

**Ministerstvo průmyslu a obchodu
České republiky
Sekce fondů EU – Řídící orgán OP TAK**

**Příloha č. 6
Osнова Podnikatelského záměru
Obnovitelné zdroje energie – vtláčení biometanu – výzva I.**



**Spolufinancováno
Evropskou unií**



**MINISTERSTVO
PRŮMYSLU A OBCHODU**



1. Úvod

Obsahem této přílohy je osnova podnikatelského záměru pro žádost podanou v rámci Obnovitelné zdroje energie – vtláčení biometanu – výzva I.

Struktura, podrobnost a nákladnost zpracování jednotlivých témat není z podstaty věci u každého projektu stejná. Je třeba vždy důsledně respektovat záměr projektu a věnovat se nejvíce těm problémům, které jsou právě pro jeho realizovatelnost nejvýznamnější. Proporce naplnění jednotlivých kapitol finálního podnikatelského záměru jsou vždy závislé na charakteristice projektu.

2. Stručný popis projektu

Obsahem této kapitoly je stručný popis projektu včetně místa realizace. Místo realizace bude obsahovat seznam dotčených parcel projektu.

3. Vstupy pro hodnocení projektu podle vylučovacích kritérií

Obsahem této kapitoly je prokázání splnění požadovaných parametrů formou výpočtů níže uvedených kritérií a specifických podmínek včetně presumpčních údajů.

Kritéria věcného hodnocení podle přílohy č.1 – Model hodnocení biometan

Podle přílohy č.1 musí projekt splňovat níže uvedené parametry.

- 1. Dodaný biometan do distribuční soustavy¹ nebo v rámci místní infrastruktury musí být minimálně ve výši 75 % maximální roční kapacity výroby biometanu na jeho výstupu.**

Maximální roční kapacita výroby biometanu: 365 (dní) * 24 (hodin) * hodinová kapacita výroby plynu (v m³/hod.) podle kolaudačního souhlasu a provozního řádu nebo hodinová kapacita těžebního plynovodu (v m³/hod.) podle kolaudačního souhlasu nebo rezervovaná kapacita (v m³/hod.) podle smlouvy o připojení výroby plynu. Do výpočtu se použije nejnižší z hodinových kapacit.

- 2. Měrné způsobilé výdaje na Nm³ bpl vyroben biometanu nepřesahují**
 - a. při kapacitě dodávky biometanu dodaného do distribuční soustavy ve výši do 1 mil. Nm³ včetně hodnotu 300 000 Kč/ Nm³ bpl²/hod;
 - b. při kapacitě dodávky biometanu dodaného do distribuční soustavy nad 1 mil. Nm³ hodnotu 200 000 Kč/ Nm³ bpl/hod;
 - c. při dodávce biometanu dodaného v rámci místní infrastruktury (například plnění lahví, CNG vozidel apod.) hodnotu 300 000 Kč/Nm³ bpl/hod.

Výčet vybraných měřitelných specifických podmínek programu podle přílohy č.5

Podle přílohy č.5 výzvy musí projekt splňovat níže uvedené parametry.

- Úspory emisí skleníkových plynů v případě výroby biometanu pro použití v dopravě jsou alespoň 65 % ve vztahu k metodice úspor emisí skleníkových plynů a k referenčnímu fosilnímu palivu stanovenému v příloze V směrnice (EU) 2018/2001.
- Zbytkový plyn vypouštěný do ovzduší nesmí být v míře vyšší než 0,5 % roční sumy metanu v bioplynu, jenž vstupuje do úpravný na biomethan.

¹ podle § 2 odst. 2 písm. b) bod 1 zákona č. 458/2000 Sb.

² bioplyn (§ 2 odst. 1 písm. c) zákona č. 165/2012 Sb. ve znění pozdějších předpisů)



- Pokud jsou absolutní³ anebo relativní⁴ emise vyšší než 20 000 tun CO₂ ekv./rok, tak je nutné stanovit uhlíkovou stopu podle sdělení Evropské komise 2021/C373/01 (Technické pokyny k provádění infrastruktury z hlediska klimatického dopadu v období 2021-2027).

4. Stanovení způsobilých výdajů pro výpočet dotace podle článku 41

Obsahem této kapitoly je stanovení způsobilých výdajů pro výpočet dotace podle článku 41.

Způsobilé výdaje přímo související s výrobou energie z OZE – biometanu (výstupem je vyrobený biometan a změřena jeho kvalita/množství), kde je základní míra podpory 45% (v režimu podpory Článek 41 Nařízení Komise (EU) 2023/1315 ze dne 23. června 2023, o změně nařízení (EU) č. 651/2014, obecné nařízení o blokových výjimkách):

- **Zařízení pro úpravu surového bioplynu na biometan včetně výdajů na zařízení, jejichž technologie je umístěna mezi vyrobeným surovým bioplynem a výstupem z koncového zařízení pro úpravu surového bioplynu na biometan (dále také „úprava bioplynu na biometan“), tj.**
 - rozvody bioplynu,
 - kompresní zařízení včetně technologie sušení a chlazení stlačeného plynu,
 - předúprava bioplynu (odloučení H₂S, VOC a dalších balastních složek),
 - úprava bioplynu na biometan (odloučení CO₂ a dalších balastních složek),
 - zařízení pro regulaci a měření kvality a množství plynu (pouze v rámci úpravy bioplynu na biometan),
 - zařízení k přenosu dat (pouze v rámci úpravy bioplynu na biometan),
 - výdaje při modernizaci a rekonstrukci rozvodů elektřiny.

- **Projektová dokumentace stavby**

Externě nakupované služby projektantů při tvorbě dokumentace – v rámci této výzvy jsou ZV pouze:

- a) **DUR/DSP** – Dokumentace pro územní rozhodnutí/Dokumentace pro stavební povolení - na jejím základě bude vydáno povolení ke stavbě, vypracovává se v náležitostech stanovených přílohami č. 1, č. 4 nebo č. 5 vyhlášky 499/2006 Sb. v aktuálním znění.
- b) **DPS** – Dokumentace pro provedení stavby (Realizační dokumentace stavby).
- c) **DSPS** – Dokumentace skutečného provedení stavby.

- **Inženýrská činnost ve výstavbě**

Externě nakupované služby autorizovaných fyzických a právnických osob dle zákona č. 360/1992 Sb., o výkonu povolání autorizovaných architektů a o výkonu povolání autorizovaných inženýrů a techniků činných ve výstavbě, ve znění pozdějších předpisů.

³ Absolutní emise z projektu vycházejí z ohraničení projektu, které zahrnuje všechny významné a nepřímé emise skleníkových plynů (navrhovaný stav).

⁴ Relativní emise vycházejí z ohraničení projektu, které přiměřeně zahrnuje scénáře „s projektem“ a „bez projektu“ (většinou výchozí stav). Zahrnuje všechny významné přímé a nepřímé emise skleníkových plynů. Relativní emise jsou pak rozdílem absolutních emisí a výchozího stavu projektu.

Ostatní způsobilé výdaje, které nesouvisí přímo s výrobou energie z OZE – biometanu (související s dodávkou vyrobeného biometanu), kde je základní míra podpory 30% (v režimu podpory Článek 41 Nařízení Komise (EU) 2023/1315 ze dne 23. června 2023, o změně nařízení (EU) č. 651/2014, obecné nařízení o blokových výjimkách):

- **Zařízení, jejichž technologie je umístěna za výstupem z koncového zařízení pro úpravu surového bioplynu na biometan, tj.**
 - zařízení pro úpravu biometanu na kvalitu dle požadavku PDS pro vtláčení do plynárenské soustavy (pouze úprava tlaku)
 - kompresní zařízení včetně technologie sušení a chlazení stlačeného plynu,
 - zařízení na zkapalňování biometanu,
 - zařízení pro regulaci a měření kvality a množství plynu (pouze v rámci dodávky vyrobeného biometanu),
 - zařízení k přenosu dat (pouze v rámci dodávky vyrobeného biometanu),
 - zařízení pro odorizaci biometanu,
 - zásobníky plynu (Bio-CNG, Bio-LNG),
 - výdaje při modernizaci a rekonstrukci rozvodů elektřiny,
 - těžební plynovod včetně
 - Uzavírací armatura umístěná na počátku těžebního plynovodu a uzavírací armatura v místě připojení na stávající distribuční soustavu
 - Stanice katodické ochrany (pokud je nezbytná pro provoz těžebního plynovodu)
 - Zařízení ke kompresi a přepouštění biometanu v distribuční soustavě z tlakové úrovně do 4 bar do tlakové úrovně nad 4 bary (pokud je v daném případě nezbytné)

- **Projektová dokumentace stavby**

Externě nakupované služby projektantů při tvorbě dokumentace – v rámci této výzvy jsou ZV pouze:

- a) **DUR/DSP** – Dokumentace pro územní rozhodnutí/Dokumentace pro stavební povolení - na jejím základě bude vydáno povolení ke stavbě, vypracovává se v náležitostech stanovených přílohami č. 1, č. 4 nebo č. 5 vyhlášky 499/2006 Sb. v aktuálním znění.
- b) **DPS** – Dokumentace pro provedení stavby (Realizační dokumentace stavby).
- c) **DSPS** – Dokumentace skutečného provedení stavby.

- **Inženýrská činnost ve výstavbě**

Externě nakupované služby autorizovaných fyzických a právnických osob dle zákona č. 360/1992 Sb., o výkonu povolání autorizovaných architektů a o výkonu povolání autorizovaných inženýrů a techniků činných ve výstavbě, ve znění pozdějších předpisů

Ostatní způsobilé výdaje, které nesouvisí přímo s výrobou energie z OZE – biometanu (související s dodávkou vyrobeného biometanu), kde je základní míra podpory 30% (v režimu podpory de minimis dle Nařízení Komise (EU) č. 1407/2013 v aktuálním znění (tuto podporu nelze udělit v oblasti zemědělské prvovýroby):

- technologie plnění plynem jako například
 - Bio-CNG plnicí zařízení včetně plničky a navazující technologie,
 - Bio-CNG plnicí stanice včetně výdejního stojanu a navazující technologie.



○

Způsobilé výdaje přímo související s výrobou energie z OZE - biometanu (výstupem je vyrobený biometan a změřena jeho kvalita/množství), kde je základní míra podpory 45 %.	
Název položky (seznam způsobilých výdajů podle přílohy č.3 výzvy)	Způsobilé výdaje na položku (Kč)
rozvody bioplynu	
kompresní zařízení včetně technologie sušení a chlazení stlačeného plynu	
úprava bioplynu na biometan (odloučení CO ₂ a dalších balastních složek)	
..... atd.	
Způsobilé výdaje celkem (Kč)	
Základní míra podpory 45% (Kč)	

Ostatní způsobilé výdaje, které nesouvisí přímo s výrobou energie z OZE - biometanu (související s dodávkou vyrobeného biometanu), kde je základní míra podpory 30 %.	
Název položky (seznam způsobilých výdajů podle přílohy č.3 výzvy)	Způsobilé výdaje na položku (Kč)
zařízení pro úpravu biometanu na kvalitu dle požadavku PDS pro vtláčení do plynárenské soustavy (pouze úprava tlaku)	
zařízení pro regulaci a měření kvality a množství plynu (pouze v rámci dodávky vyrobeného biometanu)	
těžební plynovod	
..... atd.	
Způsobilé výdaje celkem (Kč)	
Základní míra podpory 30% (Kč)	

Součástí výše uvedených způsobilých výdajů dle položek je i základní technologické schéma zařízení, z kterého bude zřejmé, do jaké kategorie výše základní míry podpory (45 % nebo 30 %) daná položka náleží.

4. Použité suroviny pro výrobu bioplynu

Obsahem této kapitoly je výčet surovin pro výrobu bioplynu, který je vstupem pro výrobu biometanu.

Použitá surovina musí být obsažena ve výčtu surovin pro výrobu bioplynu podle přílohy IX směrnice (EU) 2018/2001, které jsou možné, aby byl projekt způsobilý:

Výčet surovin pro výrobu bioplynu podle přílohy IX směrnice (EU) 2018/2001:

Část A. Suroviny pro výrobu bioplynu pro dopravu a pokročilých biopaliv

- a) řasy, pokud jsou pěstovány na pevnině ve vodních nádržích či fotobioreaktorech;
- b) podíl biomasy na směsném komunálním odpadu, nikoli však tříděný domácí odpad, který spadá pod cíle recyklace podle čl. 11 odst. 2 písm. a) směrnice 2008/98/ES;

- c) biologický odpad ve smyslu čl. 3 bodu 4 směrnice 2008/98/ES ze soukromých domácností, na který se vztahuje tříděný sběr ve smyslu čl. 3 bodu 11 uvedené směrnice;
- d) podíl biomasy na průmyslovém odpadu, který není vhodný pro využití v potravinovém či krmivovém řetězci, včetně materiálů pocházejících z maloobchodu a velkoobchodu a zemědělsko-potravinářského průmyslu, jakož i odvětví rybolovu a akvakultury, ale ne suroviny uvedené v části B níže;
- e) sláma;
- f) chlěvská mrva a kal z čistíren odpadních vod;
- g) odpadní vody z lisovny palmového oleje a trsy prázdných palmových plodů;
- h) dehet z tálového oleje;
- i) surový glycerin;
- j) bagasa;
- k) matoliny a vinné kaly;
- l) ořechové skořápky;
- m) plevy;
- n) kukuřičné klasy zbavené zrn;
- o) podíl biomasy na odpadu a zbytcích z lesnictví a z dřevozpracujících odvětví, jako jsou kůra, větve, nekomerční pročistky, listí, jehličí, koruny stromů, piliny, hobliny, černý louh, hnědý louh, kal z vláknovin, lignin a tálový olej;
- p) další nepotravinářské celulózové vláknoviny;
- q) další lignocelulózové vláknoviny, s výjimkou pilařského dřeva a dýhařského dřeva.

Část B. Suroviny pro výrobu biopaliv a bioplynu pro dopravu

- a) použitý kuchyňský olej;
- b) živočišné tuky kategorií 1 a 2 podle nařízení (ES) č. 1069/2009.

Dále podle Přílohy č. 7 Obnovitelné zdroje energie – vtlačení biometanu Posudek plnění DNSH a klimatického dopadu v obecné rovině platí, že k výrobě biometanu se nepoužívají potravinářské a krmné plodiny.

