

Návrh

VYHLÁŠKA

ze dne 2021

**o vykazování elektřiny a tepla z podporovaných zdrojů a biometanu a k provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie
(vyhláška o vykazování energie z podporovaných zdrojů)**

Ministerstvo průmyslu a obchodu stanoví podle § 53 odst. 1 písm. c), d), e), j), l), m), n), o), p), q), r), s), aa) a af) zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění zákona č. 131/2015 Sb. a zákona č. 382/2021 Sb. (dále jen „zákon“):

§ 1**Předmět úpravy**

Tato vyhláška stanoví

- a) způsob měření a výpočtu vyrobeného množství tepla z obnovitelných zdrojů nebo druhotných zdrojů při výrobě tepla z obnovitelného zdroje společně s neobnovitelným zdrojem,
- b) způsob vykazování množství tepla z obnovitelného zdroje a neobnovitelného zdroje, množství tepla z obnovitelného zdroje, skutečného nabytí množství obnovitelného zdroje a jeho kvality, skutečného využití veškerého nabytého množství obnovitelného zdroje,
- c) rozsah uchovávaných dokumentů a záznamů o použitém palivu při výrobě elektřiny, tepla z obnovitelných zdrojů a biometanu a o způsobu výroby tohoto paliva,
- d) rozsah uchovávaných dokumentů a záznamů o použitých druzích biomasy, bioplynu, biokapalin a biometanu a o způsobu jejich využití pro výrobu paliv,
- e) rozsah údajů a termíny a způsob předávání a evidence naměřených nebo vypočtených hodnot elektřiny z podporovaných zdrojů a ověření vypočtených hodnot u podpory formou zeleného bonusu na elektřinu a aukčního bonusu,
- f) rozsah údajů a termíny a způsob předání a evidence naměřených hodnot elektřiny z podporovaných zdrojů u podpory formou výkupních cen,
- g) způsob, rozsah a termíny 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 a dalších údajů a způsob

měření dodaného tepla do rozvodného tepelného zařízení soustavy zásobování tepelnou energií a užitečného tepla,

- h) způsob registrace místa předání vyrobeného tepla z výroby tepla do rozvodného tepelného zařízení a její změny u podpory formou zeleného bonusu na teplo,
- i) způsob a postup uvedení výroby elektřiny, výroby tepla a výroby biometanu do provozu,
- j) způsob a rozsah měření množství vyrobené elektřiny na svorkách generátoru, užitečného tepla a spotřebovaného paliva v případě elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla,
- k) způsob a rozsah měření vyrobené elektřiny, technologické vlastní spotřeby, užitečného tepla a spotřebovaného paliva, způsob stanovení množství elektřiny pro technologickou vlastní spotřebu na krytí ztrát na zvyšovacích transformátorech a způsob výpočtu množství elektřiny s nárokem na podporu na elektřinu z obnovitelného zdroje v případě výrobce, který používá z technologických důvodů pro výrobu elektřiny z bioplynu nebo biomasy i jiné palivo,
- l) způsob a rozsah měření biometanu, požadavky na kvalitu biometanu, odorizaci a tlak vyrobeného biometanu a rozsah údajů a termíny a způsob předání a evidence naměřených hodnot biometanu,
- m) rozsah údajů související s výrobou a výrobou biometanu a o surovinách využitých pro výrobu biometanu v případě výroby biometanu, která je připojena k plynárenskému zařízení, a termíny a způsob předání těchto údajů,
- n) způsob předání údajů, rozsah údajů a termín předání a evidence údajů, týkajících se identifikace výrobce tepla z neobnovitelného zdroje a výroby tepla z neobnovitelného zdroje, doložení závazku ukončit výrobu tepla z uhlí a pokroku při plnění tohoto závazku a informací o množství nakoupených a vyřazených povolenek na emise skleníkových plynů a dalších údajů pro vyúčtování bonusu k transformaci výroby tepla operátorem trhu.

§ 2

Vymezení pojmů

Pro účely této vyhlášky se rozumí

- a) zdrojem energie obnovitelný zdroj, druhotný zdroj nebo neobnovitelný zdroj,
- b) přímou metodou měření měření stanoveným měřidlem podle zákona o metrologii, které je určeno pro stanovení hodnoty měřené veličiny v případě tepla v joulech, v případě spotřebovaného paliva v kilogramech u pevných paliv a v metrech krychlových u plyných nebo kapalných paliv nebo v násobcích uvedených jednotek a

c) nepřímou metodou měření měření, které nespadá pod přímou metodu měření podle písmene b).

§ 3

Vykazování a uchování dokumentů a záznamů při spalování zdrojů energie

(1) Výrobce, výrobce tepla a výrobce biometanu spalující zdroje energie vykazuje údaje o využitých zdrojích energie, použitém palivu a druzích biomasy, bioplynu, biokapalin a biometanu pro toto spalování za jednotlivý zdroj elektřiny, za výrobu tepla a za výrobu biometanu ve výkazu, jehož vzor je uveden v příloze č. 1 k této vyhlášce.

(2) Výrobce, výrobce tepla a výrobce biometanu předává operátorovi trhu prostřednictvím systému operátora trhu údaje z výkazu za uplynulý kalendářní měsíc vždy do patnáctého kalendářního dne následujícího kalendářního měsíce. Součástí uvedeného předání jsou také doklady prokazující splnění kritérií udržitelnosti a úspory emisí skleníkových plynů využitě biomasy.

(3) Výrobce, výrobce tepla a výrobce biometanu může předané údaje podle odstavce 2 opravit předáním opravených údajů do systému operátora trhu do 3 kalendářních měsíců po skončení kalendářního měsíce, za který jsou údaje předávány.

§ 4

Vykazování a předávání naměřených a vypočtených hodnot elektřiny

(1) Výrobce, který uplatňuje nárok na podporu, vykazuje každý měsíc množství elektřiny z podporovaných zdrojů za jednotlivý zdroj elektřiny ve výkazu, jehož vzor je uveden pro obnovitelné zdroje a druhotné zdroje v příloze č. 2 k této vyhlášce a pro vysokoúčinnou kombinovanou výrobu elektřiny a tepla v příloze č. 3 k této vyhlášce.

(2) Výrobce, s výjimkou výrobce uvedeného v odstavci 3, předává operátorovi trhu prostřednictvím systému operátora trhu údaje z výkazu za uplynulý kalendářní měsíc do desátého kalendářního dne následujícího kalendářního měsíce nebo do šestého pracovního dne následujícího kalendářního měsíce podle toho, který den nastane později. Výrobce, který zvolil podporu elektřiny formou hodinového zeleného bonusu na elektřinu, předává operátorovi trhu prostřednictvím systému operátora trhu dále za každou obchodní hodinu předcházejícího kalendářního měsíce skutečné hodnoty vyrobené elektřiny snížené o technologickou vlastní spotřebu elektřiny. Pokud výrobce nepředá operátorovi trhu prostřednictvím systému

operátora trhu údaje z výkazu ve lhůtě podle věty první, vyúčtuje operátor trhu podporu v bezprostředně následujícím vyúčtovacím termínu po předání údajů.

(3) Výrobce elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla předává operátorovi trhu prostřednictvím systému operátora trhu údaje z výkazu v příloze č. 3 k této vyhlášce do patnáctého kalendářního dne následujícího kalendářního měsíce, s výjimkou údajů uvedených ve výkazu v řádcích 1 až 7 přílohy č. 3 k této vyhlášce, které předává za uplynulý kalendářní měsíc do desátého kalendářního dne následujícího kalendářního měsíce nebo do šestého pracovního dne následujícího kalendářního měsíce podle toho, který den nastane později. Pokud výrobce elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla nepředá operátorovi trhu prostřednictvím systému operátora trhu údaje z výkazu ve lhůtě podle věty první, vyúčtuje operátor trhu podporu v bezprostředně následujícím vyúčtovacím termínu po předání údajů.

(4) Výrobce může předané údaje podle odstavců 2 až 3 opravit předáním opravených údajů operátorovi trhu prostřednictvím systému operátora trhu do 3 kalendářních měsíců po skončení kalendářního měsíce, za který jsou údaje předávány. Operátor trhu v tomto případě vyúčtuje výrobcí v bezprostředně následujícím vyúčtovacím termínu po opravě údajů rozdíl v platbě podpory na základě rozdílu mezi opraveným údajem podle tohoto odstavce a údajem předaným podle odstavce 2 až 3. V případě podpory formou výkupních cen operátor trhu informuje povinně vykupujícího o změně předaných údajů v systému operátora trhu.

(5) Operátor trhu může výrobcem předané údaje ověřit u provozovatele přenosové soustavy nebo u provozovatele distribuční soustavy (dále jen „příslušný provozovatel“) nebo proti dalším údajům předávaným výrobcem.

§ 5

Vykazování a předávání naměřených hodnot tepla

(1) Výrobce tepla, který uplatňuje nárok na podporu, vykazuje každý měsíc množství dodaného a užitečného tepla za výrobu tepla ve výkazu, jehož vzor je uveden v příloze č. 4 k této vyhlášce.

(2) Výrobce tepla předává operátorovi trhu prostřednictvím systému operátora trhu údaje z výkazu za uplynulý kalendářní měsíc do desátého kalendářního dne následujícího kalendářního měsíce. Pokud výrobce tepla nepředá operátorovi trhu prostřednictvím systému

operátora trhu údaje z výkazu ve lhůtě podle věty první, vyúčtuje operátor trhu podporu v bezprostředně následujícím vyúčtovacím termínu po předání údajů.

(3) Výrobce tepla může údaje předané podle odstavce 2 opravit předáním opravených údajů operátorovi trhu prostřednictvím systému operátora trhu do 3 kalendářních měsíců po skončení kalendářního měsíce, za který jsou údaje předávány. Operátor trhu v tomto případě vyúčtuje výrobcí tepla v bezprostředně následujícím vyúčtovacím termínu po opravě údajů rozdíl v platbě podpory na základě rozdílu mezi opraveným údajem podle tohoto odstavce a údajem předaným podle odstavce 2.

§ 6

Vykazování a předávání naměřených hodnot biometanu

(1) Výrobce biometanu vykazuje každý měsíc množství biometanu s rozdělením na pokročilý a ostatní biometan za výrobu biometanu ve výkazu, jehož vzor je uveden v příloze č. 5 k této vyhlášce.

(2) Výrobce biometanu předává operátorovi trhu prostřednictvím systému operátora trhu údaje z výkazu za uplynulý kalendářní měsíc do patnáctého kalendářního dne následujícího kalendářního měsíce. Pokud výrobce biometanu nepředá operátorovi trhu prostřednictvím systému operátora trhu údaje z výkazu ve lhůtě podle věty první, vyúčtuje operátor trhu podporu v bezprostředně následujícím vyúčtovacím termínu po předání údajů.

(3) Výrobce biometanu může údaje předané podle odstavce 2 opravit předáním opravených údajů operátorovi trhu prostřednictvím systému operátora trhu do 3 kalendářních měsíců po skončení kalendářního měsíce, za který jsou údaje předávány. Operátor trhu v tomto případě vyúčtuje výrobcí biometanu v bezprostředně následujícím vyúčtovacím termínu po opravě údajů rozdíl v platbě podpory na základě rozdílu mezi opraveným údajem podle tohoto odstavce a údajem předaným podle odstavce 2.

§ 7

Způsob stanovení množství elektřiny nebo tepla vyrobeného z podporovaných zdrojů energie při výrobě elektřiny nebo tepla z různých zdrojů energie

(1) Množství podporované elektřiny nebo tepla při výrobě elektřiny nebo výrobě tepla z různých zdrojů energie se stanoví jako poměrná část celkového množství vyrobené elektřiny nebo vyrobeného tepla postupem uvedeným v příloze č. 6 k této vyhlášce.

(2) Množství podporovaného tepla z obnovitelného zdroje se v případě tepla vyrobeného společným spalováním obnovitelného zdroje s neobnovitelným zdrojem stanoví jako poměrná část celkového množství vyrobeného tepla postupem uvedeným v příloze č. 6 k této vyhlášce.

(3) Pro určení velikosti poměrných částí podle odstavce 1 a 2 se použije množství energie obsažené v jednotlivých zdrojích energie využitých pro výrobu elektřiny nebo výrobu tepla. Množství energie za hodnocené období se stanoví postupem uvedeným v příloze č. 6 k této vyhlášce.

§ 8

Způsob měření množství paliva, elektřiny, tepla a biometanu

(1) Výrobce zajistí

- a) měření elektřiny vyrobené z obnovitelného zdroje nebo druhotného zdroje způsobem podle vyhlášky o měření elektřiny a
- b) měření technologické vlastní spotřeby elektřiny z obnovitelného zdroje nebo druhotného zdroje podle § 11a odst. 1 zákona stanoveným měřidlem podle zákona o metrologii a způsobem podle vyhlášky o měření elektřiny.

(2) Výrobce tepla zajistí v případě

- a) tepla dodaného do rozvodného tepelného zařízení soustavy zásobování tepelnou energií a vyrobeného z obnovitelného zdroje nebo ze společného spalování obnovitelného zdroje a neobnovitelného zdroje podle § 24 odst. 2 písm. a) zákona a podle § 25a odst. 3 zákona a
- b) užitečného tepla podle § 24 odst. 2 písm. b) zákona

měření tohoto tepla měřidlem využívajícím přímou metodu měření.

(3) Výrobce biometanu zajistí měření biometanu způsobem podle jiného právního předpisu¹⁾.

(4) Měřicí zařízení podle odstavce 2 písm. a) musí být instalováno tak, aby zajišťovalo výhradně měření tepla vyrobeného z obnovitelného zdroje nebo vyrobeného společným

¹⁾ Vyhláška č. 108/2011 Sb., o měření plynu a o způsobu stanovení náhrady škody při neoprávněném odběru, neoprávněné dodávce, neoprávněném uskladňování, neoprávněné přepravě nebo neoprávněné distribuci plynu, ve znění pozdějších předpisů.

spalováním z obnovitelného a neobnovitelného zdroje v místě jeho předání do rozvodného tepelného zařízení soustavy zásobování tepelnou energií. V případě výroby tepla, ve které se spalují různé druhy paliv v samostatných kotlích, umísťuje se měřicí zařízení tak, aby bylo samostatně měřeno teplo vyrobené pouze z obnovitelného zdroje nebo společně z obnovitelného zdroje a neobnovitelného zdroje, které je určeno výhradně pro dodávku do soustavy zásobování tepelnou energií.

(5) Výrobce elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla zajistí měření množství

- a) vyrobené elektřiny na svorkách generátoru stanovenými měřidly podle zákona o metrologii a způsobem podle vyhlášky o měření elektřiny,
- b) užitečného tepla měřidly využívajícími přímou metodu měření, s výjimkou případů uvedených v odstavci 6 a
- c) spotřebovaného paliva měřidly využívající přímou metodu měření s výjimkou případů uvedených v odstavci 7.

(6) Je-li podle energetického posudku měření přímou metodou ekonomicky neefektivní, je možné v případě měření podle odstavce 5 písm. b) použít nepřímou metodu měření. Součástí energetického posudku je také vyjádření, zda lze v případě využití nepřímé metody měření použít pracovní měřidlo podle zákona o metrologii. V případě využití nepřímé metody měření, kdy je nosným médiem pára, se použijí měřidla podle české technické normy ČSN EN ISO 5167²⁾. Použije-li výrobce pracovní měřidlo, zajistí jeho kalibraci podle zákona o metrologii. Největší dovolená chyba při kalibraci tohoto měřidla nesmí přesáhnout chybu povolenou pro stanovené měřidlo.

(7) Je-li podle energetického posudku měření tuhého paliva nebo bioplynu přímou metodou ekonomicky neefektivní, je možné v případě měření podle odstavce 5 písm. c) použít nepřímou metodu měření. Součástí energetického posudku je také vyjádření, zda lze v případě využití nepřímé metody měření použít pracovní měřidlo. Použije-li výrobce pracovní měřidlo, zajistí jeho kalibraci podle zákona o metrologii. Největší dovolená chyba při kalibraci tohoto měřidla nesmí přesáhnout chybu povolenou pro stanovené měřidlo. V případě výrobce s tuhým palivem se postupuje podle české technické normy ČSN EN 45501³⁾. Součástí měření

²⁾ ČSN EN ISO 5167 (2003) - Měření průtoku tekutin pomocí snímačů diferenčního tlaku vložených do zcela zaplněného potrubí kruhového průřezu.

³⁾ ČSN EN 45501 - Metrologické aspekty vah s neautomatickou činností.

spotřebovaného paliva je také určení výhřevnosti paliva, které se provádí podle jiného právního předpisu⁴⁾. Pokud lze spotřebované palivo jednoznačně přiřadit k dodávkám paliva a dodavatel paliva používá ke stanovení výhřevnosti vzorkovací postupy a akreditovanou laboratoř, pak lze použít výhřevnost stanovenou dodavatelem paliva.

(8) V případě výměny měřidla pro měření tepla nebo paliva z důvodu jeho ověřování, jedná-li se o stanovené měřidlo, či kalibrace, jedná-li se o pracovní měřidlo, nebo z důvodu jeho poruchy se instaluje bezodkladně jiné měřidlo splňující požadavky podle odstavce 2 až 7. Pokud se nejedná o měřidlo, na jehož základě se provádí nárokování provozní podpory tepla a není možné bezodkladně zajistit instalaci jiného měřícího požadavky podle odstavce 2 až 7, stanoví se nejvýše po dobu jednoho měsíce množství tepla nebo paliva výpočtem jako průměr naměřených hodnot za předchozí srovnatelné období. V případě měření tepla může být tato lhůta překročena, pokud nelze pro výměnu měřícího zařízení provést nezbytné přerušování dodávky tepla, nejdéle však po dobu 3 měsíců.

§ 9

Způsob a postup uvedení výroby elektřiny do provozu

Výroba elektřiny může být uvedena do provozu, pokud jsou splněny následující podmínky:

- a) rozhodnutí o udělení licence na výrobu elektřiny nabylo právní moci, je-li licence pro provoz výroby elektřiny nezbytná,
- b) příslušným provozovatelem bylo provedeno první paralelní připojení výroby elektřiny, kterým se rozumí vydání provozního oznámení pro výrobní modul typu A, konečného provozního oznámení pro výrobní modul typu B nebo C, nebo dočasného provozního oznámení pro výrobní moduly typu D podle přímo použitelného předpisu Evropské unie upravujícího požadavky na připojení výroben k elektrizační soustavě⁵⁾,
- c) příslušný provozovatel instaloval měřící zařízení v souladu se zákonem o metrologii v předávacím místě výroby elektřiny připojené do přenosové soustavy nebo distribuční soustavy nebo do odběrného místa zákazníka nebo do předávacího místa jiné výroby elektřiny podle vyhlášky o měření elektřiny.

⁴⁾ Příloha č. 23 vyhlášky č. 441/2012 Sb. o stanovení minimální účinnosti užití energie při výrobě elektřiny a tepelné energie.

⁵⁾ Nařízení Komise (EU) 2016/631 ze dne 14. dubna 2016, kterým se stanoví kodex sítě pro požadavky na připojení výroben k elektrizační soustavě.

§ 10

Způsob a postup uvedení výroby tepla do provozu

(1) Výrobna tepla může být uvedena do provozu, pokud

- a) rozhodnutí o udělení licence na výrobu tepelné energie nabylo právní moci,
- b) je instalováno měřidlo pro měření tepla v souladu s § 8 a
- c) byla dokončena registrace podpory tepla v systému operátora trhu podle jiného právního předpisu⁶⁾.

(2) Je-li výroba tepla současně výrobnou elektřiny, která bude připojena k elektrizační soustavě a využívá vysokoúčinnou kombinovanou výrobu elektřiny a tepla, vztahují se na její uvedení do provozu také všechny podmínky, které jsou pro uvedení výroby elektřiny do provozu stanoveny v § 9.

§ 11

Způsob a postup uvedení výroby biometanu do provozu

Výrobna biometanu může být uvedena do provozu, pokud

- a) rozhodnutí o udělení licence na výrobu plynu nabylo právní moci,
- b) provozovatelem přepravní soustavy, provozovatelem distribuční soustavy anebo provozovatelem jiné výroby plynu bylo provedeno první paralelní připojení výroby biometanu k plynárenské soustavě; to neplatí v případě výroben biometanu přímo připojených k čerpací stanici nebo výdejní jednotce,
- c) je instalováno měřidlo pro měření biometanu v souladu s § 8 a
- d) byla dokončena registrace podpory biometanu v systému operátora trhu podle jiného právního předpisu⁶⁾, pokud se výrobce biometanu rozhodne využít podporu biometanu formou zeleného bonusu na biometan podle § 27b zákona.

§ 12

Způsob registrace místa předání vyrobeného tepla nebo užitečného tepla

Výrobce tepla registruje v systému operátora trhu místo předání vyrobeného tepla z výroby tepla vyrábějící teplo z obnovitelných zdrojů do rozvodného tepelného zařízení soustavy zásobování tepelnou energií v případě výroben tepla podle § 24 odst. 2 písm. a)

⁶⁾ Vyhláška č. 9/2016 Sb., o postupech registrace podpor u operátora trhu a provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie (registrační vyhláška), ve znění pozdějších předpisů.

zákona nebo užitečného tepla v případě výroben tepla podle § 24 odst. 2 písm. b) zákona na základě výkazu, jehož vzor je uveden v příloze č. 4 k této vyhlášce.

§ 13

Způsob stanovení množství elektřiny pro technologickou vlastní spotřebu na krytí ztrát na zvyšovacích transformátorech

Je-li množství elektřiny měřeno na sekundární straně transformátoru a místo připojení výrobce elektřiny je na primární straně transformátoru, připočítávají se k naměřeným hodnotám elektřiny pro technologickou vlastní spotřebu transformační ztráty činné energie v transformátoru ve výši:

- a) stanovené výpočtem podle přílohy č. 7 k této vyhlášce, pokud odběratel požádá provozovatele distribuční soustavy o provedení výpočtu ztrát transformátoru a předloží mu podklady nezbytné pro výpočet, nebo
- b) maximálně 2 % u odběru elektřiny ze soustavy na napěťové hladině velmi vysokého napětí a maximálně 4 % u odběru elektřiny ze soustavy na napěťové hladině vysokého napětí.

§ 14

Předávání údajů výrobcem tepla z neobnovitelného zdroje pro vyúčtování bonusu k transformaci výroby tepla

(1) Výrobce tepla z neobnovitelného zdroje, který uplatňuje nárok na přechodnou transformační podporu tepla, vykazuje ročně množství nakoupených a množství vyřazených povolenek na emise skleníkových plynů na výrobu tepla dodaného do rozvodného tepelného zařízení soustav zásobování tepelnou energií v kalendářním roce, za který uplatňuje nárok na uvedenou podporu pro každé jednotlivé zařízení podle zákona o obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů ve výkazu, jehož vzor je uveden v příloze č. 8 k této vyhlášce.

(2) Výrobce tepla z neobnovitelného zdroje, který uplatňuje nárok na přechodnou transformační podporu tepla, předává údaje operátorovi trhu prostřednictvím systému operátora trhu podle odstavce 1 do 15. května roku, který následuje po roku, za který uplatňuje nárok na

tuto podporu. Pokud výrobce nepředá údaje z výkazu ve lhůtě podle věty první, vyúčtuje se podpora v bezprostředně následujícím vyúčtovacím termínu po předání údajů.

(3) Výrobce tepla z neobnovitelného zdroje, který uplatňuje nárok na přechodnou transformační podporu tepla, která využívá k výrobě tepla uhlí, předloží operátorovi trhu prostřednictvím systému operátora trhu prohlášení o závazku podle § 26c zákona do 15. května roku, kdy poprvé uplatní nárok na podporu a dále každoročně do 15. května předloží zprávu o pokroku při plnění tohoto závazku. Vzor prohlášení o závazku je uveden v příloze č. 9 k této vyhlášce, vzor zprávy o pokroku je uveden v příloze č. 10 k této vyhlášce.

§ 15

Požadavky na kvalitu biometanu

(1) Výrobce biometanu, který vyrábí biometan v procesu anaerobní fermentace z biomasy zajišťuje jeho výrobu tak, aby biometan v předávacích místech do přepravní soustavy, distribuční soustavy, zásobníku plynu a těžebního plynovodu splňoval kvalitativní parametry podle jiného právního předpisu¹⁾. Konkrétní podmínky připojení výroby biometanu k přepravní soustavě, distribuční soustavě, zásobníku plynu, těžebnímu plynovodu nebo jiné výrobně plynu včetně konkrétních hodnot obsahu metanu a organických sloučenin křemíku stanoví jejich provozovatel ve smlouvě o připojení.

(2) Výrobce biometanu, který vyrábí biometan v procesu anaerobní fermentace z biomasy a dodává jej přímo do čerpací stanice nebo výdejní jednotky bez použití plynárenské soustavy, zajišťuje jeho výrobu tak, aby dodaný biometan splňoval kvalitativní parametry podle jiného právního předpisu⁷⁾.

(3) Biometan z výroby biometanu připojené k zásobníku plynu vybudovanému v přírodních horninových strukturách musí být netečný vůči prostředí daných horninových struktur a nesmí je poškozovat.

(4) V případě, že není dodržen některý z měřených a vyhodnocovaných kvalitativních parametrů biometanu označený jako průběžně měřený, čímž se rozumí měření prováděná s maximálním časovým intervalem 10 minut, výrobce biometanu zajistí prostřednictvím měřicího, vyhodnocovacího a uzavíracího zařízení, které je součástí výroby biometanu, automatické zastavení dodávky biometanu do přepravní soustavy, distribuční soustavy, zásobníku plynu nebo těžebního plynovodu.

⁷⁾ Vyhláška č. 516/2020 Sb., o požadavcích na pohonné hmoty a provedení některých dalších ustanovení zákona o pohonných hmotách, ve znění pozdějších předpisů.

(5) Obnovení dodávky biometanu po jejím přerušení z důvodů nesplnění některého z kvalitativních parametrů biometanu stanovených podle jiného právního předpisu¹⁾ nebo smlouvy o připojení je možné na základě předloženého dokladu o výsledku jednorázově změřeného parametru kvality biometanu nebo výsledků z průběžného měření prokazujícího splnění tohoto parametru kvality výrobcem biometanu a po dohodě s dispečinkem provozovatele plynárenského zařízení, k němuž je dotčená výrobní připojena.

(6) Pokud v souvislosti s připojením výroby biometanu stanoví provozovatel nové zóny kvality, tak průměrnou hodnotu spalného tepla v těchto zónách kvality za předcházející měsíc pro jednotlivé měsíce roku určí příslušný provozovatel způsobem stanoveným v jiném právním předpisu¹⁾ a zveřejňuje ji za předcházející měsíc způsobem umožňujícím dálkový přístup.

(7) V případě, že provozovatel plynárenského zařízení, k němuž je dotčená výrobní připojena není schopen určit hodnotu spalného tepla směsi plynu složeného z biometanu a zemního plynu dodávané zákazníkům v souladu se zákonem o metrologii, zajistí výrobce biometanu vstřikování vyšších uhlovodíků do biometanu tak, aby hodnota spalného tepla biometanu dosáhla minimální hodnoty uvedené ve smlouvě o připojení.

§ 16

Požadavky na odorizaci vyrobeného biometanu

(1) U výroben biometanu připojených k distribuční soustavě zajišťuje odorizaci biometanu provozovatel distribuční soustavy. U výroben biometanu připojených k přepravní soustavě nebo k zásobníku plynu nebo výrobně plynu jiného výrobce se odorizace neprovádí. U výroben biometanu připojených k plnicí stanici či výdejní jednotce provádí odorizaci biometanu jeho výrobce v souladu s jiným právním předpisem⁷⁾.

(2) U výroben biometanu připojených k distribuční soustavě umožní výrobcem biometanu provozovateli distribuční soustavy umístit odorizační zařízení v rámci výroby biometanu včetně nepřetržitého přístupu k zajištění jeho bezpečného a spolehlivého provozu. Konkrétní podmínky instalace zařízení včetně přístupu k nim podle věty první upravuje smlouva o připojení.

(3) Odorizace vyrobeného biometanu nesmí vyžadovat vyšší dávku odorizační látky, než je v dané zóně kvality obvyklé.

§ 17

Požadavky na tlak vyrobeného biometanu

(1) Rozsah předávacího tlaku vyrobeného biometanu stanovuje provozovatel přepravní soustavy, distribuční soustavy, zásobníku plynu, těžebního plynovodu jiné výroby plynu ve smlouvě o připojení.

(2) Výrobce biometanu měří hodnotu předávacího tlaku minimálně jednou za sekundu a naměřené údaje předává příslušnému provozovateli plynárenského zařízení způsobem sjednaným příslušným provozovatelem ve smlouvě o připojení, a to minimálně jednou za hodinu.

(3) Ve výrobně biometanu je vždy instalován bezpečnostní rychlouzávěr s jistěním na vzestup tlaku v předávacím místě do přepravní soustavy, distribuční soustavy, zásobníku plynu nebo těžebního plynovodu jiné výroby plynu nad maximální přípustný tlak sjednaný příslušným provozovatelem ve smlouvě o připojení, a zpětná klapka pro zabránění zpětného toku plynu z přepravní soustavy, distribuční soustavy, zásobníku plynu nebo těžebního plynovodu jiné výroby plynu do výroby biometanu při nižším tlaku biometanu z výroby biometanu, než je tlak v přepravní soustavě, distribuční soustavě, zásobníku plynu nebo těžebním plynovodu jiné výrobně plynu.

§ 18

Zrušovací ustanovení

Zrušují se:

1. Vyhláška č. 145/2016 Sb., o vykazování elektřiny a tepla z podporovaných zdrojů a k provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie (vyhláška o vykazování energie z podporovaných zdrojů).
2. Vyhláška č. 133/2018 Sb., kterou se mění vyhláška č. 145/2016 Sb., o vykazování elektřiny a tepla z podporovaných zdrojů a k provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie (vyhláška o vykazování energie z podporovaných zdrojů).
3. Vyhláška č. 459/2012 Sb., o požadavcích na biometan, způsob měření biometanu a kvality biometanu dodávaného do přepravní soustavy, distribuční soustavy nebo podzemních zásobníků plynu.
4. Část druhá vyhlášky č. 78/2021 Sb., kterou se mění vyhláška č. 108/2011 Sb., o měření plynu a o způsobu stanovení náhrady škody při neoprávněném odběru, neoprávněné dodávce, neoprávněném uskladňování, neoprávněné přepravě nebo neoprávněné distribuci plynu, ve znění pozdějších předpisů, a vyhláška č. 459/2012 Sb., o požadavcích na biometan, způsob měření biometanu a kvality biometanu dodávaného do přepravní soustavy, distribuční soustavy nebo podzemních zásobníků plynu.

§ 19
Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2022.

Ministr:

Příloha č. 1 k vyhlášce č. xx/2021 Sb.

Vzor

Výkaz o uchování dokumentů a záznamů při spalování zdrojů energie

za období:		název výroby¹⁾:
měsíc	rok	
Jméno, příjmení a případný dodatek nebo obchodní firma nebo název výrobce:		
Identifikační číslo osoby (IČO), pokud bylo přiděleno:		
Adresa výroby¹⁾:		
Číslo licence:		
Datum uvedení do provozu:		

Označení výroby dle systému operátora trhu (IDF):	

NEOBNOVITELNÝ ZDROJ

Tuhý neobnovitelný zdroj:

Číslo údaje	Druh a popis zdroje	Výhřevnost	Spotřebované množství paliva	Cena nakoupeného paliva ⁴⁾
	[-]	[GJ/t]	[t]	[Kč/t]

Kapalný neobnovitelný zdroj:

Číslo údaje	Druh a popis zdroje	Výhřevnost	Spotřebované množství paliva	Cena nakoupeného paliva ⁴⁾
	[-]	[GJ/t]	[t]	[Kč/t]

Plynný neobnovitelný zdroj:

Číslo údaje	Druh a popis zdroje	Výhřevnost	Spotřebované množství paliva	Cena nakoupeného paliva ⁴⁾
	[-]	[GJ/tis. m ³]	[tis. m ³]	[Kč/tis. m ³]

DRUHOTNÝ ZDROJ

Tuhý druhotný zdroj:

Číslo údaje	Druh a popis zdroje	Výhřevnost	Spotřebované množství paliva	Cena nakoupeného paliva ⁴⁾
	[-]	[GJ/t]	[t]	[Kč/t]

Kapalný druhotný zdroj:

Číslo údaje	Druh a popis zdroje	Výhřevnost	Spotřebované množství paliva	Cena nakoupeného paliva ⁴⁾
	[-]	[GJ/t]	[t]	[Kč/t]

Plynný druhotný zdroj:

Číslo údaje	Druh a popis zdroje	Výhřevnost	Spotřebované množství paliva	Cena nakoupeného paliva ⁴⁾
	[-]	[GJ/tis. m ³]	[tis. m ³]	[Kč/tis. m ³]

OBNOVITELNÝ ZDROJ

Tuhý obnovitelný zdroj:

Číslo údaje	Druh využití biomasy ²⁾	Označení dokladu prokazujícího splnění kritérií udržitelnosti a úspory emisí skleníkových plynů využití biomasy ³⁾	Výhřevnost	Spotřebované množství biomasy pro výrobu elektřiny nebo výrobu tepla	Cena nakoupené biomasy ⁴⁾
	[-]	[-]	[GJ/t]	[t]	[Kč/t]

Kapalný obnovitelný zdroj:

Číslo údaje	Druh využití biomasy ²⁾	Označení dokladu prokazujícího splnění kritérií udržitelnosti a úspory emisí skleníkových plynů využití biomasy ³⁾	Výhřevnost	Spotřebované množství biomasy pro výrobu elektřiny nebo výrobu tepla	Cena nakoupené biomasy ⁴⁾
	[-]	[-]	[GJ/t]	[t]	[Kč/t]

Plynný obnovitelný zdroj:

- Výroba bioplynu použitého k výrobě elektřiny nebo tepla

Číslo údaje	Druh využitých surovin	Označení dokladu prokazujícího	Výhřevnost	Spotřeba využitých surovin	Spotřebované množství vyrobeného	Cena nakoupených surovin

	(biomasy) pro výrobu bioplynu ²⁾	splnění kritérií udržitelnosti a úspory emisí skleníkových plynů využitě biomasy ³⁾		(biomasy) pro výrobu bioplynu	bioplynu pro výrobu elektřiny nebo výrobu tepla	(biomasy) pro výrobu bioplynu ⁴⁾
	[-]	[-]	[GJ/tis. m ³]	[t]	[tis. m ³]	[Kč/tis. m ³]

- Výroba biometanu

Číslo údaje	Druh využitých surovin (biomasy) pro výrobu biometanu ²⁾	Označení dokladu prokazujícího splnění kritérií udržitelnosti a úspory emisí skleníkových plynů využitě biomasy ³⁾	Výhřevnost	Spotřeba využitých surovin (biomasy) pro výrobu biometanu	Vyrobené množství biometanu	Cena nakoupených surovin (biomasy) pro výrobu biometanu ⁴⁾
	[-]	[-]	[GJ/tis. m ³]	[t]	[tis. m ³]	[Kč/tis. m ³]

Číslo údaje	Druh využitých surovin (biomasy) pro výrobu pokročilého biometanu ⁵⁾	Označení dokladu prokazujícího splnění kritérií udržitelnosti a úspory emisí skleníkových plynů využitě biomasy ³⁾	Výhřevnost	Spotřeba využitých surovin (biomasy) pro výrobu pokročilého biometanu	Vyrobené množství pokročilého biometanu	Cena nakoupených surovin (biomasy) pro výrobu pokročilého biometanu ⁴⁾
	[-]	[-]	[GJ/tis. m ³]	[t]	[tis. m ³]	[Kč/tis. m ³]

Prohlašuji, že všechny výše uvedené údaje jsou správné, úplné a pravdivé.

V.....dne.....

.....
Jméno a příjmení výrobce/osoby
nebo osob oprávněných jednat
za výrobce

.....
Podpis

Poznámky a pokyny k vyplnění výkazu:

1) Uvede se název a adresa výroby elektřiny, výroby tepla a výroby biometanu v souladu s rozhodnutím o udělení licence.

2) Uvede se kategorie a písmeno podporovaných vstupních surovin (biomasy) pro výrobu bioplynu a biometanu včetně konkrétní položky z tohoto písmene z přílohy č. 1 vyhlášky č. 477/2012 Sb., o stanovení druhů a parametrů podporovaných obnovitelných zdrojů pro výrobu elektřiny, tepla nebo biometanu a o stanovení a uchovávání dokumentů, v platném znění.

3) V případě podpory elektřiny a podpory tepla se týká výroby elektřiny a výroby tepla z pevných paliv z biomasy ve výrobně elektřiny a výrobně tepla s celkovým jmenovitým tepelným příkonem nad 20 MW nebo z plyných paliv z biomasy ve výrobně elektřiny a výrobně tepla s celkovým jmenovitým tepelným příkonem nad 2 MW. V případě podpory elektřiny a podpory tepla z biokapalin se týká veškeré výroby elektřiny a tepla. V případě podpory biometanu se týká veškeré výroby biometanu. Paliva z biomasy vyrobená z odpadů a zbytků jiných než zbytků ze zemědělství, akvakultury, rybolovu a lesnictví musí splňovat pouze kritéria úspor emisí skleníkových plynů vyjma elektřiny vyrobené z tuhého komunálního odpadu, který nepodléhá ani kritériím úspor emisí skleníkových plynů. Požadavek na plnění úspory emisí skleníkových plynů pro podporu elektřiny podle § 4 odst. 4 písm. c), podporu tepla podle § 24 odst. 3 písm. c) a podporu biometanu podle § 27a odst. 2 písm. b) zákona se vztahuje pouze na výroby elektřiny, výroby tepla a výroby biometanu uvedené do provozu po nabytí účinnosti tohoto zákona. V období do 30. června 2022 je možné doložit také čestným prohlášením, které stanoví, že paliva z biomasy, která byla použita k výrobě energie za vykazované období, splňovala požadavky na kritéria udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů uvedených ve vyhlášce č. 477/2012 Sb., v platném znění.

4) Cena nakoupeného paliva nebo biomasy se vyplňuje pouze v případě, že výrobce, výrobce tepla nebo výrobce biometanu nakupuje palivo pro výrobu elektřiny, výrobu tepelné energie nebo výrobu biometanu od výrobce paliva nebo jiného dodavatele paliva. Pokud výrobce, výrobce tepla nebo výrobce biometanu při výrobě elektřiny, výrobě tepelné energie nebo výrobě biometanu v daném kalendářním měsíci použije palivo nakoupené za různé ceny, uvádí se průměrná cena nakoupeného paliva. Pokud výrobce, výrobce tepla nebo výrobce biometanu současně vyrábí nebo jinak získává palivo pro výrobu elektřiny, výrobu tepelné energie nebo výrobu biometanu a současně nakupuje palivo, vyplňuje cenu pouze za nakoupené palivo.

⁵⁾ *Suroviny (biomasa) pro výrobu pokročilého biometanu jsou podmnožinou všech podporovaných surovin (biomasy) pro výrobu biometanu (viz. poznámka č. 2). Uvede se písmeno vymežující suroviny pro výrobu pokročilého biometanu podle § 3a vyhlášky č. 477/2012 Sb., o stanovení druhů a parametrů podporovaných obnovitelných zdrojů pro výrobu elektřiny, tepla nebo biometanu a o stanovení a uchování dokumentů, v platném znění, resp. podle přílohy č. 4 nařízení vlády č. 189/2018 Sb., o kritériích udržitelnosti biopaliv a snižování emisí skleníkových plynů z pohonných hmot, v platném znění.*

Vzor**Výkaz o výrobě elektřiny z obnovitelných nebo druhotných zdrojů**

VÝKAZ
O VÝROBĚ ELEKTŘINY Z OBNOVITELNÝCH NEBO DRUHOTNÝCH ZDROJŮ

za období:		název výroby¹⁾:
měsíc	rok	
Jméno, příjmení a případný dodatek nebo obchodní firma nebo název výrobce:		
Identifikační číslo osoby (IČO), pokud bylo přiděleno:		
Adresa výroby¹⁾:		
Číslo licence:		
Datum uvedení do provozu:		
Označení předávacího místa podle smlouvy o připojení (EAN):		
Označení výroby elektřiny dle systému operátora trhu (IDF):		

--	--

Druh zdroje (obnovitelný nebo druhotný zdroj):	
Specifikace výroby elektřiny	<input type="checkbox"/> Využívající sluneční záření <input type="checkbox"/> Využívající energii větru <input type="checkbox"/> Využívající energii vody <input type="checkbox"/> Využívající energii skládkového plynu Využívající energii kalového plynu <input type="checkbox"/> Využívající energii důlního plynu <input type="checkbox"/> Využívající energii biomasy <input type="checkbox"/> Využívající energii bioplynu vyjma skládkového nebo kalového plynu
Specifikace podpory	<input type="checkbox"/> Výroba elektřiny uvedená do provozu <input type="checkbox"/> Modernizace výroby elektřiny <input type="checkbox"/> Udržovací podpora elektřiny
Specifikace formy podpory	<input type="checkbox"/> Výkupní cena <input type="checkbox"/> Zelený bonus na elektřinu <input type="checkbox"/> Aukční bonus

Číslo údaje	Název položky	Jednotka	Za měsíc
1	Instalovaný elektrický výkon	MW	
2	Celková svorková výroba elektřiny	MWh	
2a	Množství svorkové elektřiny vyrobené ze zapalovacího paliva ⁵⁾	MWh	
2b	Stav měřidla vyrobené elektřiny v případě podpory formou zeleného bonusu na elektřinu nebo aukčním bonusem ⁴⁾	MWh	
3	Technologická vlastní spotřeba elektřiny	MWh	
4	Celková konečná spotřeba elektřiny za předávacím místem výrobce	MWh	
5	Z toho lokální spotřeba elektřiny	MWh	
6	Dodávka elektřiny do lokální nebo regionální distribuční soustavy nebo do přenosové soustavy	MWh	
7	Odběr z přenosové nebo distribuční soustavy (v předávacím místě)	MWh	
8	Užitečné teplo	GJ	
9	Minimální účinnost výroby energie ²⁾	(%)	
10	Dosažená skutečná účinnost	(%)	
11	Uplatnění užitečného tepla z vyrobeného tepla ³⁾	(%)	

Obnovitelné zdroje	
Jednotka	Množství elektřiny, na které je nárokovaná podpora
MWh	
Druhotné zdroje	
Jednotka	Množství elektřiny, na které je nárokovaná podpora
MWh	

Informace ke změně měřidla vyrobené elektřiny v případě podpory formou zeleného bonusu na elektřinu nebo aukčního bonusu⁶⁾		
Datum výměny měřidla vyrobené elektřiny	-	
Konečný stav původního měřidla vyrobené elektřiny	MWh	
Výrobní číslo původního měřidla vyrobené elektřiny	-	
Počáteční stav nového měřidla vyrobené elektřiny	MWh	
Výrobní číslo nového měřidla vyrobené elektřiny	-	

Prohlašuji, že všechny výše uvedené údaje jsou správné, úplné a pravdivé.

Datum předání výkazu

Jméno a příjmení výrobce/
Jméno a příjmení osoby nebo osob oprávněných jednat za
výrobce

.....

Podpis

Poznámky a pokyny k vyplnění výkazu:

- 1) Uvede se název a adresa výroby elektřiny v souladu s rozhodnutím o udělení licence na výrobu elektřiny.*
- 2) Vyhláška o stanovení minimální účinnosti užití energie při výrobě elektřiny a výrobě tepla*
- 3) Týká se modernizace výroby elektřiny a udržovací podpory elektřiny v případě využívání paliva z biomasy a bioplynu s výjimkou skládkového a kalového plynu.*
- 4) Uvede se údaj z měřidla na konci posledního dne v měsíci, za který se nárokuje podpora.*
- 5) Vyplňují výrobci elektřiny z bioplynu: Uvede se údaj podle přílohy č. 6, písm. a), odst. 3 této vyhlášky.*
- 6) Informace o změně měřidla se vykazují pouze ve výkazu příslušející kalendářnímu měsíci, kdy ke změně měřidla došlo.*

Barevně označená pole jsou předvyplněná údaji evidovanými v systému operátora trhu a výrobce pouze ověřuje jejich správnost.

Uvedený vzor výkazu zahrnuje úplný rozsah všech údajů a výrobce vyplňuje pouze relevantní údaje s ohledem na jím provozovanou technologii výroby elektřiny.

VzorVýkaz o výrobě elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla

VÝKAZ O VÝROBĚ ELEKTŘINY Z VYSOKOÚČINNÉ KOMBINOVANÉ VÝROBY ELEKTŘINY A TEPLA

za období:		název výroby ¹⁾ :
měsíc	rok	
Jméno, příjmení a případný dodatek nebo obchodní firma nebo název výrobce:		
Identifikační číslo osoby (IČO), pokud bylo přiděleno:		
Adresa výroby ¹⁾ :		
Číslo licence:		
Datum uvedení do provozu:		
Označení předávacího místa podle smlouvy o připojení (EAN):		
Označení výroby dle systému operátora trhu		

(IDF):	
Specifikace podpory	<input type="checkbox"/> Výrobna uvedená do provozu <input type="checkbox"/> Modernizace výroby elektřiny
Specifikace formy podpory	<input type="checkbox"/> Zelený bonus na elektřinu <input type="checkbox"/> Aukční bonus

Číslo údaje	Název položky	Jednotka	Za měsíc
1	Instalovaný elektrický výkon	MW _e	
2	Svorková výroba elektřiny	MWh	
3	Technologická vlastní spotřeba elektřiny	MWh	
4	Celková konečná spotřeba elektřiny za předávacím místem výrobce elektřiny	MWh	
5	Z toho lokální spotřeba elektřiny	MWh	
6	Dodávka elektřiny do lokální nebo regionální distribuční soustavy nebo do přenosové soustavy	MWh	
7	Odběr z přenosové nebo distribuční soustavy (v předávacím místě)	MWh	

Údaje za jednotlivou kogenerační jednotku

Technologie kombinované výroby elektřiny a tepla²⁾

Název položky	Jednotka	hodnota
Provozní doba za vykazované období ³⁾	hod	
Provozní doba od začátku roku	hod	
Zvolený režim podpory ⁴⁾	hod	
Dosažená skutečná celková účinnost	(%)	
Množství vyrobené elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla	MWh	

Množství užitečného tepla	MWh	
Spotřeba energie v palivu použitém v procesu kombinované výroby elektřiny a tepla	MWh	
Poměr elektřiny a tepla $C_{skut}^{2), 5)}$	-	
Úspora primární energie ÚPE	%	
Referenční hodnota účinnosti oddělené výroby elektřiny ⁶⁾	%	
Referenční hodnota účinnosti oddělené výroby tepla ⁶⁾	%	
Maximální množství elektřiny, na které se podpora v kalendářním roce vztahuje ⁷⁾	MWh	
Minimální podíl tepla dodávaného do soustavy zásobování teplem po dobu 5 let od uvedení výroby do provozu ⁸⁾	%	
Dosažený podíl tepla dodávaného do soustavy zásobování teplem ⁹⁾	%	
Jednotka	Množství elektřiny, na které je nárokovaná podpora	
MWh		

Prohlašuji, že všechny výše uvedené údaje jsou správné, úplné a pravdivé.

Datum předání výkazu

Jméno a příjmení výrobce/
 Jméno a příjmení osoby nebo osob oprávněných
 jednat za výrobce

.....

Podpis

Poznámky a pokyny k vyplnění výkazu:

- 1) Uvede se název a adresa výroby elektřiny v souladu s rozhodnutím o udělení licence na výrobu elektřiny.
- 2) Podle vyhlášky č. 37/2016 Sb., o elektřině z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a elektřině z druhotných zdrojů.
- 3) Týká se pouze výroben s instalovaným výkonem do 5 MW. Provozní doba za vykazované období se počítá jako podíl svorkové výroby elektřiny a instalovaného výkonu zdroje.
- 4) Je generováno automaticky z informačního systému operátora trhu v rámci registrace podpory podle vyhlášky o postupech registrace podpor u operátora trhu a provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie (registrační vyhláška).
- 5) Hodnota C_{skut} se vyplňuje povinně v případě, že dosažená skutečná celková účinnost je nižší než je hodnota účinnosti uvedená v § 3 odst. 6 vyhlášky č. 37/2016 Sb., o elektřině z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a elektřině z druhotných zdrojů. V ostatních případech (dobrovolného vyplňování) se hodnota C_{skut} může stanovit dopočtem z hodnot E_{kvet} a $Q_{už}$.
- 6) Nařízení Komise v přenesené pravomoci, kterým se přezkoumávají harmonizované referenční hodnoty účinnosti pro oddělenou výrobu elektřiny a tepla za použití směrnice Evropského parlamentu a rady 2012/27/EU a kterým se zrušuje prováděcí rozhodnutí Komise 2011/877/EU.
- 7) Uvede se pouze, pokud je stanoveno ve vyhlášení příslušné aukce nebo v právním předpise upravujícím technicko-ekonomické parametry pro stanovení podpory. Uvede se hodnota stanovená ve vyhlášení aukce nebo ve zmíněném právním předpise.
- 8) Uvede se pouze, pokud je stanoveno ve vyhlášení příslušné aukce. Uvede se hodnota stanovená ve vyhlášení aukce.
- 9) Uvede se pouze, pokud je stanoveno ve vyhlášení příslušné aukce. Uvede se skutečná hodnota z dané výroby elektřiny.

Barevně označená pole jsou předvyplněná údaji evidovanými v systému operátora trhu a výrobce pouze ověřuje jejich správnost.

Vzor**Výkaz o výrobě tepla z obnovitelných zdrojů**
**MĚSÍČNÍ VÝKAZ
O VÝROBĚ TEPLA Z OBNOVITELNÝCH ZDROJŮ**

za období:		název výroby tepla ¹⁾ :
měsíc	rok	
Jméno, příjmení a případný dodatek nebo obchodní firma nebo název výrobce:		
Identifikační číslo osoby (IČO), pokud bylo přiděleno:		
Adresa výroby tepla¹⁾:		
Číslo licence na výrobu tepelné energie:		
Číslo licence na rozvod tepelné energie rozvodného tepelného zařízení, do kterého je dodáváno podporované teplo.		
Datum uvedení do provozu:		

Specifikace výroby tepla	<input type="checkbox"/> Využívající biomasu <input type="checkbox"/> Využívající bioplyn vyjma skládkového nebo kalového plynu <input type="checkbox"/> Využívající geotermální energii <input type="checkbox"/> Využívající biokapaliny
Místo předání dodaného tepla nebo užitečného tepla²⁾	
Označení výroby tepla dle systému operátora trhu (IDF):	
Specifikace podpory	<input type="checkbox"/> Výrobní tepla uvedená do provozu <input type="checkbox"/> Udržovací podpora tepla

Číslo údaje	Název položky	Jednotka	Vykazované období
1	Instalovaný tepelný výkon	MW _t	
2	Instalovaný elektrický výkon ³⁾	MW _e	
3	Dosažená účinnost výroby energie	%	
4	Minimální účinnost výroby energie ⁴⁾	%	

Množství tepla, na které je nárokována podpora

Název položky	Jednotka	hodnota
Množství tepla dodaného do rozvodného tepelného zařízení pocházející z obnovitelného	GJ	

zdroje (§ 24 odst. 2 písm. a) zákona č. 165/2012 Sb.)		
Poměrné množství dodaného tepla pocházející z obnovitelného zdroje případě společného spalování obnovitelného zdroje a neobnovitelného zdroje (§ 25a odst. 3)	GJ	
Množství užitečného tepla (§ 24 odst. 2 písm. b) zákona č. 165/2012 Sb.)	GJ	

Prohlašuji, že všechny výše uvedené údaje jsou správné, úplné a pravdivé.

Datum předání výkazu

Jméno a příjmení výrobce/
Jméno a příjmení osoby nebo osob oprávněných
jednat za výrobce

.....

Podpis

Poznámky a pokyny k vyplnění výkazu:

1) Uvede se název a adresa výroby tepla v souladu s rozhodnutím o udělení licence na výrobu tepla.

2) Uvede se výrobní číslo měřidla, které uvádí množství dodaného tepla předaného z výroby tepla vyrábějící teplo z obnovitelných zdrojů do rozvodného tepelného zařízení soustavy zásobování tepelnou energií v případě výroby tepla podle § 24 odst. 3 zákona nebo se uvede výrobní číslo měřidla, které uvádí množství užitečného tepla v případě výroby tepla podle § 24 odst. 4 zákona.

3) V případě výroby tepla v kombinované výrobě elektřiny a tepla

4) Vyhláška č. 441/2012 Sb. o stanovení minimální účinnosti užití energie při výrobě elektřiny a tepelné energie

Barevně označená pole jsou předvyplněná údaji evidovanými v systému operátora trhu a výrobce tepla pouze ověřuje jejich správnost.

Vzor

Výkaz o výrobě biometanu

<p>VÝKAZ O VÝROBĚ BIOMETANU</p>

za období:		název výroby¹⁾:
měsíc	rok	
Jméno, příjmení a případný dodatek nebo obchodní firma nebo název výrobce:		
Identifikační číslo osoby (IČO), pokud bylo přiděleno:		
Adresa výroby biometanu¹⁾:		
Číslo licence na výrobu plynu:		
Datum uvedení do provozu:		
Označení předávacího místa podle smlouvy o připojení (EIC kód):		
Označení výroby biometanu dle systému operátora trhu		

(IDF):			
Specifikace výroby biometanu		<input type="checkbox"/> Využívající bioplyn <input type="checkbox"/> Využívající skládkový plyn <input type="checkbox"/> Využívající kalový plyn	
Specifikace podpory		<input type="checkbox"/> Podpora biometanu pro výroby, které zahrnují zařízení k výrobě bioplynu a jeho úpravě na biometan a které nevznikly úpravou výroben elektřiny (nové výroby biometanu) <input type="checkbox"/> Podpora biometanu pro výroby, které zahrnují zařízení k výrobě bioplynu a jeho úpravě na biometan a které vznikly úpravou výroben elektřiny (konverze výroben elektřiny na výroby biometanu) <input type="checkbox"/> Podpora biometanu pro výroby zahrnující pouze zařízení k úpravě bioplynu na biometan	
Číslo údaje	Název položky	Jednotka	Za měsíc
1	Instalovaná kapacita výroby biometanu	Nm ³ /rok.	
2	Množství celkově vyrobeného bioplynu pro výrobu biometanu	MWh	
3a	Množství pokročilého biometanu dodaného do distribuční soustavy nebo přepravní soustavy ²⁾	MWh	
3b	Množství ostatního biometanu dodaného do distribuční soustavy nebo přepravní soustavy ²⁾	MWh	
4a	Množství pokročilého biometanu dodaného do těžebního plynovodu jiného výrobce plynu, který je připojen do distribuční soustavy nebo přepravní soustavy nebo přímo do distribuční soustavy nebo přepravní soustavy ²⁾	MWh	

4b	Množství ostatního biometanu dodaného do těžebního plynovodu jiného výrobce plynu, který je připojen do distribuční soustavy nebo přepravní soustavy nebo přímo do distribuční soustavy nebo přepravní soustavy ²⁾	MWh	
5a	Množství pokročilého biometanu dodaného přímo do čerpací stanice nebo výdejní jednotky ²⁾	MWh	
5b	Množství ostatního biometanu dodaného přímo do čerpací stanice nebo výdejní jednotky ²⁾	MWh	
6	Poměr pokročilého a ostatního biometanu ³⁾	%	
Jednotka	Množství biometanu, na které je nárokována podpora		
MWh			

Prohlašuji, že všechny výše uvedené údaje jsou správné, úplné a pravdivé.

Datum předání výkazu

Jméno a příjmení výrobce/
Jméno a příjmení osoby nebo osob
oprávněných jednat za výrobce

.....

Podpis

Poznámky a pokyny k vyplnění výkazu:

¹⁾ Uvede se název a adresa výrobního plynu v souladu s rozhodnutím o udělení licence na výrobu plynu.

²⁾ Energetický obsah surovin je uveden ve vyhlášce č. 477/2012 Sb., o stanovení druhů a parametrů podporovaných obnovitelných zdrojů pro výrobu elektřiny, tepla nebo biometanu a o stanovení a uchování dokumentů, v platném znění. V případě výroby biometanu z různých druhů biomasy se množství pokročilého biometanu v MWh stanoví z poměru primární energie surovin vymezujících pokročilý biometan a primární energie ostatní biomasy použité ve společném procesu anaerobní fermentace v kalendářním měsíci, za který výrobce biometanu výkaz o výrobě biometanu předkládá. Pokud biomasa prochází procesem anaerobní fermentace delší období než jeden kalendářní měsíc, může výrobce biometanu množství pokročilého biometanu v MWh stanovit z průměru hodnot primárních energií surovin vymezujících pokročilý biometan a primární energie ostatní biomasy použitých pro výrobu biometanu v období dvou na sebe navazujících kalendářních měsíců. Primární energií biomasy použité pro proces anaerobní fermentace se rozumí energetická výtěžnost biomasy v původním stavu, v jakém vstupuje do procesu anaerobní fermentace, a to ve vyjádření výhřevností vzniklého bioplynu v objemových jednotkách metanu na tunu původní hmoty a následně přepočteného na výhřevnost čistého metanu, která činí 9,9 MWh/m³. Naměřené objemové množství je přepočteno na standardní technické podmínky v plynárenství, které jsou teplota 15 °C a tlak 101,325 kPa.

³⁾ Biometan vyrobený ve výrobních biometanu vzniklých úpravou výroben elektřiny využívajících bioplyn musí být vyroben alespoň z 35% podílu surovin vymezujících pokročilý biometan uvedených ve vyhlášce o stanovení druhů a parametrů podporovaných obnovitelných zdrojů pro výrobu elektřiny, tepla nebo biometanu a o stanovení a uchování dokumentů. Biometan vyrobený ve výrobních biometanu, které nevznikly úpravou výroben elektřiny využívajících bioplyn, musí být vyroben alespoň z 45% podílu surovin vymezujících pokročilý biometan uvedených ve vyhlášce o stanovení druhů a parametrů podporovaných obnovitelných zdrojů pro výrobu elektřiny, tepla nebo biometanu a o stanovení a uchování dokumentů.

Barevně označená pole jsou předvyplněná údaji evidovanými v systému operátora trhu a výrobce biometanu pouze ověřuje jejich správnost.

Způsob stanovení množství elektřiny nebo tepla vyrobené z podporovaných zdrojů energie při výrobě elektřiny nebo tepla z různých zdrojů energie

a) Výpočet množství elektřiny

(1) Při výrobě elektřiny společným spalováním různých zdrojů energie, případně různých druhů biomasy, se množství elektřiny vyrobené z jednotlivých zdrojů energie vypočte pomocí vztahu

$$E_i = (E_C - E_{vt}) \cdot \frac{M_{pal_i}^T}{M_{pal}^T}$$

kde

E_i množství elektřiny vyrobené ze zdroje energie i [MWh]

E_C celkové množství vyrobené elektřiny [MWh]

E_{vt} technologická vlastní spotřeba elektřiny [MWh]

$M_{pal_i}^T$ množství energie obsažené ve spalovaném zdroji energie i [GJ]

M_{pal}^T celkové množství energie obsažené ve společně spalovaných zdrojích energie [GJ]

(2) V případě stanovení množství elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla pocházejícího z různých zdrojů energie se použije vzorec obdobným způsobem. Pouze za celkové množství vyrobené elektřiny se dosadí celkové množství elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a technologická vlastní spotřeba elektřiny se v tomto případě neodečítá.

(3) Bioplynové stanice, které využívají pro zažehnutí jiné palivo, než je bioplyn, odečtou podle množství elektřiny připadající na energetický podíl jiného použitého paliva, než je bioplyn. Množství elektřiny vyrobené z bioplynu se stanoví následujícím způsobem:

$$E_{BP} = E_{SV} - E_{ZP}$$

kde:

E_{BP} – množství elektřiny vyrobené z bioplynu [MWh]

E_{SV} – svorková výroba elektřiny [MWh]

E_{ZP} – množství elektřiny vyrobené ze zapalovacího paliva [MWh]

Množství elektřiny vyrobené ze zapalovacího paliva se stanoví následujícím způsobem:

$$E_{ZP} = (q \cdot Q_n \cdot V) \cdot \varphi / 3600$$

kde:

E_{ZP} – množství elektřiny ze zapalovacího paliva [MWh]

q – hustota použitého ZP¹⁾ [kg/m³]

Q_n – výhřevnost použitého ZP²⁾ [MJ/kg]

V – objem použitého paliva ZP³⁾ [m³]

φ – elektrická účinnost kogenerační jednotky⁴⁾ [-]

¹⁾ *Hustota zapalovacího paliva zjištěná pomocí hustoměru anebo z dodacího listu k zapalovacímu palivu (certifikát paliva).*

²⁾ *Hodnota výhřevnosti zapalovacího paliva uvedená na dodacím listě k použitému zapalovacímu palivu (certifikát paliva), případně z jiného dokumentu nezpochybnitelně prokazujícího parametry zapalovacího paliva.*

³⁾ *Objem, neboli spotřeba zapalovacího paliva vznětovými motory se vstříkem zápalné dávky změřená cejchovaným průtokovým měřidlem.*

⁴⁾ *Elektrická účinnost kogenerační jednotky z technické dokumentace (štítku) kogenerační jednotky. Do výpočtu se dosazuje bezrozměrné číslo (např. při elektrické účinnosti 43 % vstupuje do vzorce číslo 0,43).*

V případě bioplynové stanice, kdy je výroba elektřiny možná jen prostřednictvím zažehnutí nezbytného množství jiného paliva než je bioplyn, se technologická vlastní spotřeba bioplynové stanice snižuje o množství technologické vlastní spotřeby připadající na výrobu elektřiny ze zapalovacího paliva. Množství technologické vlastní spotřeby připadající na výrobu elektřiny ze zapalovacího paliva se stanoví ve stejném poměru, jakým se podílí množství elektřiny ze zapalovacího paliva na množství elektřiny naměřeném na svorkách generátoru dané KGJ.

b) Výpočet množství podporovaného tepla

(1) Při výrobě tepla společným spalováním různých zdrojů energie se množství podporovaného tepla vyrobené z jednotlivých zdrojů energie vypočte pomocí vztahu

$$Q_i^T = Q^T \cdot \frac{M_{pal_i}^T}{M_{pal}^T}$$

kde

Q_i^T množství tepla dodaného do rozvodného tepelného zařízení soustavy zásobování tepelnou energií, vyrobeného ze zdroje energie i [GJ]

Q^T celkové množství vyrobeného tepla dodaného do rozvodného tepelného zařízení soustavy zásobování tepelnou energií vyrobeného z celkového vstupu M_{pal}^T [GJ]

$M_{pal_i}^T$ množství energie obsažené ve spalovaném zdroji energie i [GJ]

M_{pal}^T celkové množství energie obsažené ve společně spalovaných zdrojích energie [GJ]

(2) V případě využití neobnovitelného zdroje jako podpůrného paliva se pro stanovení množství užitečného tepla z jednotlivých obnovitelných zdrojů u výroben elektřiny využívajících bioplyn nebo výroben tepla podle § 24 odst. 4 zákona č. 165/2012 Sb., použije odstavec 1 obdobně.

c) Množství energie obsažené ve spalovaných zdrojích energie

(1) Množství energie obsažené ve spalovaném zdroji energie se pro sledované období stanoví pomocí vztahu

$$M_{pal_i}^T = S_{pal_i} \cdot q_{net_i}^r$$

kde

$M_{pal_i}^T$ množství energie obsažené ve spalovaném zdroji energie i [GJ]

S_{pal_i} celkové množství zdroje energie (paliva) i, spotřebovaného při výrobě elektřiny nebo tepla nebo při kombinované výrobě elektřiny a tepla ve sledovaném období [t]

$q_{net_i}^r$ průměrná výhřevnost zdroje energie (paliva) i v původním stavu, spotřebovaného při výrobě elektřiny nebo tepla nebo při kombinované výrobě elektřiny a tepla ve vykazovaném období [MJ/kg; MJ/m³]

(2) Pokud je kromě zdrojů energie (paliv) ve spalovacím zařízení využito i „odpadní teplo“ (například z výstupu spalovací turbíny nebo spalovacího motoru), vypočte se množství tohoto tepla s pomocí vztahu

$$M_{pal_i}^T = \frac{M_{spal} \cdot i_{spal}}{10^6}$$

kde

$M_{pal_i}^T$ množství energie obsažené ve spalovaném zdroji energie i (odpadní teplo) [GJ]

M_{spal} množství spalin [kg]

i_{spal} entalpie spalin [kJ/kg]

d) Způsob stanovení výhřevnosti zdroje energie

(1) Pro tuhou pevnou biomasu s hmotnostním podílem organických látek v sušině vyšším než 50 % a s obsahem vody nižším než 20 % se použije hodnota výhřevnosti paliva 5 KJ/kg.

(2) Pokud se skutečné parametry tuhé pevné biomasy podstatným způsobem odlišují od hodnot stanovených v předchozím odstavci,

výchřevnost pevné biomasy se stanoví výpočtem pomocí vztahu

$$q_{net}^r = (q_{spal}^d - 0,218 \cdot H_t^d) \cdot \frac{100 - W_t^r}{100} - 0,02442 \cdot W_t^r$$

kde

q_{net}^r průměrná výhřevnost zdroje energie (paliva) v původním stavu spotřebovaného na výrobu elektřiny nebo výrobu tepla nebo při kombinované výrobě elektřiny a tepla za vykazované období [MJ/kg; MJ/m³].

q_{spal}^d spalné teplo v bezvodém stavu stanovené normalizovaným postupem měření laboratoří akreditovanou podle zvláštního právního předpisu na reprezentativních vzorcích každého zdroje energie. Pokud tím nedojde ke zkreslení skutečnosti, je možné využít pro standardizovaná paliva hodnot stanovených obdobným způsobem dodavatelem zdroje energie [MJ/kg; MJ/m³].

H_t^d obsah vodíku vztažený k hmotnosti zdroje energie v bezvodém stavu [%]; použije se hodnota 5,5 %, pokud tím nedojde ke zkreslení skutečnosti. Jinak se obsah vodíku stanoví normalizovaným postupem měření laboratoří akreditovanou podle zvláštního právního předpisu na reprezentativních vzorcích každého použitého zdroje energie.

W_t^r celkový hmotnostní obsah vody ve zdroji energie v původním stavu [%]; stanovuje se normalizovaným postupem měření reprezentativních vzorků zdroje energie. Množství reprezentativních vzorků a jejich konkrétní výběr pro měření se provádí tak, aby naměřené hodnoty obsahu vody ve vzorcích způsobem nevzbuzujícím důvodné pochybnosti odrážely skutečnost.

(3) Při výpočtu se použije hodnota obsahu vody v biomase zjištěná na základě měření. Při stanovení hodnoty obsahu vody v biomase měřením se používá takové vzorkování biomasy, výběr a množství reprezentativních vzorků biomasy, sledování spotřeby biomasy a množství energie ve zdrojích energie spotřebovaných v jednotlivých spalovacích zařízeních při společném spalování zdrojů energie, aby výsledkem měření bylo zjištění hodnot, o jejichž správnosti nejsou důvodné pochybnosti.

(4) O provedeném měření se zpracuje protokol, ve kterém se zaznamenají všechny kroky, které byly při stanovení obsahu vody v biomase měřením provedeny, a označí se doklady, ze kterých bylo vycházeno.

(5) Pro kapalné a plynné zdroje energie se výhřevnost stanovuje v souladu s technickou normou¹⁾. Nelze-li stanovit pro kapalná nebo plynná paliva výhřevnost podle technické normy, může být stanovena jiným způsobem, nevzbuzujícím důvodné pochybnosti.

¹⁾ ČSN EN ISO 6976 Zemní plyn – Výpočet spalného tepla, výhřevnosti, hustoty, relativní hustoty a Wobbeho čísla, ČSN DIN 51900-1 Zkoušení tuhých a kapalných paliv - Stanovení spalného tepla v tlakové nádobě kalorimetru a výpočet výhřevnosti

Výpočet ztrát při měření umístěném na sekundární straně transformátoru

Hodnota skutečných ztrát v transformaci je závislá na:

a) parametrech transformátoru, a to

- jmenovitém výkonu S_{Tn} [kVA, MVA],
- jmenovitých ztrátách naprázdno ΔP_0 [kW, MW],
- jmenovitých ztrátách nakrátko ΔP_k [kW, MW],

b) zatížení transformátoru, charakterizovaném

- při průběhovém měření typu A nebo B hodnotami
 - činného výkonu $P_z(t)$ [kW, MW],
 - jalového výkonu $Q_z(t)$ [kVAr, MVAr],
 - zdánlivého výkonu $S_z(t)$ [kVA, MVA],
- při měření typu C roční spotřebou energie W [kWh, MWh] a naměřeným (sjednaným) maximálním zatížením S_{max} [kVA, MVA], resp. P_{max} [kW, MW] a maximální hodnotou účinníku $\cos \varphi_{max}$ [-].

Z údajů o transformátoru a zatížení se stanoví:

- maximální ztrátový výkon transformátoru jako

$$P_{zTmax} = \Delta P_0 + \Delta P_k \times \left(\frac{S_{max}}{S_{Tn}} \right)^2$$

- a ztrátová energie transformátoru jako

$$W_{zT} = \Delta P_0 \times T_p + \Delta P_k \times \left(\frac{S_{max}}{S_{Tn}} \right)^2 \times T_\Delta$$

kde

T_p [hod] je doba provozu.

S_{max} se určí při:

- průběhovém měření typu A nebo B jako největší z hodnot $S_{zi}(t_i)$,

kde $i=(1,2,\dots,n)$,

přičemž

$$S_{zi}(t_i) = \sqrt{(P_{zi}(t_i))^2 + (Q_{zi}(t_i))^2}$$

$$\text{a } S_{max} = \max\{S_{z1}(t_1), S_{z2}(t_2), \dots, S_{zn}(t_n)\}$$

- měření typu C jako špičkový zdánlivý výkon, odpovídající změřenému či sjednanému maximálnímu zatížení ($P_{max}/\cos \varphi_{max}$)

$$S_{max} = \frac{P_{max}}{\cos \varphi_{max}}$$

Doba plných ztrát T_{Δ} se určí při:

- průběhovém měření typu A nebo B jako:

$$T_{\Delta} = \frac{\sum_i S_{zi}(t_i)^2 \times \Delta t}{S_{max}^2}$$

kde

Δt [hod] je perioda snímání výkonu,

- měření typu C jako:

$$T_{\Delta} = T_p \times \left[0,2 \times \frac{T_{max}}{T_p} + 0,8 \times \left(\frac{T_{max}}{T_p} \right)^2 \right]$$

kde

doba využití maxima T_{max} [hod] se určí z celkové naměřené energie W jako:

$$T_{max} = \frac{W}{P_{max}} = \frac{\sum_i P_{zi}(t_i) \times \Delta t}{P_{max}}$$

V procentním vyjádření se pak určí ztráty w_{zT} [%]:

- pro průběhová měření typu A nebo B jako

$$w_{zT}[\%] = \frac{W_{zT}}{\sum_i P_{zi}(t_i) \times \Delta t} \times 100$$

a pro měření typu C jako

$$w_{zT}[\%] = \frac{W_{zT}}{P_{max} \times T_{max}} \times 100$$

Parametry transformátorů a hodnoty zatížení předloží účastník trhu s elektřinou jako součást žádosti o výpočet skutečné výše ztrát.

Vzor

Výkaz pro vyúčtování bonusu k transformaci výroby tepla

<p>ROČNÍ VÝKAZ PRO VYÚČTOVÁNÍ BONUSU K TRANSFORMACI VÝROBY TEPLA</p>

za období:	název výroby tepla ¹⁾ :
rok	
Jméno, příjmení a případný dodatek nebo obchodní firma nebo název výrobce:	
Identifikační číslo osoby (IČO), pokud bylo přiděleno:	
Adresa výroby tepla¹⁾:	
Číslo licence na výrobu tepelné energie:	
Číslo licence na rozvod tepelné energie rozvodného tepelného zařízení, do kterého je dodáváno podporované teplo:	
Číslo rozhodnutí Ministerstva životního prostředí o povolení k vypouštění emisí skleníkových plynů (identifikace zařízení v ETS):	

Onačení výrobní tepla dle systému operátora trhu (IDF):		
Název položky	Jednotka	
Množství tepla vyrobeného ve výrobně tepla z neobnovitelného zdroje, které bylo dodáno do rozvodného tepelného zařízení soustavy zásobování tepelnou energií umístěného na území České republiky za předchozí kalendářní rok	GJ	
Množství tepla, na které se přechodná transformační podpora tepla nevztahuje	GJ	
Množství nakoupených a zároveň vyřazených povolenek na emise skleníkových plynů na výrobu tepla dodaného do rozvodného tepelného zařízení soustav zásobování tepelnou energií na území České republiky za předchozí kalendářní rok	[ks]	

Prohlašuji, že všechny výše uvedené údaje jsou správné, úplné a pravdivé.

Datum předání výkazu

Jméno a příjmení výrobce/
Jméno a příjmení osoby nebo osob oprávněných
jednat za výrobce

.....
Podpis

Poznámky a pokyny k vyplnění výkazu:

¹⁾ Uvede se název a adresa výrobní tepla v souladu s rozhodnutím o udělení licence na výrobu tepla.

Barevně označená pole jsou předvyplněná údaji evidovanými v systému operátora trhu a výrobce tepla pouze ověřuje jejich správnost.

Vzor

Závazek výrobce tepla z neobnovitelného zdroje ukončit výrobu tepla z uhlí ve výrobně tepla z neobnovitelných zdrojů nejpozději do 31. prosince 2030 a zajistit výrobu tepla po uvedeném datu z jiných zdrojů energie než z uhlí

Níže podepsaná obchodní společnost _____

se sídlem _____,

zapsaná v obchodním rejstříku vedeném _____ soudem v _____,
spisová značka _____,

IČO: _____ (dále jen „Žadatel“),

jednající/zastoupená: _____, tímto

čestně prohlašuje,

že nejpozději do 31. 12. 2030 ukončí ve výrobně/zdroji uvedeném v příloze tohoto prohlášení výrobu tepla z uhlí a po tomto datu zajistí výrobu tepla z jiných zdrojů energie než z uhlí (dále jen „cíl“).

1. Žadatel se zavazuje za účelem dosažení cíle postupovat dle harmonogramu uvedeného v příloze tohoto prohlášení.

2. Žadatel se zavazuje vyvinout veškeré úsilí, které po něm lze spravedlivě požadovat, aby byly jednotlivé etapy zahájeny a ukončeny v příslušných termínech, a zavazuje se příslušným způsobem přizpůsobit svůj obchodní plán a veškerou na něj navazující dokumentaci.

3. Žadatel se zavazuje úplně a pravdivě informovat poskytovatele podpory o pokroku, jehož bylo při plnění cíle dosaženo; tuto povinnost plní v rozsahu a v intervalech stanovených právním předpisem (vyhláška o vykazování energie z podporovaných zdrojů).

4. Žadatel se zavazuje v případě jakékoliv změny či události, v jejímž důsledku lze předpokládat, že dojde k překročení termínu stanoveného pro jednotlivé etapy v příloze tohoto prohlášení nebo ke změně způsobu naplnění cíle, informovat poskytovatele podpory v termínu stanoveném právním předpisem (vyhláška o vykazování energie z podporovaných zdrojů).

Žadatel svým podpisem potvrzuje, že údaje uvedené v tomto čestném prohlášení jsou přesné a pravdivé.

V dne

.....
podpis

Příloha – harmonogram transformace výroby tepla

A) Identifikace výroby tepla, kde bude ukončeno využívání uhlí pro výrobu tepla

Název výroby tepla:

Onačení výroby tepla dle systému operátora trhu (IDF):

Adresa výroba tepla:

B) Identifikace výroby tepla, která zajistí náhradu výroby tepla z uhlí

Adresa výroby tepla (pokud je odlišná od části A):

Využitý zdroj energie:

C) Projekt nahrazení výroby tepla z uhlí

Slovní popis projektu nahrazení výroby tepla z uhlí.

Etapy a termíny plnění závazku nahrazení výroby tepla z uhlí¹⁾

Etapa	Předpokládaný termín zahájení	Předpokládaný termín dokončení
Zpracování projektové dokumentace		
Posouzení vlivu na životní prostředí ²⁾		
Získání pravomocného územního rozhodnutí		
Získání pravomocného stavebního povolení		
Výběr hlavního dodavatele ³⁾		
Zkušební provoz		
Zahájení provozu výroby nahrazující výrobu tepla z uhlí	-	

Poznámky a pokyny k vyplnění výkazu:

¹⁾ V případě provozování více výroben tepla jedním výrobcem tepla se pro každou výrobu tepla vyplňuje samostatná příloha harmonogramu transformace výroby tepla, avšak čestné prohlášení se vyplňuje jednou za všechny výroby tepla.

²⁾ Vyplnit jen pokud je vyžadováno v souladu s jinými právními předpisy.

³⁾ Dokončením je v tomto případě podpis smlouvy o dílo.

Příloha č. 10 k vyhlášce č. xx/2021 Sb.

Vzor

Zpráva o pokroku při plnění závazku ukončit výrobu tepla z uhlí ve výrobně tepla z neobnovitelných zdrojů do 31. prosince 2030 a po uvedeném datu zajistit výrobu tepla z jiných zdrojů energie než z uhlí

A) Identifikace obchodní společnosti

Obchodní firma/název výrobce:

Sídlo:

Zapsaná v obchodním rejstříku vedeném _____ soudem v _____, spisová značka _____,

IČO:

Číslo licence na výrobu tepelné energie:

B) Identifikace výroby tepla, kde bude ukončeno využívání uhlí pro výrobu tepla

Název výroby tepla:

Označení výroby tepla dle systému operátora trhu (IDF):

Adresa výroby tepla:

C) Identifikace výroby tepla, která zajistí náhradu výroby tepla z uhlí

Adresa výroby tepla (pokud je odlišná od části B):

Využitý zdroj energie:

D) Vývoj projektu nahrazení výroby tepla z uhlí:

Slovní popis aktuálního stavu projektu a dosud uskutečněných kroků za uplynulý kalendářní rok včetně případných změn v projektu.

Etapy a termíny plnění závazku nahrazení výroby tepla z uhlí¹⁾

Etapa	Předpokládaný termín zahájení	Skutečný termín zahájení	Předpokládaný termín dokončení	Skutečný termín dokončení
Zpracování projektové dokumentace				
Posouzení vlivu záměru na životní prostředí ²⁾				
Získání pravomocného územního rozhodnutí				
Získání pravomocného stavebního povolení				

Výběr hlavního dodavatele ³⁾				
Výstavba				
Zkušební provoz				
Zahájení provozu výroby nahrazující výrobu tepla z uhlí	-			

Prohlašuji, že všechny výše uvedené údaje jsou správné, úplné a pravdivé.

Datum předání výkazu

Jméno a příjmení výrobce/
 Jméno a příjmení osoby nebo osob oprávněných
 jednat za výrobce

.....
 Podpis

Poznámky a pokyny k vyplnění výkazu:

- 1) *Následující tabulka se vyplňuje za jednotlivé technologické celky zvlášť.*
- 2) *Vyplnit jen pokud je vyžadováno v souladu s jinými právními předpisy.*
- 3) *Dokončením je v tomto případě podpis smlouvy o dílo.*