Ministerstvo průmyslu a obchodu
České republiky
Řídicí orgán OP TAK

Příloha č. 6
Osnova Podnikatelského záměru
Obnovitelné zdroje energie – výroba biometanu – výzva II.

Spolufinancováno Evropskou unií
Ministerstvo průmyslu a obchodu

1. Úvod

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

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 prokázaní splnění požadovaných parametrů formou výpočtů níže uvedených kritérií a specifických podmínek včetně presumpčních údajů.

Kritéria věcného hodnocení podle přílohy č.1 – Model hodnocení – výroba biometanu

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

1. **Výrobna biometanu musí zajistit minimální roční objem dodávky biometanu do plynárenské soustavy anebo do jiné infrastruktury, který odpovídá 62,5 % maximálního využití energetického výkonu výrobny biometanu podle udělené licence na výrobu plynu** nebo kolaudačního rozhodnutí, pokud licence nemůže být vydána**.**

$$Mmin = \left(\frac{Pinst * Hi}{1000}\right) * 0.625$$

Mmin – minimální roční množství plynu [MWh spalného tepla/rok]
Pinst – energetický výkon výrobny biometanu podle udělené licence nebo kolaudačního rozhodnutí, pokud licence nemůže být vydána [Nm^3/rok]
Hi – spalné teplo [kWh/Nm^3]

2. **Měrné celkové způsobilé výdaje v žádosti o podporu nepřesahují hodnotu 760 000 Kč/ Nm^3 bmt/h.**

Výčet vybraných měřitelných specifických podmínek programu podle přílohy č. 8

Podle přílohy č. 8 výzvy musí projekt splňovat níže uvedené parametry.

- Úspory emisí skleníkových plynů z využití biometanu jsou alespoň 80 % 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 úpravny na biomethan.

Spolufinancováno Evropskou unií
Ministerstvo průmyslu a obchodu

- Pokud jsou absolutní[1] anebo relativní[2] emise vyšší než 20 000 tun CO_2 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) 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 H_2S, VOC a dalších balastních složek),
    - úprava bioplynu na biometan (odloučení CO_2 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/povolení záměru; vypracovává se v rozsahu a obsahu stanoveném vyhláškou č. 131/2024 Sb., o dokumentaci staveb 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.

[1] Absolutní emise z projektu vycházejí z ohraničení projektu, které zahrnuje všechny významné a nepřímé emise skleníkových plynů (navrhovaný stav).
[2] 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.

Spolufinancováno Evropskou unií
Ministerstvo průmyslu a obchodu

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) 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), kde v zásobnících může být skladován pouze biometan. Tato podmínka nevylučuje přítomnost technologických aditiv přidaných v nezbytném množství za účelem dosažení požadovaných kvalitativních parametrů biometanu (zejména propanu pro úpravu výhřevnosti či Wobbeho indexu). Samostatné skladování fosilních paliv nebo jejich využití jako nosné energetické složky paliva není dovoleno.
    - 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)

      Těžební plynovod nesmí být využíván k přepravě fosilních paliv. Tato podmínka se nevztahuje na technologická aditiva přidaná do biometanu v nezbytném množství za účelem dosažení požadovaných kvalitativních parametrů plynu.

- **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/povolení záměru; vypracovává se v rozsahu a obsahu stanoveném vyhláškou č. 131/2024 Sb., o dokumentaci staveb 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. 2023/2831 v aktuálním znění (tuto podporu nelze udělit v oblasti zemědělské prvovýroby):

- technologie plnění plynem jako například
    - Bio-CNG plnící zařízení včetně plničky a navazující technologie,

- Bio-CNG plnící stanice včetně výdejního stojanu a navazující technologie.

Bio-CNG plnicí zařízení/stanice, včetně plničky/výdejního stojanu a navazujících technologických částí, musí být určeno výhradně pro plnění, skladování a distribuci biometanu. Tato podmínka nevylučuje použití technologických aditiv přidaných do biometanu v nezbytném rozsahu za účelem dosažení požadovaných kvalitativních parametrů paliva (zejména propanizaci za účelem úpravy výhřevnosti nebo Wobbeho indexu). Plnění, skladování nebo distribuce zemního plynu či jiných fosilních paliv jako samostatného produktu není přípustná.

-

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) chlévská 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.
r) přiboudliny z destilace alkoholu;
s) surový methanol ze sulfátového procesu výroby dřevné buničiny;
t) dočasné plodiny, jako jsou meziplodiny a krycí plodiny, které jsou pěstovány na plochách, kde je produkce potravinářských a krmných plodin v důsledku krátkého vegetačního období omezena na jednu sklizeň, a za předpokladu, že jejich využití nevyvolává poptávku po další půdě, jakož i za předpokladu, že je zachován obsah organické hmoty v půdě, pokud se používá k výrobě biopaliv pro odvětví letectví;
u) plodiny pěstované na silně degradované půdě, s výjimkou potravinářských a krmných plodin, pokud se používají k výrobě biopaliv pro odvětví letectví;
v) sinice.

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.
c) poškozené plodiny, které nejsou vhodné pro použití v potravinovém nebo krmivovém řetězci, s výjimkou látek, které byly záměrně modifikovány nebo kontaminovány za účelem splnění této definice;
d) komunální odpadní vody a jiné deriváty než kal z čistíren odpadních vod;
e) plodiny pěstované na silně degradované půdě, s výjimkou potravinářských a krmných plodin a surovin uvedených v části A této výše, pokud se nepoužívají k výrobě biopaliv pro odvětví letectví;

Spolufinancováno Evropskou unií
Ministerstvo průmyslu a obchodu

f) dočasné plodiny, jako jsou meziplodiny a krycí plodiny, a s výjimkou surovin uvedených v části A výše, které jsou pěstovány na plochách, kde je produkce potravinářských a krmných plodin v důsledku krátkého vegetačního období omezena na jednu sklizeň, a za předpokladu, že jejich využití nevyvolává poptávku po další půdě, jakož i za předpokladu, že je zachován obsah organické hmoty v půdě, pokud se nepoužívají k výrobě biopaliv pro odvětví letectví.