologická								
4. Voda chladičí								
5. Ekologie (emise, odpady)								
6. Popeloviny (odstranění tuhých zbytků)								
7. Ostatní proměnné náklady								
8. Mzdy a zákonné pojištění								
9. Opravy a údržba								
10. Odpisy								
11. Nájem								
12. Leasing								
13. Zákonné rezervy								
14. Výrobní režie								
15. Správní režie								
16. Ostatní stálé náklady								
Σ proměnných nákladů PN_i (položky 1–7)								
Σ ostatních stálých nákladů SN_i (položky 8–16)								
Σ nákladů N_i		ΣN_{ei}		ΣN_{ti}			ΣN_{ji}	
Jednotkové stálé náklady na dodávku (položky 8–16)	[Kč/GJ]				JSNT			
Jednotkové náklady na dodávku	[Kč/kWh]	JNE			JNT		JNJ	
	[Kč/GJ]				JNT		JNJ	

V případě potřeby je možno doplnit další nákladové položky oprávněných nákladů.

Podíl nákladů N_i připadající na elektřinu N_{ei} a na tepelnou energii N_{ti} , popř. na jiný produkt N_{ji} , se určí v každé položce i podle vztahů:

na elektřinu	$N_{ei} = N_i \times \beta_{ei}$	[tis. Kč],
na tepelnou energii	$N_{ti} = N_i \times \beta_{ti}$	[tis. Kč],
na jiný produkt	$N_{ji} = N_i \times \beta_{ji}$	[tis. Kč].
Přitom vždy platí	$\beta_{ei} + \beta_{ti} + \beta_{ji} = 1$	[-],

kde

N_i	nákladová položka před dělením	[tis. Kč],
β_{ei}	rozdělovací koeficient pro dělení nákladové položky N_i na elektřinu	[-],
β_{ti}	rozdělovací koeficient pro dělení nákladové položky N_i na tepelnou energii	[-],
β_{ji}	rozdělovací koeficient pro dělení nákladové položky N_i na jiný produkt	[-].

Výroba jiných produktů, např. tlakového vzduchu, se týká dmychadel nebo kompresorů poháněných parní turbínou, obvykle v hutních teplárnách. Dále se týká výroby mechanické energie. V ostatních případech platí vztah:

$$\beta_{ji} = 0.$$

Koeficienty β_{ei} , β_{ti} , β_{ji} mají hodnotu menší nebo rovnou 1.

Pro koeficient β_{ti} dále platí vztah:

$$\beta_{ti} \leq \beta_{t,max}$$

kde

$\beta_{t,max}$ maximální povolená hodnota rozdělovacího koeficientu nákladové položky N_i stanovená podle části A, B nebo C této přílohy nebo jiným věrohodným a kontrolovatelným způsobem.

Jednotkové náklady na dodávku jednotlivých produktů se stanoví podle vztahů:

na elektřinu	$JNE = \frac{N_{ei} \times 1000}{E}$	[Kč/kWh],
na tepelnou energii	$JNT = \frac{\sum N_{ti} \times 1000}{T}$	[Kč/GJ],
na jiný produkt	$JNJ = \frac{\sum N_{ji} \times 1000}{J}$	[Kč/jedn],

kde

E množství elektřiny dodávané do jinému účastníkovi trhu prostřednictvím přenosové nebo distribuční soustavy nebo přímými vedením nebo spotřebované výrobcem na jiné účely (např. osvětlení), než je vlastní spotřeba při výrobě nebo rozvodu tepla

- T množství tepelné energie dodané odběrateli nebo spotřebované výrobcem na jiné účely, než je vlastní spotřeba při výrobě nebo rozvodu tepla [GJ],
- J množství jiného produktu vyrobeného v rámci kombinované výroby elektřiny a tepla dodaného odběrateli nebo spotřebované výrobcem na jiné účely, než je vlastní spotřeba při výrobě nebo rozvodu tepla [jednotka].

Pokud je produktem kombinované činnosti elektřina a tepla pouze výroba elektřiny a tepla, platí, že $JNJ = 0$ a $J = 0$.

Podíl jednotkových stálých nákladů $JSNT$ alokovaný pomocí rozdělovacího koeficient β_{ti} nesmí být vyšší než 250 Kč/GJ, v případě zařízení na výrobu tepla, jehož palivové náklady jsou 0 Kč/GJ, nesmí být vyšší než 350 Kč/GJ.

A) Produktová metoda

Postup lze použít pro všechny technologie kombinované výroby elektřiny a tepla s výjimkou odběrové kondenzační turbíny.

Maximální povolená hodnota rozdělovacího koeficientu $\beta_{t,max}$ se určí podle vztahu:

$$\beta_{t,max} = \frac{T_m}{E + T_m + J_m} \quad [-],$$

kde

- T_m množství tepelné energie dodané odběrateli nebo spotřebované výrobcem na jiné účely, než je vlastní spotřeba při výrobě nebo rozvodu tepla. Hodnota dodaného tepla v GJ se přepočítá na MWh dělením koeficientem 3,6 [MWh],
- J_m množství jiného produktu vyrobeného v rámci kombinované výroby elektřiny a tepla dodaného odběrateli nebo spotřebované výrobcem na jiné účely, než je vlastní spotřeba při výrobě nebo rozvodu tepla přepočtené na MWh [MWh].

Pokud je produktem kombinované činnosti elektřina a tepla pouze výroba elektřiny a tepla, platí, že $J_m = 0$.

B) Referenční cenová metoda

Postup lze použít pro všechny technologie kombinované výroby elektřiny a tepla.

Maximální povolená hodnota rozdělovacího koeficientu $\beta_{t,max}$ se určí podle vztahu:

$$\beta_{t,max} = \frac{T \times C_t}{T \times C_t + E \times C_e + POZE + J \times C_j} \quad [-],$$

kde

- C_t referenční cena tepla [Kč/GJ],
- C_e referenční tržní cena elektřiny [Kč/MWh],

- POZE* získaná provozní podpora na výrobu elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla v souladu s platným cenovým rozhodnutím Úřadu, kterým se stanovuje podpora podporovaným zdrojům energie na příslušný kalendářní rok [Kč],
- C_j průměrná jednotková prodejní cena dalšího produktu vyrobeného v rámci kombinované výroby elektřiny a tepla [Kč/jednotka].

Pokud je produktem kombinované činnosti elektřina a tepla pouze výroba elektřiny a tepla platí, že $J = 0$, $C_j = 0$.

Referenční cena elektřiny

Referenční cena elektřiny C_e se určí podle vztahu:

$$C_e = PRM_{BL\ CAL\ YY} \times k_e \quad [\text{Kč/MWh}],$$

kde

- $PRM_{BL\ CAL\ YY}$ aritmetický průměr výsledných vypořádacích cen elektřiny [Kč/MWh], v EUR/MWh (settlement price) produktu BL CAL YY (base load) - Phelix Power Futures pro obchodní zónu DE na následující kalendářní rok pro příslušný den na European Energy Exchange AG (www.eex.com) za období leden až červen kalendářního roku, ve kterém se provádí výpočet předběžných cen. Hodnota zúčtovací ceny je veřejně dostupná na internetové stránce mezinárodní burzy European Energy Exchange AG (eex.com). Výsledná vypořádací cena elektřiny se přepočte na CZK/MWh podle denního kurzu České národní banky EUR/CZK pro příslušný den
- k_e koeficient referenční ceny elektřiny ve výši 1,15 v případě výroby elektřiny s celkovým instalovaným elektrickým výkonem kogeneračních jednotek do 5 MW včetně a 1,10 v ostatních případech [-].

Referenční cena tepla

Referenční cena tepla C_t se určí podle vztahu:

$$C_t = \frac{C_{ZP}}{0,91 \times \eta \times 3,6} + \frac{N_{pov}}{\eta \times 3,6} + FC_{max} \quad [\text{Kč/GJ}],$$

kde

- C_{ZP} cena zemního plynu C_{ZP} , která se určí podle vztahu:

$$C_{zp} = CENA ZA SLUŽBY + KOMODITA \quad [Kč/MWh],$$

kde

CENA ZA SLUŽBY regulovaná složka ceny plynu ve výši 150 Kč/MWh [Kč/MWh],

KOMODITA aritmetický průměr výsledných vypořádacích cen zemního plynu v EUR/MWh (settlement price) produktu „Calendar“ (Cal-YY) pro zónu NCG na následující kalendářní rok pro příslušný den na European Energy Exchange AG (www.eex.com) za období leden až červen kalendářního roku, ve kterém se provádí výpočet. Hodnota zúčtovací ceny je veřejně dostupná na internetové stránce mezinárodní burzy European Energy Exchange AG (eex.com). Aritmetický průměr je navýšen o 2 EUR/MWh. Aritmetický průměr navýšený o 2 EUR/MWh se přepočte na CZK/MWh podle denního kurzu České národní banky EUR/CZK pro příslušný den [Kč/MWh],

N_{pov} jednotkový náklad na emisní povolenky [Kč/MWh],

η referenční účinnost ve výši 0,95 [-],

FC_{max} maximální hodnota uplatnitelných fixních nákladů alokovaná do tepla ve výši 250 Kč/GJ; v případě zařízení na výrobu tepla, jehož palivové náklady jsou 0 Kč/GJ vyjma palivových nákladů na najetí a stabilizaci, nesmí být vyšší než 350 Kč/GJ, pokud objem energie v palivu na najetí a stabilizaci nepřevyšuje hodnotu 20 % z celkového objemu energie v palivu [Kč/GJ],

kde N_{pov} se určí podle vztahu

$$N_{pov} = C_{pov} \times k_t \quad [Kč/MWh],$$

kde

C_{pov} průměrná cena emisní povolenky stanovená jako aritmetický průměr závěrečných cen produktu EEX EUA Future pro příslušný den na European Energy Exchange AG (www.eex.com) za období leden až červen kalendářního roku, ve kterém se provádí výpočet. Hodnota zúčtovací ceny je veřejně dostupná na internetové stránce mezinárodní burzy European Energy Exchange AG (eex.com). Výsledná vypořádací cena emisní povolenky se přepočte na CZK/MWh podle denního kurzu České národní banky EUR/CZK pro příslušný den [Kč/t CO₂],

k_t referenční emisní faktor ve výši 0,198 t CO₂/MWh [t/MWh].

C) Metoda poměru dodaného a vyrobeného tepla

Postup lze použít pro soubor sestávající se z teplotních parních kotlů a parních turbín. Maximální povolená hodnota rozdělovacího koeficientu $\beta_{t,max}$ se určí podle vztahu:

$$\beta_{t,max} = \frac{Q_{tep+ost}}{Q_{Vn}} \quad [-],$$

kde

$Q_{tep+ost}$ tepelná energie dodaná z výroby do soustavy zásobování tepelnou energií nebo přímo zákazníkovi nebo spotřebovaná výrobcem na jiné účely, než je vlastní spotřeba při výrobě nebo rozvodu tepla teplárny snižena o energii vratného média [GJ],

Q_{Vn} tepelná energie vyrobená v kotli nebo soustavě kotlů, které jsou součástí zařízení na kombinovanou výrobu elektřiny a tepla, stanovená jako součin hmotnostního průtoku napájecí vody a rozdílu entalpie na výstupu z kotle a entalpie napájecí vody, pokud tento postup odpovídá způsobu zapojení. U výroby, kde tento postup neodpovídá způsobu zapojení, se použije postup, který odpovídá způsobu zapojení [GJ].

Tepelná energie Q_{Vn} může být snížena o ztráty mezi kotly a turbosoustrojími v případě:

- a) blokového uspořádání až do výše 3 % včetně,
- b) neblokového uspořádání až do výše 8 % včetně.

**Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 7/2020,
ze dne 30. září 2020,
kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie**

Energetický regulační úřad podle § 2c zákona č. 265/1991 Sb., o působnosti orgánů České republiky v oblasti cen, ve znění pozdějších předpisů, § 17 odst. 6 písm. d) zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů, a podle § 1 odst. 3, § 4, § 5, § 6, § 12, § 24, § 26 a § 54 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, kterým se stanoví výkupní ceny a zelené bonusy pro podporované zdroje energie.

A) Všeobecná ustanovení

(1) Toto cenové rozhodnutí Energetický regulační úřad vydává v souladu s podmínkami vymezenými v oznámení Evropské komise ze dne 11. června 2014 Státní podpora SA.35177 (2014/NN) – Česká republika – Podpora výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie, v oznámeních Evropské komise ze dne 22. srpna 2016 Státní podpora SA.43182 (2015/N) – Česká republika – Podpora výroby elektřiny z malých vodních elektráren a Státní podpora SA.43451 (2015/N) – Česká republika – Provozní podpora malým bioplynovým stanicím s instalovaným výkonem do 500 kW, v oznámení Evropské komise ze dne 28. listopadu 2016 SA.40171 (2015/NN) Česká republika – Podpora výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie, v oznámení Evropské komise ze dne 7. března 2017 Státní podpora SA.45768 (2016/N) – Česká republika – Podpora výroby elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, v oznámení Evropské komise ze dne 19. prosince 2017 Státní podpora SA.38701 (2014/NN) – Česká republika – Podpora výroby elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a výroby tepla z obnovitelných zdrojů energie, v oznámení Evropské komise ze dne 26. září 2019 Státní podpora SA.35179 (2015/NN) – Česká republika – Podpora výroby elektřiny z druhotných zdrojů a v oznámení Evropské komise ze dne 25. srpna 2020 Státní podpora SA.58041 (2020/N) – Česká republika – Prodloužení schémat: SA.43451 (2015/N); SA.43182 (2015/N); SA.35179 (2015/NN); SA.45768 (2016/N); SA.38701 (2014/NN).

(2) Výkupní ceny podle jiného právního předpisu¹⁾ nezahrnují daň z přidané hodnoty. K uvedeným výkupním cenám je připočítávána daň z přidané hodnoty podle jiného právního předpisu²⁾. Roční a hodinové zelené bonusy³⁾ jsou stanoveny pro dané časové období jako pevné hodnoty.

(3) Podle ustanovení § 1 odst. 3 zákona o podporovaných zdrojích energie a oznámení Evropské komise SA.35177 (2014/NN) se v provozní podpoře na elektřinu z obnovitelných zdrojů podle tohoto cenového rozhodnutí pro výroby nebo zdroje z obnovitelných zdrojů energie uvedené do provozu od 1. ledna 2013 včetně, s výjimkou malých vodních elektráren uvedených do provozu od 1. ledna 2016 včetně, zohledňuje jakákoliv nevratná investiční podpora z veřejných prostředků poskytnutá od 1. ledna 2013 včetně. Dnem poskytnutí investiční podpory se rozumí den nabytí právní moci rozhodnutí o poskytnutí investiční podpory, případně den účinnosti smlouvy nebo jiného právního aktu o poskytnutí investiční

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

²⁾ Zákon č. 235/2004 Sb., o dani z přidané hodnoty, ve znění pozdějších předpisů.

³⁾ Zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.

podpory. Investiční podpora se při poskytnutí provozní podpory podle tohoto cenového rozhodnutí zohledňuje snížením výše provozní podpory následujícím způsobem:

ř./sl.	Kategorie výroby	Výše nevratné investiční podpory [%]									
		od	do (včetně)	od	do (včetně)	od	do (včetně)	od	do (včetně)	od	do (včetně)
		-	20	20	30	30	40	40	50	50	-
a	b	c	d	e	f						
850	Výrobní elektřiny využívající vodní energii	0,0 %	14,0 %	21,0 %	28,0 %	35,0 %					
851	Výrobní elektřiny využívající větrnou energii										
852	Výrobní elektřiny využívající geotermální energii										
853	Výrobní elektřiny využívající energii slunečního záření										
854	Výrobní elektřiny využívající energii ze spalování komunálního odpadu										
870	Výrobní elektřiny využívající energii ze spalování biomasy	0,0 %	4,5 %	6,5 %	9,0 %	11,5 %					
871	Výrobní elektřiny využívající energii ze spalování bioplynu včetně spalování skládkového a kalového plynu z ČOV										

(4) Podle ustanovení § 1 odst. 3 zákona o podporovaných zdrojích energie a podle oznámení SA.43182 (2015/N), oznámení SA.43451 (2015/N), oznámení SA.45768 (2016/N), oznámení SA.35179 (2015/NN) a oznámení SA.58041 (2020/N) se v provozní podpoře podle tohoto cenového rozhodnutí pro malé vodní elektrárny a výrobní tepla - bioplynové stanice uvedené do provozu od 1. ledna 2016 včetně, pro výrobní elektřiny využívající k výrobě elektřiny proces vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla (dále též „KVET“) uvedené do provozu nebo rekonstruované od 1. ledna 2016 včetně a pro výrobní elektřiny využívající druhotné zdroje uvedené do provozu od 1. ledna 2016 včetně zohledňuje jakákoliv nevratná investiční podpora z veřejných prostředků, a to snížením výše provozní podpory o redukční faktor (RF), přičemž:

$$RF = \frac{(DOT * AF)}{VYR},$$

kde

$$AF = \frac{IRR}{1 - \frac{1}{(1+IRR)^{DŽ}}},$$

pro elektřinu: $VYR = P * PRV,$

pro teplo: $VYR = P * PRV * 3,6,$

- RF** redukční faktor [Kč/MWh]; [Kč/GJ] v případě podpory na teplo; v případě podpory KVET se RF odečítá od součtu základní a doplňkové sazby,
- DOT** celková investiční dotace udělená projektu [Kč],
- AF** anuitní faktor [-],
- DŽ** doba životnosti výrobní elektřiny nebo tepla stanovená podle jiného právního předpisu⁴⁾ [rok]; doba odpisování 15 let (SA.45768 (2016/N), SA.35179 (2015/NN), SA.58041 (2020/N)) v případě podpory na elektřinu z KVET a v případě podpory na elektřinu z druhotných zdrojů energie [rok],
- IRR** vnitřní výnosové procento uvedené v žádosti o udělení investiční dotace (v části energetický audit dle vyhlášky č. 480/2012 Sb., ve znění pozdějších předpisů [$\frac{\%}{100}$]),
- VYR** roční množství vyrobené elektřiny [MWh], roční množství vyrobeného tepla [GJ],

⁴⁾ Vyhláška č. 296/2015 Sb., o technicko-ekonomických parametrech pro stanovení výkupních cen pro výrobu elektřiny a zelených bonusů na teplo a o stanovení doby životnosti vyrobené elektřiny a vyrobeného tepla z obnovitelných zdrojů energie, ve znění pozdějších předpisů.

- P** elektrický instalovaný výkon výroby elektřiny v případě podpory na elektřinu [MW_e], tepelný instalovaný výkon výroby tepla v případě podpory na teplo [MW_t],
- PRV** průměrné roční využití instalovaného výkonu za dobu životnosti podle jiného právního předpisu⁴ [kWh_e/kW_e]; [kWh_t/kW_t] v případě podpory tepla; provozní hodiny v případě KVET; 7000 kWh_e/kW_e v případě druhotných zdrojů.

B) Výkupní ceny a zelené bonusy na elektřinu

(1) Pro elektřinu vyrobenou z obnovitelných zdrojů energie platí následující podmínky:

(1.1) Výrobce elektřiny je povinen registrovat formu provozní podpory elektřiny podle jiného právního předpisu⁵) u operátora trhu. Způsob předávání a evidence naměřených hodnot elektřiny z podporovaných zdrojů u podpory formou výkupních cen a způsob předávání a evidence naměřených nebo vypočtených hodnot elektřiny z podporovaných zdrojů a ověření vypočtených hodnot u podpory formou zelených bonusů stanoví jiný právní předpis⁶). V rámci jedné výroby elektřiny nelze kombinovat podporu formou výkupních cen a zelených bonusů na elektřinu.

(1.2) Roční a hodinové zelené bonusy na elektřinu se uplatňují za elektřinu naměřenou podle jiného právního předpisu⁷) a dodanou v předávacím místě výroby elektřiny a síť provozovatele distribuční soustavy nebo přenosové soustavy a dodanou výrobcem obchodníkovi s elektřinou nebo zákazníkovi a dále za elektřinu, která je účelně využita v rámci lokální spotřeby výrobce podle jiného právního předpisu⁸). Zelené bonusy a výkupní ceny stanovené v bodech (1.6) až (1.11) se neuplatňují za technologickou vlastní spotřebu elektřiny podle jiného právního předpisu³).

(1.3) Výši hodinového zeleného bonusu na elektřinu stanovenou podle jiného právního předpisu⁸) pro jednotlivé druhy obnovitelných zdrojů zveřejňuje operátor trhu způsobem umožňujícím dálkový přístup.

(1.4) Je-li v rámci výroby elektřiny uveden do provozu další výrobní zdroj elektřiny nebo více výrobních zdrojů nebo splňuje-li jeden či více výrobních zdrojů elektřiny v rámci jedné výroby elektřiny podmínky pro uplatnění odlišných podpor, může výrobce uplatňovat odlišnou podporu pro jednotlivé výrobní zdroje elektřiny za předpokladu, že zajistí samostatné měření výroby elektřiny vyrobené z každého výrobního zdroje elektřiny v souladu s jiným právním předpisem⁷). V případě neosazení samostatného měření může výrobce elektřiny uplatňovat za celou výrobu elektřiny pouze nejnižší výši podpory při výběru z více možných podpor.

(1.5) V případě uplatnění podpory formou výkupních cen u výroben elektřiny podle bodu (1.4) rozdělí výrobce při fakturaci elektřinu naměřenou měřicím zařízením umístěným na předávacím místě mezi výrobnou elektřinu a přenosovou soustavou nebo distribuční soustavou v poměru samostatně naměřených hodnot výroby elektřiny na jednotlivých výrobních zdrojích elektřiny podle bodu (1.4). V případě uplatnění podpory formou zelených bonusů na elektřinu se zelené bonusy na elektřinu uplatňují samostatně na každý výrobní zdroj elektřiny podle naměřených hodnot na každém výrobním zdroji elektřiny podle bodu (1.4).

⁵) Vyhláška č. 9/2016 Sb. o postupech registrace podpor u operátora trhu a provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie (registrační vyhláška).

⁶) Vyhláška č. 145/2016 Sb., o vykazování elektřiny a tepla z podporovaných zdrojů a k provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie, ve znění pozdějších předpisů (vyhláška o vykazování energie z podporovaných zdrojů).

⁷) Vyhláška č. 359/2020 Sb., o měření elektřiny.

⁸) Vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů.

(1.6) Výkupní ceny a roční zelené bonusy na elektřinu pro malé vodní elektrárny:

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Jednotarifní pásmo provozování		Dvoutarifní pásmo provozování	
		od (včetně)	do (včetně)	Výkupní ceny [Kč/MWh]	Zelené bonusy [Kč/MWh]	Zelené bonusy [Kč/MWh]	
						VT	NT
a	b	c	j	k	n	o	
100	Malá vodní elektrárna ve stávajících lokalitách	-	31.12.2004	2 284	1 442	1 658	1 322
101		1.1.2005	31.12.2013	2 927	2 085	2 398	1 912
102		1.1.2014	31.12.2014	2 870	2 028	-	-
103		1.1.2015	31.12.2015	2 814	1 972	-	-
104		1.1.2016	31.12.2016	2 759	1 917	-	-
105		1.1.2017	31.12.2017	2 396	1 554	-	-
106		1.1.2018	31.12.2018	2 349	1 507	-	-
107		1.1.2019	31.12.2019	2 303	1 461	-	-
108		1.1.2020	31.12.2020	2 258	1 416	-	-
109		1.1.2021	31.12.2021	2 214	1 372	-	-
110	Rekonstruovaná malá vodní elektrárna	-	31.12.2013	2 927	2 085	2 398	1 912
111		1.1.2014	31.12.2014	2 870	2 028	-	-
112		1.1.2015	31.12.2015	2 814	1 972	-	-
113		1.1.2016	31.12.2016	2 759	1 917	-	-
114		1.1.2017	31.12.2017	2 396	1 554	-	-
115		1.1.2018	31.12.2018	2 349	1 507	-	-
116		1.1.2019	31.12.2019	2 303	1 461	-	-
117		1.1.2020	31.12.2020	2 258	1 416	-	-
118	1.1.2021	31.12.2021	2 214	1 372	-	-	
120	Malá vodní elektrárna v nových lokalitách	1.1.2006	31.12.2007	3 253	2 411	2 772	2 211
121		1.1.2008	31.12.2009	3 443	2 600	-	-
122		1.1.2010	31.12.2010	3 741	2 899	-	-
123		1.1.2011	31.12.2011	3 658	2 816	-	-
124		1.1.2012	31.12.2012	3 812	2 970	-	-
125		1.1.2013	31.12.2013	3 785	2 943	-	-
126		1.1.2014	31.12.2014	3 711	2 869	-	-
127		1.1.2015	31.12.2015	3 638	2 796	-	-
128		1.1.2016	31.12.2016	3 388	2 546	-	-
129		1.1.2017	31.12.2017	2 967	2 125	-	-
130		1.1.2018	31.12.2018	2 909	2 067	-	-
131		1.1.2019	31.12.2019	2 852	2 010	-	-
132		1.1.2020	31.12.2020	2 796	1 954	-	-
133		1.1.2021	31.12.2021	2 741	1 899	-	-

kde

VT pásmo platnosti vysokého tarifu stanovené provozovatelem distribuční soustavy,
NT pásmo platnosti nízkého tarifu platné v době mimo pásmo platnosti VT.

(1.6.1) Možnost zařazení výroby elektřiny (špičkové nebo pološpičkové akumulární malé vodní elektrárny⁹⁾ do dvoutarifního pásma provozování podle bodu (1.6) mají pouze výroby elektřiny, kterým je stanoven špičkový nebo pološpičkový provoz v povolení k nakládání s vodami nebo v jiném povolení nebo rozhodnutí.

Podmínky podpory ve dvoutarifním pásmu provozování jsou následující:

- podpora vyrobené elektřiny je možná pouze ve formě zeleného bonusu v ročním režimu;
- maximální množství podporované elektřiny vyrobené v době platnosti vysokého tarifu (VT) je stanoveno ročním využitím instalovaného výkonu 2 920 kWh/kW v době platnosti vysokého tarifu (VT);

⁹⁾ ČSN 75 0120.

- c) maximální množství podporované elektřiny vyrobené v době platnosti nízkého tarifu (NT) je stanoveno ročním využitím instalovaného výkonu 700 kWh/kW v době platnosti nízkého tarifu (NT);
- d) změnu pásma provozování lze provést pouze v termínech a postupech uplatňujících se při změně formy podpory podle jiného právního předpisu⁵).

(1.6.2) Malou vodní elektrárnou se rozumí vodní elektrárna s instalovaným výkonem do 10 MW včetně.

(1.6.3) Malou vodní elektrárnou v nových lokalitách se rozumí malá vodní elektrárna uvedená do provozu v lokalitě, kde nebyla v období od 1. ledna 1995 včetně připojena výrobní elektřiny k přenosové nebo distribuční soustavě.

(1.6.4) Malou vodní elektrárnou ve stávajících lokalitách se rozumí malá vodní elektrárna, která nesplňuje podmínky pro malou vodní elektrárnu v nových lokalitách a rekonstruovanou malou vodní elektrárnu.

(1.6.5) Rekonstruovanou malou vodní elektrárnou podle bodu (1.6) se rozumí stávající výrobní elektřiny, na které byla po 13. srpnu 2002 provedena a dokončena rekonstrukce nebo modernizace zařízení výrobní elektřiny zvyšující technickou, provozní, bezpečnostní a ekologickou úroveň zařízení na úroveň srovnatelnou s nově zřizovanými výrobny elektřiny. Za takovou rekonstrukci nebo modernizaci zařízení se vždy považuje provedení všech prací uvedených pod písmeny a) až e):

- a) výměna nebo generální oprava turbíny,
- b) výměna nebo převinutí generátoru,
- c) oprava elektročásti spočívající v zabránění působení zpětných vlivů na síť a vyhovující ČSN EN 50160,
- d) výměna regulačních zařízení a
- e) výměna nebo instalace nového automatizovaného systému řízení,

příčemž jednotlivé výrobní technologické celky, kterými je nahrazeno stávající zařízení, nesmí být ke dni ukončení rekonstrukce nebo modernizace starší než 5 let.

(1.6.6) V případě, že jsou u malých vodních elektráren ke dni uvedení do provozu využity technologické výrobní celky starší 5 let, smí výrobce uplatnit podporu pouze ve výši uvedené v řádku 100 v jednotarifním pásmu provozování, je-li tato výše podpory nižší než výše podpory stanovená pro daný rok uvedení výrobní do provozu.

(1.6.7) U malých vodních elektráren s instalovaným výkonem nad 500 kW včetně a uvedených do provozu v období od 1. ledna 2016 včetně je možné uplatnit podporu pouze ve formě zeleného bonusu na elektřinu.

(1.6.8) V případě, že je na denním trhu s elektřinou organizovaném operátorem trhu dosaženo záporné hodinové ceny po dobu šesti a více po sobě následujících hodin, jsou po tuto dobu výkupní cena a zelený bonus u malých vodních elektráren uvedených do provozu v období po 1. lednu 2016 včetně stanoveny ve výši 0 Kč.

(1.7) Výkupní ceny a roční zelené bonusy na elektřinu pro výrobu elektřiny z biomasy:

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Kategorie biomasy a proces využití	Jednotarifní pásmo provozování	
		od (včetně)	do (včetně)		Výkupní ceny [Kč/MWh]	Zelené bonusy [Kč/MWh]
	a	b	c	k	l	m
200	Výroba elektřiny společným spalováním biomasy a různých zdrojů energie s výjimkou komunálního odpadu v procesu vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla	-	31.12.2021	S1	3159*	2 180
201		-	31.12.2021	S2	1999*	1 020
202		-	31.12.2021	S3	659*	0
203		-	31.12.2021	P1	3429*	2 450
204		-	31.12.2021	P2	2269*	1 290
205		-	31.12.2021	P3	929*	0
206		-	31.12.2021	DS1	3159*	2 180
207		-	31.12.2021	DS2	1999*	1 020
208		-	31.12.2021	DS3	659*	0
209		-	31.12.2021	DP1	3429*	2 450
210		-	31.12.2021	DP2	2269*	1 290
211	-	31.12.2021	DP3	929*	0	
230	Výroba elektřiny spalováním komunálního odpadu nebo společným spalováním komunálního odpadu s různými zdroji energie	1.1.2016	31.12.2021	-	1720*	741
240	Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy	-	31.12.2007	O1	3 900	2 921
241		-	31.12.2007	O2	3 200	2 221
242		-	31.12.2007	O3	2 530	1 551
243	Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy ve stávajících výrobnách	-	31.12.2012	O1	2 830	1 851
244		-	31.12.2012	O2	2 130	1 151
245		-	31.12.2012	O3	1 460	481
260	Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy v nových výrobnách elektřiny nebo zdrojích	1.1.2008	31.12.2012	O1	4 580	3 601
261		1.1.2008	31.12.2012	O2	3 530	2 551
262		1.1.2008	31.12.2012	O3	2 630	1 651
263		1.1.2013	31.12.2013	O1	3 730	2 751
264		1.1.2013	31.12.2013	O2	2 890	1 911
265		1.1.2013	31.12.2013	O3	2 060	1 081
266		1.1.2014	31.12.2014	O1	3 335	2 356
267		1.1.2014	31.12.2014	O2	2 320	1 341
268		1.1.2014	31.12.2014	O3	1 310	331
269		1.1.2015	31.12.2021	O1	3 263	2 284
270		1.1.2015	31.12.2021	O2	2 251	1 272
271	1.1.2015	31.12.2021	O3	1 245	266	

* Výkupní cena je pouze informativní a není možné ji nárokovat, viz § 12 odst. 2 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění pozdějších předpisů

(1.7.1) Zařazení jednotlivých druhů biomasy do příslušných kategorií stanoví jiný právní předpis¹⁰⁾.

(1.7.2) V případě společného spalování biomasy s různými zdroji energie (neobnovitelnými a/nebo druhotnými) se podpora elektřiny z biomasy uplatňuje pouze na poměrnou část elektřiny, vyrobenou v procesu vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, připadající na podíl využití biomasy podle jiného právního předpisu⁶⁾.

(1.7.3) V případě společného spalování komunálního odpadu s různými zdroji energie se podpora elektřiny z biomasy uplatňuje pouze pro poměrnou část podporované elektřiny podle jiného právního předpisu⁶⁾ připadající na podíl využití biologicky rozložitelné části komunálního odpadu podle jiného právního předpisu¹⁰⁾.

(1.7.4) Stávající výrobnou elektřiny se pro účely bodu (1.7) rozumí výrobnou elektřinou uvedenou do provozu do 31. prosince 2012, u které byla do 31. prosince 2012 včetně provedena

¹⁰⁾ Vyhláška č. 477/2012 Sb., o stanovení druhů a parametrů podporovaných obnovitelných zdrojů pro výrobu elektřiny, tepla nebo biometanu a o stanovení a uchování dokumentů.

změna využívání primárního energetického zdroje ze spalování neobnovitelného zdroje nebo spoluspalování biomasy a neobnovitelného zdroje na spalování čisté biomasy, a to bez investice do pořízení všech hlavních částí elektrárenského bloku, kterými se rozumí zejména kotel, parní rozvody, turbína a generátor.

(1.8) Výkupní ceny a roční zelené bonusy na elektřinu pro spalování bioplynu, skládkového plynu, kalového plynu a důlního plynu z uzavřených dolů:

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Instalovaný výkon výroby [kW]		Kategorie biomasy a proces využití	Jednotarifní pásmo provozování	
		od (včetně)	do (včetně)	od	do (včetně)		Výkupní ceny [Kč/MWh]	Zelené bonusy [Kč/MWh]
a	b	c	d	e	k	l	m	
300	Spalování důlního plynu z uzavřených dolů	-	31.12.2012	-	-	-	3 084	2 105
301		-	31.12.2003	-	-	-	3 610	2 631
302	Spalování skládkového plynu a kalového plynu z ČOV	1.1.2004	31.12.2005	-	-	-	3 479	2 500
303		1.1.2006	31.12.2012	-	-	-	3 084	2 105
304		1.1.2013	31.12.2013	-	-	-	2 227	1 248
320	Spalování bioplynu v bioplynových stanicích pro zdroje nesplňující podmínku výroby a efektivního využití vyrobené tepelné energie podle bodu 1.8.3.	1.1.2012	31.12.2012	-	-	AF	3 550	2 571
321	Spalování bioplynu v bioplynových stanicích pro zdroje splňující podmínku výroby a efektivního využití vyrobené tepelné energie podle bodu 1.8.3.	1.1.2012	31.12.2012	-	-	AF	4 120	3 141
322		-	31.12.2011	-	-	AF	4 120	3 141
324	Spalování bioplynu v bioplynových stanicích	1.1.2013	31.12.2013	0	550	AF	3 550	2 571
325		1.1.2013	31.12.2013	550	-	AF	3040*	2061*

* Výkupní cena a roční zelený bonus je pouze informativní a není možné je nárokovat, dle ust. § 12 odst. 2 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění pozdějších předpisů

(1.8.1) V případě bioplynových stanic dodávajících vyrobený bioplyn ke vzdálené kogenerační jednotce, která se nenachází v areálu (místě výroby bioplynu) bioplynové stanice, je možné nárokovat podporu podle bodu (1.8) při splnění těchto podmínek:

- dodávka bioplynu je uskutečňována pouze potrubním systémem, který slouží pouze pro rozvod vyrobeného bioplynu,
- do potrubního systému je připojena pouze bioplynová stanice a kogenerační jednotky a jiná zařízení na spalování bioplynu, jejichž jediným palivem je vyrobený bioplyn,
- subjekt s nárokem na podporu podle bodu (1.8) provozuje všechny součásti výroby elektřiny z bioplynu, tj. bioplynovou stanici, potrubní rozvod bioplynu, kogenerační jednotky a jiná zařízení na spalování bioplynu,
- veškerý bioplyn vyrobený v bioplynové stanici je spotřebován v areálu bioplynové stanice nebo v kogeneračních jednotkách a jiných zařízeních na spalování bioplynu připojených k potrubnímu rozvodu bioplynu a
- v případě spalování bioplynu v jiných zařízeních než je kogenerační jednotka, je nutné samostatné měření spotřebovaného bioplynu a množství vyrobeného tepla v tomto zařízení.

(1.8.2) Zařazení jednotlivých druhů biomasy do příslušných kategorií pro proces využití AF stanoví jiný právní předpis¹⁰).

(1.8.3) U bioplynových stanic využívajících biomasu a proces využití AF uvedených do provozu od 1. ledna 2012 do 31. prosince 2012 (dle bodu (1.8) a řádku 321) je podmínkou pro poskytnutí podpory uplatnění užitečného tepla podle jiného právního předpisu³) minimálně v úrovni 10 % vůči vyrobené elektřině z obnovitelných zdrojů, na kterou je uplatňována podpora v daném kalendářním roce.

(1.9) Výkupní ceny a roční zelené bonusy na elektřinu pro větrné elektrárny:

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Jednotarifní pásmo provozování	
		od (včetně)	do (včetně)	Výkupní ceny [Kč/MWh]	Zelené bonusy [Kč/MWh]
	a	b	c	j	k
400	Větrná elektrárna	-	31.12.2003	4 339	3 497
401		1.1.2004	31.12.2004	3 920	3 078
402		1.1.2005	31.12.2005	3 730	2 888
403		1.1.2006	31.12.2006	3 405	2 563
404		1.1.2007	31.12.2007	3 346	2 503
405		1.1.2008	31.12.2008	3 264	2 422
406		1.1.2009	31.12.2009	2 976	2 134
407		1.1.2010	31.12.2010	2 785	1 942
408		1.1.2011	31.12.2011	2 723	1 881
409		1.1.2012	31.12.2012	2 664	1 822
410		1.1.2013	31.12.2013	2 484	1 642
411		1.1.2014	31.12.2014	2 313	1 471
412		1.1.2015	31.12.2015	2 230	1 388
413		1.1.2016	31.12.2016	2 131	1 289
414		1.1.2017	31.12.2017	2 089	1 247
415		1.1.2018	31.12.2018	2 048	1 206
416		1.1.2019	31.12.2019	2 008	1 166
417		1.1.2020	31.12.2020	1 969	1 126
418	1.1.2021	31.12.2021	1 930	1 088	

(1.9.1) U větrných elektráren uvedených do provozu od 1. ledna 2005 včetně se výkupní ceny a zelené bonusy na elektřinu podle bodu (1.9) uplatňují pouze pro nově zřizované výrobní elektrárny, jejichž výrobní technologické celky (zejména rotor a generátor) nejsou starší více než dva roky.

(1.10) Výkupní ceny a roční zelené bonusy na elektřinu pro výrobu elektřiny využitím slunečního záření:

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Instalovaný výkon výroby [kW]		Jednotarifní pásmo provozování	
		od (včetně)	do (včetně)	od	do (včetně)	Výkupní ceny [Kč/MWh]	Zelené bonusy [Kč/MWh]
	a	b	c	d	e	l	m
500	Výroba elektřiny využitím slunečního záření	-	31.12.2005	-	-	8 520	7 625
501		1.1.2006	31.12.2007	-	-	17 880	16 985
502		1.1.2008	31.12.2008	-	-	17 438	16 543
503		1.1.2009	31.12.2009	0	30	16 361	15 466
504		1.1.2009	31.12.2009	30	-	16 240	15 346
505		1.1.2010	31.12.2010	0	30	15 238	14 343
506		1.1.2010	31.12.2010	30	-	15 117	14 223
507		1.1.2011	31.12.2011	0	30	9 142	8 247
508		1.1.2011	31.12.2011	30	100	7 195	6 300
509		1.1.2011	31.12.2011	100	-	6 704	5 810
510		1.1.2012	31.12.2012	0	30	7 363	6 469
511		1.1.2013	30.06.2013	0	5	3 995	3 101
512		1.1.2013	30.06.2013	5	30	3 317	2 422
513		1.7.2013	31.12.2013	0	5	3 503	2 608
514		1.7.2013	31.12.2013	5	30	2 850	1 955

(1.11) Výkupní ceny a roční zelené bonusy na elektřinu pro výrobu elektřiny využitím geotermální energie:

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Jednotarifní pásmo provozování	
		od (včetně)	do (včetně)	Výkupní ceny [Kč/MWh]	Zelené bonusy [Kč/MWh]
		a	b		
604	Výroba elektřiny využitím geotermální energie	1.1.2020	31.12.2020	3 356	2 377
605	Výroba elektřiny využitím geotermální energie	1.1.2021	31.12.2021	3 290	2 311

(1.12) Průměrné předpokládané ceny odchylek pro jednotlivé obnovitelné zdroje energie:

Podporovaný druh energie	Cena odchylky [Kč/MWh]
Výroba elektřiny využívající vodní energii	47
Výroba elektřiny využívající energii ze spalování biomasy	47
Výroba elektřiny využívající geotermální energii	47
Výroba elektřiny využívající energii ze spalování bioplynu včetně spalování skládkového a kalového plynu z ČOV	47
Výroba elektřiny využívající větrnou energii	101
Výroba elektřiny využívající energii slunečního záření	167

(2) Pro elektřinu vyrobenou využíváním druhotných zdrojů platí následující roční zelené bonusy na elektřinu a podmínky:

(2.1) Roční zelené bonusy na elektřinu pro výrobu elektřiny spalováním důlního plynu (z otevřených i uzavřených dolů):

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Zelené bonusy [Kč/MWh]
		od (včetně)	do (včetně)	
		a	b	
650	Výroba elektřiny spalováním důlního plynu ve stávajícím výrobním zdroji elektřiny	-	31.12.2021	941
651	Výroba elektřiny spalováním důlního plynu	1.1.2013	31.12.2021	624

(2.1.1) Spalováním důlního plynu ve stávajícím výrobním zdroji elektřiny se rozumí spalování důlního plynu (z otevřených i uzavřených dolů) ve výrobních zdrojích elektřiny, ve kterých došlo k využívání důlního plynu před 1. 1. 2013 a které současně neuplatňují podporu na elektřinu podle bodu (1.8).

(2.2) Roční zelené bonusy na elektřinu pro výrobu elektřiny spalováním komunálního odpadu, ostatních druhotných zdrojů a při využití odpadního tepla¹¹⁾:

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Zelené bonusy [Kč/MWh]
		od (včetně)	do (včetně)	
a	b	c	m	
653	Výroba elektřiny spalováním komunálního odpadu	-	31.12.2012	45
654	Výroba elektřiny spalováním ostatních druhotných zdrojů	-	31.12.2012	45
656	Výroba elektřiny při využití odpadního tepla	1.1.2013	31.12.2021	45

(2.3) V případě společného spalování druhotného zdroje s různými zdroji energie se podpora na elektřinu z druhotných zdrojů uplatňuje pouze pro poměrnou část podporované elektřiny připadající na podíl využitého druhotného zdroje podle jiného právního předpisu⁶⁾.

(2.4) V případě spalování komunálního odpadu se podpora na elektřinu z druhotných zdrojů uplatňuje pouze pro poměrnou část podporované elektřiny podle jiného právního předpisu⁶⁾ připadající na podíl biologicky nerozložitelné části komunálního odpadu podle jiného právního předpisu¹⁰⁾.

(2.5) Ostatními druhotnými zdroji se rozumí veškeré druhotné zdroje s výjimkou důlního plynu a biologicky nerozložitelné části komunálního odpadu.

(2.6) Roční zelené bonusy stanovené v bodě (2) se neuplatňují za technologickou vlastní spotřebu elektřiny podle jiného právního předpisu³⁾.

(2.7) Pro výroby elektřiny využívající důlní plyny nebo odpadní teplo uvedené do provozu od 1. ledna 2016 včetně platí následující další podmínky:

- a) zelený bonus na elektřinu z druhotných zdrojů nelze kombinovat s žádnou jinou formou provozní podpory,
- b) v případě, že je na denním trhu s elektřinou organizovaném operátorem trhu dosaženo záporné hodinové ceny po dobu šesti a více po sobě následujících hodin, je po tuto dobu zelený bonus stanoven ve výši 0 Kč.

(3) Pro elektřinu z KVET platí následující roční zelené bonusy na elektřinu a podmínky:

(3.1) Roční zelený bonus na elektřinu z KVET se skládá ze dvou sazeb – základní a doplňkové. Doplňková sazba se vztahuje pouze na výroby podle bodu (3.4). Výše celkové podpory na elektřinu z KVET se pro tyto výroby vypočte podle bodu (3.4.1).

¹¹⁾ Článek 2 bod 9) Směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/2001 ze dne 11. prosince 2018 o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů.

(3.2) Základní sazba ročního zeleného bonusu na elektřinu z KVET pro výrobu elektřiny s celkovým instalovaným výkonem kogeneračních jednotek do 5 MW_e (včetně):

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Instalovaný výkon výroby [kW]		Provozní hodiny kogenerační jednotky [h/rok]	Zelené bonusu [Kč/MWh]
		od (včetně)	do (včetně)	od	do (včetně)		
a		b	c	f	g	k	m
700		-	31.12.2021	0	200	3 000	1 022
701	Elektřina z KVET s výjimkou elektřiny z KVET vyrobené ve výrobně elektřiny podporované podle bodu (1) a/nebo (2.1.) cenového rozhodnutí a s výjimkou elektřiny z KVET vyrobené ve výrobně elektřiny spalující komunální odpad	-	31.12.2021	0	200	4 400	602
703		-	31.12.2021	200	1 000	3 000	656
704		-	31.12.2021	200	1 000	4 400	289
706		-	31.12.2021	1 000	5 000	3 000	367
707		-	31.12.2021	1 000	5 000	4 400	58
709	Elektřina z KVET vyrobená ve výrobně elektřiny současně podporované podle bodu (1) a/nebo (2.1.) cenového rozhodnutí a elektřina z KVET vyrobená ve výrobně elektřiny spalující komunální odpad	-	31.12.2015	0	5 000	8 400	45

(3.3) Základní sazba ročního zeleného bonusu na elektřinu z KVET pro výrobu elektřiny s celkovým instalovaným výkonem kogeneračních jednotek nad 5 MW_e:

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu*		ÚPE kogenerační jednotky [%]		Celková účinnost kogenerační jednotky [%]		Zelené bonusu [Kč/MWh]
		od (včetně)	do (včetně)	od	do (včetně)	od	do (včetně)	
a		b	c	h	i	j	k	m
750	Elektřina z KVET	-	31.12.2021	10	15	-	-	45
751		-	31.12.2021	15	-	-	45	60
752		-	31.12.2021	15	-	45	75	140
753		-	31.12.2021	15	-	75	-	200
754	Elektřina z KVET v rekonstruované výrobně elektřiny	1.1.2013	31.12.2021	15	-	45	-	200

* V případě elektřiny z KVET v rekonstruované výrobně elektřiny datum ukončení rekonstrukce

(3.3.1) Celková účinnost kogenerační jednotky podle bodu (3.3) se stanoví podle jiného právního předpisu¹²⁾. Pro účely podpory podle bodu (3.3) řádku 750 se v případě kogenerační jednotky s instalovaným výkonem nižším než 1 MW_e (v rámci výroby nad 5 MW_e) za elektřinu z KVET považuje elektřina, při jejíž výrobě se dosahuje kladné hodnoty úspory primární energie. Způsob výpočtu úspory primární energie stanoví jiný právní předpis¹²⁾.

(3.3.2) Rekonstruovanou výrobnou elektřiny se pro účely bodu (3.3) rozumí stávající výrobní elektřiny, která vyrábí elektřinu z KVET a na které byla provedena a dokončena od 1. ledna 2013 včetně rekonstrukce nebo modernizace zařízení výroby elektřiny s investicí do všech hlavních částí výroby elektřiny, kterými se rozumí kotel, turbína, generátor a parní rozvody, které ovlivňují vysokoúčinnou kombinovanou výrobu elektřiny a tepla, úsporu primární energie a zvyšují technickou, provozní, bezpečnostní a ekologickou úroveň výroby elektřiny na úroveň srovnatelnou s nově zřizovanými výrobami elektřiny.

¹²⁾ Vyhláška č. 37/2016 Sb., o elektřině z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a elektřině z druhotných zdrojů.

(3.4) Doplnková sazba I k základní sazbě ročního zeleného bonusu za veškerou elektřinu z KVET:

F./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Instalovaný výkon výroby [kW]		Kategorie biomasy a proces využití	Zelené bonusy [Kč/MWh]
		od (včetně)	do (včetně)	od	do (včetně)		
	a	b	c	f	g	k	m
770	Výroba elektřiny spalující čistou biomasu	1.1.2013	31.12.2013	0	5 000	O	100
772	Výroba elektřiny spalující (samostatně) plyn ze zplyňování pevné biomasy	1.1.2013	31.12.2015	0	2 500	O	455
774	Výroba elektřiny spalující bioplyn v bioplynové stanici	1.1.2013	31.12.2013	0	2 500	AF	455
777	Výroba elektřiny spalující dříví plyn	1.1.2013	31.12.2015	0	5 000	-	455
778	Výroba elektřiny spalováním komunálního odpadu nebo společným spalováním komunálního odpadu s různými zdroji energie	-	31.12.2012	0	5 000	-	155
779	Výroba elektřiny spalující (samostatně) plynné palivo s výjimkou OZE a DZ	-	31.12.2021	0	5 000	-	455

(3.4.1) Výsledná podpora na elektřinu z KVET podle bodu (3.1) se vypočte podle vztahu:

$$C_{zb} = E_{kvet} * (ZB_{zakl.sazba} + ZB_{dopl.I}),$$

kde

C_{zb} celková výše podpory na elektřinu z KVET,

E_{kvet} množství elektřiny z KVET,

ZB_{zakl.sazba} základní sazba zeleného bonusu,

ZB_{dopl.I} doplnková sazba I k základní sazbě zeleného bonusu.

(3.4.2) V případě uplatnění doplnkové sazby I podle řádku 779 lze u dvoupalivových systémů využít jiné palivo než je hlavní plynné palivo maximálně v rozsahu do 150 provozních hodin v kalendářním roce. Na podíl elektřiny vyrobené z jiného paliva než je hlavní plynné palivo podle věty první nelze doplnkovou sazbu I uplatnit.

(3.5) Výrobce elektřiny z KVET má nárok na roční zelený bonus na elektřinu při splnění podmínek podle jiného právního předpisu¹²).

(3.6) Provozními hodinami uvedenými v bodě (3.2) se rozumí prvních 3000/4400/8400 hodin výroby kogenerační jednotky vykázaných podle jiného právního předpisu⁶) v daném kalendářním roce a současně maximální počet provozních hodin v daném kalendářním roce, pro které je možné uplatnit nárok na podporu elektřiny z KVET v základní i doplnkové sazbě.

(3.7) Změnu režimu provozních hodin je možné provést pouze v termínech a postupech uplatňujících se při změně formy podpory.

(3.8) Pokud je v rámci jedné výroby elektřiny, kdy elektřina vzniká v procesu KVET, uplatňována různá výše zeleného bonusu na KVET podle bodu (3.2), nebo podle bodu (3.3), postupuje se obdobně jako v bodě (1.4) a (1.5).

(3.9) Způsob určení poměrné úspory primární energie (ÚPE) je stanoven podle jiného právního předpisu¹²).

(3.10) Pro výroby elektřiny uvedené do provozu od 1. ledna 2013 včetně do 31. prosince 2015 včetně nelze uplatnit zelený bonus na elektřinu z KVET pro výrobu elektřiny z KVET při spalování odpadů.

(3.11) Pro výroby elektřiny uvedené do provozu nebo rekonstruované od 1. ledna 2016 včetně platí následující další podmínky:

- a) provozní finanční podporu formou zeleného bonusu na elektřinu z KVET nelze kombinovat s žádnou jinou formou provozní podpory,

- b) v případě, že je na denním trhu s elektřinou organizovaném operátorem trhu dosaženo záporné hodinové ceny po dobu šesti a více po sobě následujících hodin, je po tuto dobu roční zelený bonus pro elektřinu z KVET stanoven ve výši 0 Kč a
- c) zelený bonus na elektřinu z KVET nelze uplatnit pro výrobu elektřiny z KVET při spalování odpadů.

C) Zelený bonus na teplo

(1) Pro podporu tepla platí následující ceny a podmínky:

ř./sl.	Podporovaný druh energie a	Datum uvedení výroby do provozu		Zelené bonusy [Kč/GJ] k
		od (včetně) b	do (včetně) c	
800	Výrobní tepla s výjimkou výroby tepla z bioplynu	-	31.12.2021	55
801	Výrobní tepla z bioplynu zpracovávající převážně statková hnojiva a vedlejší produkty živočišné výroby	1.1.2016	31.12.2021	830
802	Výrobní tepla z bioplynu zpracovávající převážně biologicky rozložitelný odpad	1.1.2016	31.12.2021	830

(1.1) V případě výroby tepla z bioplynu se bod (1.8.1) části B použije přiměřeně.

(1.2) Výrobce tepla je povinen registrovat výrobu tepla podle jiného právního předpisu⁵⁾ u operátora trhu.

(1.3) Způsob a postup měření, předávání a evidence naměřených hodnot vyrobeného a dodaného tepla z obnovitelných zdrojů do rozvodného tepelného zařízení soustavy zásobování tepelnou energií z výroby tepla a užitečného tepla z výroby tepla z bioplynu stanoví jiný právní předpis⁶⁾.

(1.4) Podporu formou zeleného bonusu na teplo nelze pro výrobu tepla z bioplynu kombinovat s žádnou jinou formou provozní podpory.

(1.5) Podporu formou zeleného bonusu na teplo nelze uplatnit pro výrobu tepla při spalování odpadů s výjimkou výroby tepla z bioplynu.

D) Zrušovací ustanovení

Zrušuje se:

1. Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 3/2019 ze dne 26. září 2019, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie.
2. Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 8/2019 ze dne 20. prosince 2019, kterým se mění cenové rozhodnutí ERÚ č. 3/2019, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie.

E) Účinnost

Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2021.

Předseda Rady Energetického regulačního úřadu

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

