

166

VYHLÁŠKA

ze dne 17. června 2022

o vykazování energie z podporovaných zdrojů

Ministerstvo průmyslu a obchodu stanoví podle § 53 odst. 1 písm. c) až e), j), l) až 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, do-

ložení 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) 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 plynných nebo kapalných paliv nebo v násobcích uvedených jednotek,
- b) nepřímou metodou měření měření, které nespadá pod přímou metodu měření podle písmene b).

§ 3

Vykazování a uchovávání dokumentů a záznamů při spalování zdrojů energie

(1) Výrobce, výrobce tepla a výrobce biometanu spalující zdroje energie z obnovitelného zdroje, druhotného zdroje nebo neobnovitelného zdroje (dále jen „zdroj energie“) vykazuje údaje o využitých zdrojích energie, použitém palivu a druzích biomasy, bioplynu, biokapalin nebo biometanu pro toto spalování za jednotlivý zdroj elektřiny, za výrobu tepla nebo 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 předávaných údajů jsou také doklady prokazující splnění kritérií udržitelnosti a úspory emisí skleníkových plynů využití biomasy.

§ 4

Vykazování a předávání naměřených a vypočtených hodnot elektřiny

(1) Výrobce, který uplatňuje nárok na pod-

poru, 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 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.

§ 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.

§ 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.

§ 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 při výrobě elektřiny z různých zdrojů energie nebo různých druhů biomasy se stanoví jako poměrná část celkového množství vyrobené elektřiny 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 nebo různých druhů biomasy stanoví jako poměrná část celkového množství vyrobeného tepla postupem uvedeným v příloze č. 6 k této vyhlášce.

(3) Pro určení velikosti poměrných částí podle

odstavců 1 a 2 se použije množství energie obsažené v jednotlivých zdrojích energie využitých pro výrobu elektřiny nebo výrobu tepla. Množství energie za sledované období se stanoví postupem uvedeným v příloze č. 6 k této vyhlášce.

§ 8

Způsob měření množství paliva, elektřiny, tepla a biometanu

(1) Výrobce zajistí měření

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

(2) Výrobce tepla zajistí měření tepla přímou metodou měření v případě

- a) tepla 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 dodaného do rozvodného tepelného zařízení soustavy zásobování tepelnou energií a
- b) užitečného tepla podle § 24 odst. 2 písm. b) zákona.

(3) Při měření tepla podle odstavce 2 písm. a) musí být měřicí zařízení instalováno tak, aby zajišťovalo výhradně měření tepla vyrobeného z obnovitelného zdroje nebo vyrobeného společným 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, se umísťuje 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.

(4) Výrobce biometanu zajistí měření biometanu způsobem podle vyhlášky upravující měření plynu.

(5) Výrobce elektřiny z vysokoúčinné kombi-

nované výroby elektřiny a tepla zajistí měření množství

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

(6) K měření podle odstavce 5 písm. b) lze využít nepřímou metodu měření, vyplývá-li z energetického posudku podle zákona o hospodaření energií, že přímá metoda měření je ekonomicky neefektivní. V případě použití nepřímé metody měření, kdy je nosným médiem pára, se použijí měřidla podle ČSN EN ISO 5167 – Měření průtoku tekutin pomocí snímačů diferenčního tlaku vložených do zcela zaplněného potrubí kruhového průřezu. Použije-li výrobce pracovní měřidlo, zajistí jeho kalibraci podle zákona o metrologii. Největší dovolená odchylka při kalibraci tohoto měřidla nesmí přesáhnout odchylku povolenou pro stanovené měřidlo.

(7) K měření tuhého paliva nebo bioplynu podle odstavce 5 písm. c) lze využít nepřímou metodu měření, vyplývá-li z energetického posudku podle zákona o hospodaření energií, že přímá metoda měření je ekonomicky neefektivní. Použije-li výrobce pracovní měřidlo, zajistí jeho kalibraci podle zákona o metrologii. Největší dovolená odchylka při kalibraci tohoto měřidla nesmí přesáhnout odchylku povolenou pro stanovené měřidlo. V případě výrobce s tuhým palivem se postupuje podle ČSN EN 45501 – Metrologické aspekty vah s neautomatickou činností. Součástí měření spotřebovaného paliva je také určení výhřevnosti paliva, které se provádí podle vyhlášky upravující minimální účinnosti užití energie při výrobě elektřiny a tepelné energie. 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, nebo kalibrace, jedná-li se

o pracovní měřidlo, nebo z důvodu jeho poruchy se instaluje bezodkladně jiné měřidlo splňující požadavky podle odstavců 2 až 7. Pokud se nejedná o měřidlo, na jehož základě se provádí nárokování provozní podpory tepla a není možné bezodkladně zajistit instalaci jiného měřidla splňujícího požadavky podle odstavců 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 doba překročena, pokud nelze pro výměnu měřicího zařízení provést nezbytné přerušení dodávky tepla, nejdéle však po dobu 3 měsíců.

§ 9

Způsob a postup uvedení výroby elektřiny do provozu

Výrobní elektřiny je uvedena do provozu, pokud

- a) rozhodnutí o udělení licence na výrobu elektřiny nabylo právní moci,
- b) příslušným provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy 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 modul typu D podle nařízení Komise, kterým se stanoví kodex sítě pro požadavky na připojení výroben k elektrizační soustavě, a
- c) příslušný provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy instaloval měřicí zařízení v souladu se zákonem o metrologii v předávacím místě výroby elektřiny připojené do přenosové soustavy nebo distribuční soustavy nebo v odběrném místě, ve kterém je připojena výrobní elektřiny, nebo ve výrobně elektřiny připojené prostřednictvím jiné výroby elektřiny podle vyhlášky upravující měření elektřiny.

§ 10

Způsob a postup uvedení výroby tepla do provozu

(1) Výrobní tepla je 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 vyhlášky upravující registraci podpor u operátora trhu.

(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 výrobní elektřiny do provozu stanoveny v § 9.

§ 11

Způsob a postup uvedení výrobní biometanu do provozu

Výroba biometanu je 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 výrobní plynu bylo provedeno připojení výrobní biometanu k plynárenské soustavě; to neplatí v případě výroby 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 vyhlášky upravující registraci podpor u operátora trhu, 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 místo předání vyrobeného tepla z výrobní tepla vyrábějící teplo z obnovitelných zdrojů do rozvodného tepelného zařízení soustavy zásobování tepelnou energií v případě vyrobeného tepla podle § 24 odst. 2 písm. a) nebo § 25a odst. 3 zákona nebo užitečného tepla v případě vyrobeného tepla podle § 24 odst. 2 písm. b) zákona v systému operátora trhu uvedením informací o tomto místě ve 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 dodávka elektřiny do přenosové nebo distribuční soustavy měřena na transformátoru na straně výroby elektřiny a místo připojení odběrného místa nebo výrobní elektřiny je na opačné 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 výrobce požádá provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy o provedení výpočtu ztrát transformátoru a předloží mu podklady nezbytné pro výpočet, které jsou stanoveny v příloze č. 7 k této vyhlášce, nebo
- b) 2 % u dodávky elektřiny do soustavy na napěťové hladině velmi vysokého napětí a 4 % u dodávky elektřiny do 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 povolenek na emise skleníkových plynů nakoupených a zároveň vyřazených na výrobu tepla dodaného do rozvodného tepelného zařízení soustavy 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 podle odstavce 1 operátorovi trhu prostřednictvím systému operátora trhu do 15. května roku, který následuje po roce, za který uplatňuje nárok na tuto podporu. Pokud výrobce tepla z neobnovitelného zdroje nepředá údaje z výkazu ve lhůtě podle věty první, vyúčtuje operátor trhu podporu v bezprostředně následujícím vyúčtovacím termínu po předání údajů.

(3) Výrobce tepla z neobnovitelného zdroje,

který uplatňuje nárok na přechodnou transformační podporu tepla pro výrobu tepla z neobnovitelného zdroje, 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 může biometan vyrábět, jen pokud zajistí, aby biometan v předávacích místech do přepravní soustavy, distribuční soustavy nebo plynárenského zařízení jiného výrobce plynu splňoval kvalitativní parametry podle vyhlášky upravující měření plynu.

(2) Biometan, který dodává výrobce biometanu přímo do čerpací stanice nebo výdejní jednotky bez použití plynárenské soustavy, musí splňovat kvalitativní parametry podle vyhlášky upravující požadavky na pohonné hmoty.

(3) 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 výrobní biometanu, automatické zastavení dodávky biometanu do přepravní soustavy, distribuční soustavy nebo do plynárenského zařízení jiného výrobce plynu.

§ 16

Požadavky na odorizaci vyrobeného biometanu

(1) Odorizace biometanu se provádí pomocí odorizačního zařízení umístěného ve výrobně biometanu připojené k plynárenské soustavě u připojení této výrobní k distribuční soustavě. Výrobce biometanu umožní provozovateli distribuční soustavy nepřetržitý přístup k odorizačnímu zařízení.

(2) U výrobní biometanu přímo připojené k čerpací stanici nebo výdejní jednotce odorizaci biometanu provádí její provozovatel v souladu s vyhláškou upravující požadavky na pohonné hmoty.

(3) Při odorizaci biometanu nesmí být vyžado-

váno použití vyšší dávky odorizační látky, než je v dané zóně obvyklé.

§ 17

Požadavky na tlak vyrobeného biometanu

(1) Rozsah předávacího tlaku vyrobeného biometanu sjednává provozovatel přepravní soustavy, provozovatel distribuční soustavy nebo provozovatel jiné výrobní plynu ve smlouvě o připojení.

(2) Výrobce biometanu měří hodnotu předávacího tlaku minimálně jednou za sekundu a naměřené údaje předává provozovateli plynárenského zařízení, k němuž je výrobní biometanu připojena, způsobem sjednaným ve smlouvě o připojení, a to minimálně jednou za hodinu.

(3) Ve výrobně biometanu je vždy instalován bezpečnostní rychlouzávěr s jištěním na vzestup tlaku v předávacím místě do přepravní soustavy, distribuční soustavy nebo plynárenského zařízení jiného výrobce plynu nad maximální přípustný tlak sjednaný ve smlouvě o připojení, a zpětná klapka pro zabránění zpětného toku plynu z přepravní soustavy, distribuční soustavy, nebo z plynárenského zařízení jiného výrobce plynu do výrobní biometanu při nižším tlaku biometanu z výrobní biometanu, než je tlak v přepravní soustavě, distribuční soustavě nebo plynárenském zařízení jiného výrobce plynu.

§ 18

Zrušovací ustanovení

Zrušují se:

1. Vyhláška č. 145/2016 Sb., o vykazování elektriny 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 elektriny 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 dodáva-

ného do přepravní soustavy, distribuční soustavy nebo podzemních zásobníků plynu.

§ 19

Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. července 2022.

Ministr průmyslu a obchodu:

Ing. **Síkela** v. r.

Příloha č. 1 k vyhlášce č. 166/2022 Sb.

Vzor**Výkaz o uchovávání dokumentů a záznamů o použití zdrojů energie**

za období:		název výroby ¹⁾ :
měsíc	rok	
Jméno, příjmení a případný dodatek nebo obchodní firma nebo název výrobce, výrobce tepla nebo výrobce biometanu:		
Identifikační číslo osoby (IČO), pokud bylo přiděleno:		
Adresa výroby ¹⁾ :		
Číslo licence:		
Datum uvedení do provozu:		
Označení výroby dle systému operátora trhu (IDF):		

NEOBNOVITELNÝ ZDROJ**Tuhý neobnovitelný zdroj:**

Číslo údaje	Druh a popis zdroje energie	Výhřevnost ⁵⁾	Spotřebované množství paliva	Cena nakoupeného paliva ⁴⁾
	[-]	[GJ/t]	[t]	[Kč/t]

Kapalný neobnovitelný zdroj:

Číslo údaje	Druh a popis zdroje energie	Výhřevnost ⁵⁾	Spotřebované množství paliva	Cena nakoupeného paliva ⁴⁾
	[-]	[GJ/t]	[t]	[Kč/t]

Plynný neobnovitelný zdroj:

Číslo údaje	Druh a popis zdroje energie	Výhřevnost ⁵⁾	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 energie	Výhřevnost ^{b)}	Spotřebované množství paliva	Cena nakoupeného paliva ^{d)}
	[-]	[GJ/t]	[t]	[Kč/t]

Kapalný druhotný zdroj:

Číslo údaje	Druh a popis zdroje energie	Výhřevnost ^{b)}	Spotřebované množství paliva	Cena nakoupeného paliva ^{d)}
	[-]	[GJ/t]	[t]	[Kč/t]

Plynný druhotný zdroj

- důlní plyn z otevřených dolů:

Číslo údaje	Druh a popis zdroje energie	Výhřevnost ^{b)}	Spotřebované množství paliva	Cena nakoupeného paliva ^{d)}
	[-]	[GJ/tis. m ³]	[tis. m ³]	[Kč/tis. m ³]

- důlní plyn z uzavřených dolů*:

Číslo údaje	Druh a popis zdroje energie	Výhřevnost ^{b)}	Spotřebované množství paliva	Cena nakoupeného paliva ^{d)}
	[-]	[GJ/tis. m ³]	[tis. m ³]	[Kč/tis. m ³]

* Vztahuje se i na „důlní plyn z uzavřených dolů ve výrobnách elektřiny uvedených do provozu v letech 2006 až 2012 s provozní podporou na elektřinu z OZE (tj. dosud nebyla provedena modernizace podle § 6c zákona o podporovaných zdrojích energie).

- ostatní druhotné zdroje:

Číslo údaje	Druh a popis zdroje energie	Výhřevnost ^{b)}	Spotřebované množství paliva	Cena nakoupeného paliva ^{d)}
	[-]	[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 ⁵⁾	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 ⁵⁾	Spotřebované množství biomasy pro výrobu elektřiny nebo výrobu tepla	Cena nakoupené biomasy ⁴⁾
	[-]	[-]	[GJ/t]	[t]	[Kč/t]

Plynný obnovitelný zdroj:

- **Výroba bioplynu (s výjimkou kalového a skládkového plynu) použitého k výrobě elektřiny nebo tepla**

Číslo údaje	Druh využitých surovin (biomasy) pro výrobu bioplynu ²⁾	Označení dokladu prokazujícího splnění kritérií udržitelnosti a úspory emisí skleníkových plynů využití biomasy ³⁾	Výhřevnost ⁵⁾	Spotřeba využitých surovin (biomasy) pro výrobu bioplynu	Spotřebované množství vyrobeného bioplynu pro výrobu elektřiny nebo výrobu tepla	Cena nakoupených surovin (biomasy) pro výrobu bioplynu ⁴⁾
	[-]	[-]	[GJ/tis. m ³]	[t]	[tis. m ³]	[Kč/t]

• **Využití kalového plynu použitého k výrobě elektřiny**

Číslo údaje	Druh zdroje	Označení dokladu prokazujícího splnění kritérií úspory emisí skleníkových plynů	Výhřevnost ^{b)}	Spotřebované množství paliva	Cena nakoupeného paliva
	[-]	[-]	[GJ/tis. m ³]	[tis. m ³]	[Kč/tis. m ³]

• **Využití skládkového plynu použitého k výrobě elektřiny**

Číslo údaje	Druh zdroje	Označení dokladu prokazujícího splnění kritérií úspory emisí skleníkových plynů	Výhřevnost ^{b)}	Spotřebované množství paliva	Cena nakoupeného paliva
	[-]	[-]	[GJ/tis. m ³]	[tis. m ³]	[Kč/tis. m ³]

• **Výroba biometanu** - výrobní, které zahrnují zařízení k výrobě bioplynu a jeho úpravě na biometan a které nevznikly úpravou výroben elektřiny (nové výrobní biometanu)¹

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

¹ - Výrobní, které nevznikly úpravou výroben elektřiny využívající bioplyn (s výjimkou skládkového nebo kalového plynu)

- **Výroba biometanu** - výrobní, které zahrnují zařízení k výrobě bioplynu a jeho úpravě na biometan a které vznikly úpravou výroben elektřiny (konverze výroben elektřiny na výrobní biometanu) využívající bioplyn

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

- **Výroba biometanu** - výrobní, které zahrnují zařízení k výrobě bioplynu a jeho úpravě na biometan a které vznikly úpravou výroben elektřiny (konverze výroben elektřiny na výrobní biometanu) využívající skládkový plyn

Číslo údaje	Druh zdroje	Označení dokladu prokazujícího splnění kritérií úspory emisí skleníkových plynů využitě biomasy ³⁾	Výhřevnost skládkového plynu	Spotřeba skládkového plynu pro výrobu biometanu	Vyrobené množství biometanu	Cena nakoupeného skládkového plynu pro výrobu biometanu ⁴⁾
	[-]	[-]	[GJ/tis. m ³]	[tis. m ³]	[tis. m ³]	[Kč/tis. m ³]

- **Výroba biometanu** - výrobní, které zahrnují zařízení k výrobě bioplynu a jeho úpravě na biometan a které vznikly úpravou výroben elektřiny (konverze výroben elektřiny na výrobní biometanu) využívající kalový plyn

Číslo údaje	Druh zdroje	Označení dokladu prokazujícího splnění kritérií úspory emisí skleníkových plynů využitě biomasy ³⁾	Výhřevnost kalového plynu	Spotřeba kalového plynu pro výrobu bioplynu	Vyrobené množství biometanu	Cena nakoupeného kalového plynu pro výrobu biometanu ⁴⁾
	[-]	[-]	[GJ/tis. m ³]	[tis. m ³]	[tis. m ³]	[Kč/tis. m ³]

• **Výroba biometanu** - výrobní zahrnující pouze zařízení k úpravě bioplynu na biometan

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

• **Výroba biometanu** - výrobní zahrnující pouze zařízení k úpravě skládkového plynu na biometan

Číslo údaje	Druh zdroje	Označení dokladu prokazujícího splnění kritérií úspory emisí skleníkových plynů využitě biomasy ³⁾	Výhřevnost skládkového plynu	Spotřeba skládkového plynu pro výrobu bioplynu	Vyrobené množství biometanu	Cena nakoupeného skládkového plynu pro výrobu biometanu ⁴⁾
	[-]	[-]	[GJ/tis. m ³]	[tis. m ³]	[tis. m ³]	[Kč/tis. m ³]

• **Výroba biometanu** - výrobní zahrnující pouze zařízení k úpravě kalového plynu na biometan

Číslo údaje	Druh zdroje	Označení dokladu prokazujícího splnění kritérií úspory emisí skleníkových plynů využitě biomasy ³⁾	Výhřevnost kalového plynu	Spotřeba kalového plynu pro výrobu bioplynu	Vyrobené množství biometanu	Cena nakoupeného kalového plynu pro výrobu biometanu ⁴⁾
	[-]	[-]	[GJ/tis. m ³]	[tis. m ³]	[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, výrobce tepla nebo
výrobce biometanu

.....
Podpis

Poznámka:

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

Vysvětlivky:

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 podporované biomasy včetně konkrétní položky z tohoto písmene z přílohy č. 1 vyhlášky upravující stanovení druhů a parametrů podporovaných obnovitelných zdrojů a kritérií udržitelnosti a úspory emisí skleníkových plynů pro biokapaliny a paliva z biomasy.

³⁾ V případě podpory elektřiny a podpory tepla se týká výroby elektřiny nebo výroby tepla z pevných paliv z biomasy ve výrobně elektřiny s celkovým jmenovitým tepelným příkonem nad 20 MW nebo z plyných paliv z biomasy ve výrobně elektřiny nebo 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 zákona č. 382/2021 Sb., kterým se mění zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů, a další související zákony. V období dané zákonem č. 165/2012 Sb., ve znění pozdějších předpisů, 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 určující stanovení druhů a parametrů podporovaných obnovitelných zdrojů a kritérií udržitelnosti a úspory emisí skleníkových plynů pro biokapaliny a paliva z biomasy. Součástí vykazování výkazu je také předání dokladů operátorovi trhu prostřednictvím systému operátora trhu včetně informací uvedených v příloze č. 3 vyhlášky určující stanovení druhů a parametrů podporovaných obnovitelných zdrojů a kritérií udržitelnosti a úspory emisí skleníkových plynů pro biokapaliny a paliva z biomasy.

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⁾ Výhřevnost paliv se určuje podle přílohy č. 23 k vyhlášce určující stanovení minimální účinnosti užití energie při výrobě elektřiny a tepelné energie.

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		☐ Využívající sluneční záření ☐ Využívající energii větru ☐ Využívající energii vody ☐ Využívající energii skládkového plynu ☐ Využívající energii kalového plynu ☐ Využívající energii důlního plynu ☐ Využívající jiné druhotné zdroje energie než důlní plyny ☐ Využívající energii biomasy ☐ Využívající energii bioplynu vyjma skládkového nebo kalového plynu	
Specifikace podpory		☐ Výroba elektřiny uvedená do provozu (Nová výroba elektřiny) ☐ Modernizace výroby elektřiny ☐ Udržovací podpora elektřiny	
Specifikace formy podpory		☐ Výkupní cena ☐ Zelený bonus na elektřinu ☐ 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 nárokováná podpora		
MWh			
Druhotné zdroje			
Jednotka	Množství elektřiny, na které je nárokováná podpora		
MWh			

Informace ke změně měřidla vyrobené elektřiny v případě podpory formou zeleného bonusu na elektřinu nebo aukčního bonusu ⁶⁾		
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:

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.

Vysvětlivky:

- ¹⁾ *Uvede se název a adresa výrobní elektřiny v souladu s rozhodnutím o udělení licence na výrobu elektřiny.*
- ²⁾ *Uvede se údaj podle vyhlášky určující stanovení minimální účinnosti užití energie při výrobě elektřiny a výrobě tepla, v účinném znění.*
- ³⁾ *Týká se modernizace výrobní 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. Povinnost se nevztahuje na případy, kdy měření zajišťuje provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy podle § 11a odst. 1 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění pozdějších předpisů.*
- 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. Povinnost se nevztahuje na případy, kdy měření zajišťuje provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy podle § 11a odst. 1 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění pozdějších předpisů.*

Vzor

Výkaz o výrobě elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla

VÝKAZ O VÝROBĚ ELEKTŘINY Z VYSOKOÚČINNÉ KOMBINOVANÉ VÝROBY ELEKTŘINY A TEPLA

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 dle systému operátora trhu (IDF):		

Specifikace podpory		☐ Výrobna uvedená do provozu (Nová výrobní elektřiny)	
		☐ Modernizace výrobní elektřiny	
Specifikace formy podpory		☐ Zelený bonus na elektřinu	
		☐ 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 tepla ²⁾			
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 výrobní do provozu ⁸⁾	%	
Dosažený podíl tepla dodávaného do soustavy zásobování teplem ⁹⁾	%	
Jednotka	Množství elektřiny, 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

Poznámka:

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

Vysvětlivky:

- ¹⁾ *Uvede se název a adresa výroby elektřiny v souladu s rozhodnutím o udělení licence na výrobu elektřiny.*
- ²⁾ *Údaj podle vyhlášky určující elektřinu z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a elektřinu z druhotných zdrojů, v účinném znění.*
- 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 určující elektřinu z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a elektřinu z druhotných zdrojů. V ostatních případech (dobrovolného vyplňování) se hodnota C_{skut} může stanovit dopočtem z hodnot E_{kvet} a $Q_{už}$.*
- ⁶⁾ *Referenční hodnota účinnosti oddělené výroby elektřiny ve smyslu nařízení Komise v přenesené pravomoci (EU) 2015/2402, 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 ve vyhlášce upravující technicko-ekonomické parametry pro stanovení podpory. Uvede se hodnota stanovená ve vyhlášení aukce nebo ve zmíněné vyhlášce.*
- 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.*

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 tepla:		
Identifikační číslo osoby (IČO), pokud bylo přiděleno:		
Adresa výroby tepla ¹⁾ :		
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	☐ Využívající biomasu ☐ Využívající bioplyn vyjma skládkového nebo kalového plynu ☐ Využívající geotermální energii ☐ Využívající biokapaliny		
Místo předání dodaného tepla nebo užitečného tepla²⁾			
Označení výroby tepla dle systému operátora trhu (IDF):			
Specifikace podpory	☐ Výroba tepla uvedená do provozu (Nová výroba tepla) ☐ 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 zdroje (§ 24 odst. 2 písm. a) zákona č. 165/2012 Sb.)		GJ	
Poměrné množství dodaného tepla pocházející z obnovitelného zdroje v 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 tepla

.....

Podpis

Poznámka:

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

Vysvětlivky:

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. 2 písm. a) nebo § 25a odst. 3 zákona nebo se uvede výrobní číslo měřidla, které uvádí množství užitečného tepla v případě výroby tepla podle § 24 odst. 2 písm. b) zákona.

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

⁴⁾ Údaj podle vyhlášky určující stanovení minimální účinnosti užití energie při výrobě elektřiny a tepelné energie, v účinném znění.

Příloha č. 5 k vyhlášce č. 166/2022 Sb.

Vzor

Výkaz o výrobě biometanu

VÝKAZ O VÝROBĚ BIOMETANU
--

za období:		název výroby¹⁾:
měsíc	rok	
Jméno, příjmení a případný dodatek nebo obchodní firma nebo název výrobce biometanu:		
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		☐ Využívající bioplyn ☐ Využívající skládkový plyn ☐ Využívající kalový plyn	
Specifikace podpory		☐ Podpora biometanu pro výroby, které zahrnují zařízení k výrobě bioplynu a jeho úpravě na biometan a které nevznikly úpravou výroben elektřiny (nové výroby biometanu) ☐ 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) ☐ 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.	
2a	Celkové množství biometanu dodaného přímo do distribuční soustavy nebo přepravní soustavy nebo prostřednictvím vlastního těžebního plynovodu	MWh	
2b	Celkové množství biometanu dodaného do plynárenského zařízení jiné výroby plynu	MWh	
2c	Celkové množství biometanu dodaného přímo do čerpací stanice nebo výdejní jednotky	MWh	
3a	Množství pokročilého biometanu dodaného přímo do distribuční soustavy nebo přepravní soustavy nebo prostřednictvím vlastního těžebního plynovodu ²⁾	MWh	
3b	Množství ostatního biometanu dodaného přímo do distribuční soustavy nebo přepravní soustavy nebo prostřednictvím vlastního těžebního plynovodu ²⁾	MWh	

4a	Množství pokročilého biometanu dodaného do plynárenského zařízení jiné výroby plynu ²⁾	MWh	
4b	Množství ostatního biometanu dodaného do plynárenského zařízení jiné výroby plynu 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	Množství vstřikovaných vyšších uhlovodíků do biometanu ⁴⁾	MWh	
7	Podíl surovin vymezující pokročilý biometan 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 biometanu

.....

Podpis

Poznámka:

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

Vysvětlivky:

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

²⁾ Při stanovení hodnoty energetické výtěžnosti surovin se použijí standardizované hodnoty uvedené v části B přílohy č. 4 vyhlášky určující stanovení druhů a parametrů podporovaných obnovitelných zdrojů, kritérií udržitelnosti a úspory emisí skleníkových plynů pro biokapaliny a paliva z biomasy. Pokud nejsou k dispozici hodnoty energetické výtěžnosti pro použitou surovinu, pak je možné pro výpočet použít standardní hodnotu energetické výtěžnosti jiné suroviny, která se svými vlastnostmi nejvíce podobá použité surovině a pro kterou je standardní hodnota energetické výtěžnosti stanovena. V případě výroby biometanu z různých druhů biomasy se množství pokročilého biometanu 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 výhřevnosti vzniklého bioplynu v objemových jednotkách metanu na tunu původní hmoty a následně přepočteného na výhřevnost čistého metanu, která činí 9,9 kWh/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 výrobnách 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 a kritérií udržitelnosti a úspory emisí skleníkových plynů pro biokapaliny a paliva z biomasy, v účinném znění. Biometan vyrobený ve výrobnách biometanu, které nevznikly úpravou výroben elektřiny využívajících bioplyn, musí být vyroben alespoň z 45% podílu surovin vymezujících pokročilý biometan uvedených ve vyhlášce určující stanovení druhů a parametrů podporovaných obnovitelných zdrojů a kritérií udržitelnosti a úspory emisí skleníkových plynů pro biokapaliny a paliva z biomasy, v účinném znění. Podíl surovin vymezujících pokročilý biometan se stanoví jako podíl objemu bioplynu pro výrobu biometanu vzniklého ze vstupních surovin vymezujících pokročilý biometan podle tabulky č. 2 části A přílohy č. 1 vyhlášky určující stanovení druhů a parametrů podporovaných obnovitelných zdrojů a kritérií udržitelnosti a úspory emisí skleníkových plynů pro biokapaliny a paliva z biomasy, v účinném znění a celkového objemu bioplynu pro výrobu biometanu. Objem bioplynu vzniklého ze vstupních surovin se stanoví jako součin hmotnosti vstupních surovin a referenční výtěžnosti bioplynu na tunu zelené hmoty těchto surovin. Referenční výtěžnost je pro kukuřici 210 Nm³/t, pro mrvu 40 Nm³/t a ostatní suroviny 175 Nm³/t.

⁴⁾ Výrobce tento řádek vyplňuje pouze v případě, že má povinnost vstříkovat vyšší uhlovodíky do vyrobeného biometanu.

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

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

kde

E_i množství elektřiny vyrobené ze zdroje energie i [MWh]

E_C celkové množství vyrobené elektřiny [MWh]

E_{vl} 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 ZP(1) [kg/m³], Hustota zapalovacího paliva zjištěná pomocí hustoměru anebo z dodacího listu k zapalovacímu palivu (certifikát paliva).

Q_n – výhřevnost použitého ZP(2) [MJ/kg], Hodnota výhřevnosti zapalovacího paliva uvedená na dodacím listě k použitému zapalovacímu palivu (certifikát paliva), případně z jiného dokumentu nezpochybnitelně prokazujícího parametry zapalovacího paliva. V – objem použitého paliva ZP(3) [m³], Objem, neboli spotřeba zapalovacího paliva vznětovými motory se vstřikem zápalné dávky změřená cejchovaným průtokovým měřidlem. φ – elektrická účinnost kogenerační jednotky(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 kogenerační jednotky.

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 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,

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

Výpočet ztrát transformátoru při měření umístěném na straně výroby

Hodnota skutečných ztrát v transformaci je závislá na:

a) parametrech transformátoru, a to

- jmenovitém výkonu ST_n [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

$$P_{zTmax} = \Delta P_0 + \Delta P_k \times (S_{max} S T_n)^2,$$

- a ztrátová energie transformátoru jako

$$W_{zT} = \Delta P_0 \times T_p + \Delta P_k \times (S_{max} S T_n)^2 \times T \Delta,$$

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

$$S_{max} = P_{max} \cos \varphi_{max}. \quad 28$$

Doba plných ztrát $T\Delta$ se určí při:

- průběhovém měření typu A nebo B jako:

$$T\Delta = \sum S_{zi}(t_i) \Delta t S_{max}^2 ,$$

kde

Δt [hod] je perioda snímání výkonu,

- měření typu C jako:

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

kde

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

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

V procentním vyjádření se pak určí ztráty wzT [%]:

- pro průběhová měření typu A nebo B jako $wzT[\%] = W_{zT} \sum P_{zi}(t_i) \times \Delta t \times 100$,
- a pro měření typu C jako $wzT[\%] = W_{zT} P_{max} \times T_{max} \times 100$.

Parametry transformátorů a hodnoty zatížení předloží výrobce jako součást žádosti o výpočet skutečné výše ztrát.

VzorVýkaz pro vyúčtování bonusu k transformaci výroby tepla

ROČNÍ VÝKAZ PRO VYÚČTOVÁNÍ BONUSU K TRANSFORMACI VÝROBY TEPLA
--

za období:	název výroby tepla ¹⁾ :
rok	
Jméno, příjmení a případný dodatek nebo obchodní firma nebo název výrobce tepla z neobnovitelného zdroje:	
Identifikační číslo osoby (IČO), pokud bylo přiděleno:	
Adresa výroby tepla ¹⁾ :	
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 výroby tepla dle systému operátora trhu (IDF):			
Název položky		Jednotka	
1	Množství tepla vyrobeného z neobnovitelného zdroje ve výrobně tepla, na kterou bylo vydáno povolení podle zákona o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů, v účinném znění, které bylo dodáno do rozvodného tepelného zařízení soustavy zásobování tepelnou energií umístěného na území České republiky	GJ	
2	Množství tepla vyrobeného z neobnovitelného zdroje, na které se přechodná transformační podpora tepla nevztahuje	GJ	
3	Množství povolenek na emise skleníkových plynů vyřazených na výrobu tepla podle zákona o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů, v účinném znění	[ks]	
4	Množství povolenek na emise skleníkových plynů bezplatně přidělených na výrobu tepla podle nařízení Komise v přenesené pravomoci (EU) 2019/331 ze dne 19. prosince 2018, kterým se stanoví přechodná pravidla harmonizovaného přidělování bezplatných povolenek na emise platná v celé Unii podle článku 10a směrnice Evropského parlamentu a Rady 2003/87/ES	[ks]	
5	Množství povolenek na emise skleníkových plynů vyřazených na výrobu tepla z neobnovitelného zdroje, na které se nevztahuje přechodná transformační podpora tepla	[ks]	
6	Množství povolenek na emise skleníkových plynů nakoupených a zároveň vyřazených na pokrytí emisí skleníkových plynů z výroby tepla dodaného do rozvodného tepelného zařízení soustavy zásobování tepelnou energií, které výrobce tepla z neobnovitelného zdroje uplatňuje pro stanovení bonusu k transformaci výroby tepla podle § 26d zákona ²⁾	[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 tepla výrobce tepla
z neobnovitelného zdroje

.....

Podpis

Poznámka:

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

Vysvětlivky:

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

²⁾ Množství povolenek v řádku 6 se stanoví tak, že se od množství povolenek uvedeného v řádku 3 odečte množství povolenek v řádcích 4 a 5.

Příloha č. 9 k vyhlášce č. 166/2022 Sb.

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 podepsaný výrobce tepla z neobnovitelného zdroje _____

se sídlem _____, zapsaná v obchodním rejstříku vedeném _____
soudem v _____, spisová značka _____,IČO: _____ (dále jen „výrobce tepla z neobnovitelného zdroje“),
jednající/zastoupená: _____, tímto**čestně prohlašuje,**

že nejpozději do 31. 12. 2030 ukončí ve výrobně tepla 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. Výrobce tepla z neobnovitelného zdroje se zavazuje za účelem dosažení cíle postupovat dle harmonogramu uvedeného v příloze tohoto prohlášení.

2. Výrobce tepla z neobnovitelného zdroje se zavazuje vyvinout veškeré úsilí, které po něm lze spravedlivě požadovat, aby byly jednotlivé etapy zahájeny a ukončeny ve stanovených termínech, a zavazuje se přizpůsobit tomu svůj obchodní plán a veškerou na něj navazující dokumentaci.

3. Výrobce tepla z neobnovitelného zdroje 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 vyhláškou o vykazování energie z podporovaných zdrojů, v účinném znění.

4. Výrobce tepla z neobnovitelného zdroje 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 vyhláškou o vykazování energie z podporovaných zdrojů, v účinném znění.

Zástupce výrobce tepla z neobnovitelného zdroje 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:

Označení výroby tepla dle systému operátora trhu (IDF):

Adresa výroby 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⁾		
Výstavba/modernizace		
Zkušební provoz		
Zahájení trvalého provozu výroby tepla bez využití uhlí	-	

Vysvětlivky:

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. 166/2022 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 výrobce tepla z neobnovitelného zdroje** Výrobce tepla z neobnovitelného zdroje:

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/modernizace				
Zkušební provoz				
Zahájení trvalého provozu výroby tepla bez využití 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 tepla z neobnovitelného zdroje

.....

Podpis

Vysvětlivky:

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.