

-Operační program Technologie a aplikace pro
konkurenceschopnost (2021 -2027)

- Národní plán obnovy

9.června 2022 Ostrava



MINISTERSTVO
PRŮMYSLU A OBCHODU

Ing. Ondřej Tomšej
VO implementace OPPI a PO3 OPPIK



Programové období 2021 -2027

Operační program Technologie a aplikace pro konkurenceschopnost

Priorita 4 - Posun k nízkouhlíkovému hospodářství

- ➔ Specifický cíl 4.1 - Podpora energetické účinnosti a snižování emisí skleníkových plynů (**13 mld. Kč**)
- ➔ Specifický cíl 4.2 - Podpora energie z obnovitelných zdrojů (**6,6 mld. Kč**)
- ➔ Specifický cíl 4.3 - Rozvoj inteligentních energetických systémů, sítí a skladování na místní úrovni (**7,6 mld. Kč**)
- ➔ Specifický cíl 4.4 - Posílení biologické rozmanitosti, zelené infrastruktury v městském prostředí a snížení znečištění (elektromobilita, vodík) (**1,8 mld. Kč**)

Priorita 5 - Efektivnější nakládání se zdroji

- ➔ Specifický cíl 5.1 - Podpora přizpůsobení se změnám klimatu, prevence rizik a odolnosti vůči katastrofám (úspora vody) (**1,3 mld. Kč**)
- ➔ Specifický cíl 5.2 - Podpora přechodu k oběhovému hospodářství (**2,6 mld. Kč**)

Specifický cíl 4.1 – Podpora energetické účinnosti a snižování emisí skleníkových plynů

Aktuální návrhy opatření:

- ▶ Snižování energetické náročnosti budov podnikatelských subjektů: (Po realizaci projektu bude muset budova plnit minimálně parametry energetické náročnosti budov podle požadavků definovaných § 6 odst. 2 vyhlášky č. 264/2020 Sb., o energetické náročnosti budov)
 - zateplení obvodového pláště, výměna a renovace otvorových výplní, další stavební opatření mající prokazatelně vliv na energetickou náročnost budovy podle minimálních požadavků vyplývajících ze směrnice o energetické náročnosti budov (např. i osazení vnějších stínících prvků);
- ▶ • zvýšení energetické účinnosti technických zařízení budov (například větrání, klimatizace, šetrné chlazení, instalace vzduchotechniky s rekuperací odpadního tepla, modernizace soustav osvětlení);
 - zavádění prvků řízení efektivního nakládání s energií např. regulace a chytré systémy řízení osvětlení;
 - **prvky adaptace budov na změny klimatu respektující požadavky na kvalitu vnitřního prostředí (zelené střechy a fasády, ~~využití dešťové a šedé vody, zavádění procesů související s optimalizací vodního hospodářství~~).**

Využívání obnovitelných zdrojů energie a vysoce účinné KVT a elektrických tepelných čerpadel pro pokrytí vlastní potřeby energie budov a energetických hospodářství podnikatelských provozů;

- ▶ Modernizace a rekonstrukce rozvodů elektřiny, plynu, tepla, chladu a stlačeného vzduchu v energetických hospodářstvích podniků za účelem zvýšení účinnosti;
- ▶ Akumulace všech forem energie v rámci komplexních projektů pro zvyšování energetické účinnosti;
- ▶ Využití odpadní energie;
- ▶ Snižování energetické náročnosti/zvyšování energetické účinnosti výrobních a technologických procesů;
- ▶ **Ekologická a inovativní obnova trakčních kolejových vozidel (výměna dieselových lokomotiv za hybridní či duální);**
- ▶ **Modernizace trakčních napájecích stanic a trakční napájecí sítě;**
- ▶ Zavádění prvků řízení efektivního nakládání s energií a optimalizace provozu k regulaci její spotřeby včetně podpory implementace nástrojů energetického managementu;

Níže uvedené aktivity budou vyhlašovány až v příštích letech:

- ▶ Podpora výstavby pasivních budov využívající OZE v kombinaci s akumulací energie;
- ▶ Podpora aktivit firem energetických služeb (Energy Services Companies, ESCO) pro projekty realizované prostřednictvím Energy Performance Contracting (EPC) a pro projekty využívající metodu Performance Design and Build (PD&B) garantující provozní parametry vč, dosažené úspory energie po dobu udržitelnosti projektu;
- ▶ Zvýhodněná podpora při možnosti využití investiční dotace pro projekty realizované skrze Energy Performance Contracting (EPC) a pro projekty využívající metodu Performance Design and Build (PD&B) garantující provozní parametry vč, dosažené úspory energie po dobu udržitelnosti projektu.

Specifický cíl 4.1 – Podpora energetické účinnosti a snižování emisí skleníkových plynů

- ➔ Cílem je plnění **energeticko-klimatických cílů**, konkrétně závazků vyplývajících ze **směrnice 2012/27/EU** o energetické účinnosti.
- ➔ **Indikátor:** Konečná úspora energie **3,3 PJ**.
- ➔ **Příjemci podpory:** podnikatelské subjekty (malé, střední a velké podniky), přičemž v oblasti železniční dopravy i subjekty až ze 100 % vlastněné veřejným sektorem, dále rovněž zemědělstí podnikatelé, podnikatelé v potravinářství, maloobchodní organizace a státní organizace (Správa železnic).

Specifický cíl 4.1 – Podpora energetické účinnosti a snižování emisí skleníkových plynů

Pokud žadatel o podporu je **provozovatel, který má stacionární zařízení v České republice, která jsou součástí Evropského systému emisního obchodování („seznam EU ETS“), tak navržená opatření v rámci žádosti o podporu nejsou způsobilá** k podpoře, pokud navržená opatření mohou jakýmkoliv přímým či nepřímým způsobem snižovat emise skleníkových plynů ze zařízení nebo činnosti, které má žadatel uvedené v Rozhodnutí Ministerstva životního prostředí o povolení k emisím skleníkových plynů a o stanovení podmínek k jejich zjišťování, zveřejňování a vykazování a Ročním plánu pro monitorování emisí (dále jen „Rozhodnutí“), a to především:

- jsou realizována na stejné adrese, kde je provozováno zařízení v seznamu EU ETS
- jsou realizována na jiné adrese, než je provozováno zařízení v seznamu EU ETS, ale žadatel provozuje i na této adrese stejnou činnost (bez ohledu na limit příkonu energie či kapacity která by mohla přímo či nepřímo ovlivnit zařízení nebo činnosti z Rozhodnutí

I. Výzva ÚSPORY ENERGIE

- ➔ Vyhlášení výzvy - červenec 2022
- ➔ Model hodnocení – jednokolový tj. žádost obsahuje jak registraci, tak přílohy.
- ➔ Druh výzvy – průběžná (kontinuální), tj. projekty mezi sebou nesoutěží.
- ➔ Alokace – 10mld. Kč

I. Výzva ÚSPORY ENERGIE

- **Způsobilé výdaje (ZV) v souladu s Nařízením Komise (EU) č. 651/2014 ze dne 17. června 2014, oddílem 7 – Podpora na ochranu životního prostředí (článek 38 Investiční podpora na opatření ke zvýšení energetické účinnosti) – očekává se aktualizace na podzim 2022**
- **ZV jsou dodatečné investiční náklady nezbytné k dosažení vyšší úrovně energetické účinnosti.** ZV se určují takto: b) ve všech ostatních případech se náklady na investici do energetické účinnosti určují na základě srovnání s podobnou investicí, která nedosahuje stejné energetické účinnosti a která by byla pravděpodobně realizována bez poskytnutí podpory. **Rozdíl mezi náklady na obě investice vymezuje náklady související s energetickou účinností a představuje způsobilé náklady.**
- **Žadatelé o podporu na opatření ke zvýšení energetické účinnosti podle článku 38 GBER budou moci zvolit jako alternativní investici jednu z následujících možností:**
 - ✓ Pro zařízení, která již **plní všechny platné a známé normy** Evropské unie (dále jen „EU“) představuje alternativní investice **finanční ohodnocení udržení stávajícího zařízení v provozu**, kdy tyto náklady mohou být vyčísleny jako pravidelné investice, reinvestice, údržba nebo jako náklady na generální opravu, podle toho, co je relevantní.
 - ✓ **Pro zařízení, která dosud neplní známé normy EU** (např. z důvodu dočasné výjimky nebo v případě, kdy je splnění BAT závazné v termínu, který ještě nenastal) představuje alternativní scénář **náklady na splnění požadavků normy EU** (např. Závěrů o BAT).
- **Výpočet alternativní investice (požadovaná příloha energetického posudku)**
 - ✓ **Do výše ZV 12,5 mil. Kč včetně bude možné použít paušál, kde se alternativní investice nevyčísluje a ZV se poníží o 10 %**

I. Výzva ÚSPORY ENERGIE

- **Podle mapy regionální podpory pro Česko platí od 1.1.2022 až do 31.12.2027:**
 - ✓ Pro region NUTS CZ04 Severozápad, CZ05 Severovýchod, CZ07 Střední Morava, CZ8 Moravskoslezsko by měla být **maximální výše podpory** ze ZV:
65 % (malý podnik),
55 % (střední podnik)
45 % (velký podnik).
 - ✓ Pro region NUTS CZ02 Střední Čechy, CZ03 Jihozápad, CZ06 Jihovýchod by měla být **maximální výše podpory** ze ZV:
55 % (malý podnik),
45 % (střední podnik)
35 % (velký podnik).
- **Za ZV lze považovat výdaj, který vznikl po datu přijatelnosti projektu (den podání plné žádosti).** Energetický posudek, projektová dokumentace a organizace VŘ bude podporována prostřednictvím de minimis, takže může být zpracována před datem podání žádosti.

I. Výzva ÚSPORY ENERGIE

➤ Binární kritéria věcného hodnocení

- ✓ Projekt **prokázal úsporu energie v KSE** podle tabulky č.3 Analýza užití energie – bilance přínosu projektů uvedené v Příloze č. 3 k vyhlášce č. 141/2021 Sb. ve znění č.15/2022 Sb.,
- ✓ Byla **splněna podmínka minimální úspory primární energie z neobnovitelných zdrojů ve výši 30 % v případě opatření renovace stávajících budov.**
- ✓ Byla splněna podmínka minimální úspory primární energie z neobnovitelných zdrojů minimálně ve výši 30 % nebo v průměru alespoň **30% snížení přímých a nepřímých emisí skleníkových plynů v porovnání s předchozími emisemi v případě opatření mimo renovace stávající budovy. Čekáme na schválení EK!!!!**
- ✓ Projekt dosáhl hodnoty **IRR před zdaněním nižší než 20 %** (bez dotace) podle vyhlášky č. 141/2021 Sb. ve znění č.15/2022 Sb. viz Příloha č. 8.
- ✓ Projekt **plní všechny relevantní specifické podmínky** Výzvy, ke kterým se **vyjádřil energetický specialista**. Projekt **plní všechny specifické podmínky** Výzvy, ke kterým se **vyjádřil žadatel**.
- ✓ **Výčet specifických podmínek programu** bude přílohou modelu hodnocení.

I. Výzva ÚSPORY ENERGIE

- ✓ Žadatel doložil, že činnosti vztahující se k předmětným opatřením v rámci žádosti o podporu **splňují zásadu významně nepoškozovat** ve smyslu čl. 17 Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 2020/852 ze dne 18. června 2020 o zřízení rámce pro usnadnění udržitelných investic a o změně nařízení (EU) 2019/2088 („Nařízení o Taxonomii“)
- ✓ a investice do **infrastruktury splňují požadavek na klimatickou odolnost** ve smyslu čl. 2 odstavce 42 Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2021/1060.
- ✓ Uvedená deklarace bude uvedena v příloze Výzvy „Posudek plnění environmentálně udržitelné investice a prověření infrastruktury z hlediska klimatického dopadu“

Tyto binární kritéria věcného hodnocení musí schválit monitorovací výbor výzvy Úspory energie **(Nejedná se o finální návrh).**

Specifický cíl 4.2 – Podpora energie z obnovitelných zdrojů

Aktuální návrhy opatření:

- Podpora fotovoltaických elektráren na podnikatelských budovách včetně přístřešků (např. pro automobily, stavební techniku, skladování materiálu atp.);
- Podpora solárních termických systémů;
- Podpora malých vodních elektráren;
- Podpora větrných elektráren;
- Podpora tepelných čerpadel;
- Podpora efektivního využití bioplynu vyvedením tepla nebo chladu z výroben elektřiny - bioplynových stanic využívajících bioplyn v bioplynové stanici k výrobě elektřiny a tepla nebo chladu pomocí tepelných rozvodných zařízení do místa spotřeby nebo instalace vzdáleného zdroje kombinované výroby elektřiny a tepla nebo chladu mimo areál stávající bioplynové stanice včetně výstavby bioplynovodu;
- **Podpora transformace stávajících výroben elektřiny z bioplynu na výrobní biometanu a výstavba nových výroben biometanu (čištění bioplynu na kvalitu zemního plynu, jeho karburace, měření kvality biometanu, komprese a přenos dat), a to včetně jejich připojení na plynárenské sítě anebo místní infrastrukturu;**
- Podpora efektivního využití biomasy při výrobě tepla a elektrické energie za podmínky kombinované výroby elektřiny a tepla, případně monovýroby tepla z biomasy formou výstavby nových výroben a výstavbou a modernizací tepelných rozvodných zařízení;
- Podpora výstavby zařízení na výrobu pokročilých biopaliv pro jejich využití v dopravě;
- Podpora akumulace energie a transformace energie mezi energonositeli.

Specifický cíl 4.2 – Podpora energie z obnovitelných zdrojů

- ➔ I. Výzva OZE- VTE – červenec 2022
- ➔ Alokace – 500mil. Kč
- ➔ DNSH (v podstatě EIA, SEA, zařízení a součástí s vysokou trvanlivostí a recyklovatelností, navíc v rámci hospodářské činnosti byla zavedena „adaptační řešení“, která významně snižují nejvýznamnější fyzická rizika spojená s klimatem – v dané aktivitě zejména související s větrem (měnící se větrné poměry apod.) ...
- ➔ Revize GBERu?? (pravděpodobně bez srovnávací varianty, ale otázka procentní výše podpory???)
- ➔ **maximální výše podpory** ze ZV je vyšší o + 15 % oproti SC 4.1, tj. 80 %/70 %/60% nebo 70 %/60 %/50% (v závislosti na regionu a velikosti podniku), ale podle současné verze GBER **je nutné vždy aplikovat srovnávací variantu!**

Specifický cíl 4.2 – Podpora energie z obnovitelných zdrojů

➔ Model hodnocení:

- Průměrná doba ročního využití instalovaného výkonu za dobu předpokládané doby životnosti splňuje minimálně hodnotu 25 % (v době udržitelnosti pak průměrná doba ročního využití instalovaného výkonu za dobu prvních 5 let provozu min. 15 %),
- Měrné investiční výdaje na instalovaný elektrický výkon nepřesahují částku 48 000 Kč/kWe (v jednání)
- Způsobilými výdaji budou investiční náklady z OZE poníženy o 8 286,57 Kč za každou vyrobenou MWh/rok očištěnou o vlastní spotřebu OZE.

Pokud by byly přesně naplněny výše uvedené hraniční hodnoty, tak výše podpory z investičních nákladů po aplikaci srovnávací varianty jsou 49.7 %/43.5 %/37,3 %/31,1 % pro 80 %/70 %/60 %/50 % ZV.

Specifický cíl 4.3 – Rozvoj inteligentních energetických systémů, sítí a skladování na místní úrovni

Aktuální návrhy opatření:

- ➔ Instalace inteligentních prvků v energetických sítích za účelem rozvoje/vzniku smart grids podporující integraci nových OZE na úrovni regionální distribuce (inteligentní měření (AMM), datahub pro zpracování dat z AMM, chytré distribuční trafostanice (DTS), dispečerské řízení) a lokální distribuce včetně umožnění zapojení energetických komunit (řešení bilance a řízení toků výkonu v rámci komunitní energetiky, zajišťování optimálního využití výroby OZE v rámci komunity, řízení vyrovnané bilance v rámci komunity či v lokalitě, řízení toků výkonu mezi odběrateli a provozovatelem lokální distribuční soustavy, opatření ke zlepšení spolehlivosti, informovanosti a zavádění bilance a optimalizace provozu v lokálních distribučních soustavách, lokální akumulace atd.)
- ➔ Inteligentní měření, regulace, spínací prvky, nasazení dálkově ovládaných prvků v distribučních soustavách, nasazení technologických prvků řízení napětí a měření kvality elektřiny v distribučních soustavách, řešení lokální bilance řízením toků výkonu mezi odběrateli a provozovatelem distribuční sítě, opatření ke zlepšení spolehlivosti, informovanosti a zavádění bilance a optimalizace provozu v lokálních distribučních soustavách, atd.);
- ➔ Využití zařízení pro ukládání energie v elektrizační soustavě (akumulaci), která jsou plně integrovanými komponentami sítě definovanými ve Směrnici o společných pravidlech pro vnitřní trh s elektřinou a používají se pouze za účelem zajištění bezpečného a spolehlivého provozu přenosové soustavy nebo distribuční soustavy, ale ne pro účely zajišťování výkonové rovnováhy nebo řízení přetížení;
- ➔ Výstavba, posílení, rekonstrukce a modernizace přenosových a distribučních soustav a související infrastruktury, vč. přenosu a zpracování zvýšeného objemu dat spojených se vstupem nových subjektů na trhy s elektřinou a vypořádáním nových služeb v souvislosti s novou legislativou EU92;
- ➔ Snížení technických ztrát a zvýšení účinnosti energetických soustav;
- ➔ Zavádění systémů řízení spotřeby energie;
- ➔ Výstavba zařízení Power-to-Gas (elektrolyzéry) ke konverzi elektřiny z OZE na nové druhy plynů, výstavba metanizačních jednotek (pro výrobu syntetického metanu nebo biometanu z vodíku a CO₂), připojení obou zařízení k plynárenské soustavě (sloužících k výrobě vodíku elektrolýzou, případně následné výrobě syntetického metanu nebo biometanu z vodíku a CO₂;
- ➔ Výstavba zařízení/stanic na zachytávání CO₂ (technologie CCU);
- ➔ Výstavba zařízení na produkci vodíku (výroba vodíku z biometanu nebo syntetického plynu);
- ➔ Připojení zařízení na produkci vodíku, biometanu a syntetického metanu k plynárenské soustavě (měření množství a kvality vyrobených nových druhů plynů, výstavba připojovacích plynovodů, vtláčecích zařízení vyrobených nových plynů do plynárenských soustav, obousměrné redukční stanice tlaku pro možnost připojení nových výroben plynů do nižších tlakových úrovní atd.);
- ➔ Výstavba infrastruktury pro skladování, zkapaňování a distribuci vodíku, syntetického metanu nebo biometanu;
- ➔ Osazení plynových expanzních turbín v RS spojených s výrobou elektrické energie;
- ➔ Adaptace plynárenské soustavy pro zajištění kompatibility s čistými plyny, což umožní jak dopravu a distribuci směsi zemního plynu a nových druhů plynů (vodík, biomethan a Bio-SNG, syntetický plyn), tak samostatnou dopravu a distribuci vodíku a adaptaci zařízení zásobníků plynu pro biologickou metanizaci.
- ➔ Instalace inteligentních prvků v plynárenských sítích a software za účelem rozvoje/vzniku smart grids a pro efektivní řízení integrace nových druhů plynu;
- ➔ Podpora akumulace energie a transformace energie mezi energonositeli.

I. Výzva Smart Grids I

I. Výzva - vyhlášení červenec 2022

➡ Alokace – 2 mld. Kč

➡ Mimo režim veřejné podpory. Míry podpory 50%.

Aktivity pro zavádění chytrých měřidel (smart meter) pro distribuční společnosti za účelem zvyšování připojovacích kapacit pro OZE.

Národní plán obnovy

Komponenta 2.3 Přejchod na čistší zdroje energie (2021 -2025/2026)

- 2.3.1 Podpora fotovoltaických elektráren, včetně akumulace elektrické energie, na podnikatelských budovách včetně přístřešků (např. pro automobily, stavební techniku, skladování materiálu, atp.)

Alokace – 5 mld. Kč.

- 2.3.2 modernizace distribuce tepla v systémech dálkového vytápění

Alokace – 1,66 mld. Kč.

Přechod na čistší zdroje energie

Aktivita 2.3.1 FVE

Vyhlášení výzvy: 8. března 2022

<https://www.mpo.cz/cz/podnikani/narodni-plan-obnovy/vyzvy/>

Zahájení příjmu žádostí: 22.březen 2022 (13h)

Ukončení příjmu žádostí: 30.června 2022 (13h), **Pro aktivitu A termín posunut na 31. srpna**

Forma výzvy: Průběžná výzva (kontinuální výzva) a jednokolová (žádost o podporu)

Alokace: 4mld. Kč

Aktivita a) – 3 000 000 000 Kč (Navýšena o 1mld. Kč) Aktivita b) – 1 000 000 000 Kč

Příjemci podpory: Podnikatelské subjekty (MSP a VP). Vyjma podniků vlastněných 100% veřejným subjektem (netýká se státní organizace Správa železnic) a podniků provozujících zařízení v EU ETS na území České republiky.

Cílové území: celá ČR, **VČETNĚ Prahy.**

Indikátor: Zvýšení instalovaného elektrického výkonu u podpořených subjektů

Přechod na čistší zdroje energie

Aktivita 2.3.1 FVE

Statistika podaných žádostí k 3. červnu 2022.

| | Počet žádostí | Způsobilé výdaje | Dotace |
|------------|---------------|---------------------|---------------------|
| Aktivita A | 1934 | 8 360 774 591,00 Kč | 3 125 476 551,00 Kč |
| Aktivita B | 140 | 997 428 574,00 Kč | 380 611 617,00 Kč |
| Celkem | 2074 | 9 358 203 165,00 Kč | 3 506 088 168,00 Kč |

➡ V hodnocení – 514 žádostí

➡ Schváleno – 273 žádostí

Přechod na čistší zdroje energie

Aktivita 2.3.1 FVE

Aktuální návrhy základních podmínek:

- ➔ Podpořeny budou projekty od 1 kW do 1 MW (včetně)
- ➔ Není stanovena podmínka vlastní spotřeby! Není nutné tedy zpracovávat Energetický posudek!
- ➔ Není nutné realizovat výběrové řízení (pouze dle ZVZ) – aplikace maximálních způsobilých výdajů, částečně použita „Zjednodušená metoda vykazování“, která bude použita až pro OP TAK).
- ➔ Míra podpory 35% u FVE a 50% u Akumulace (Praha – 45%).
- ➔ Maximální výše CZV je stanovena na základě max. měrných cen systémů FVE a akumulace. Reálná výše CZV bude v případě dosažení nižších, než max. CZV, stanovena dle dosažených CZV.
- ➔ Projekty budou muset být vždy jednoetapové; tj. s jednou (závěrečnou) žádostí o platbu.
- ➔ V případě akumulace elektřiny nesmí kapacita baterie překročit 1 kWh/1 kWp instalovaného výkonu FVE. Cokoliv je nad poměr 1:1 je nezpůsobilé.
- ➔ Musí se jednat o akumulaci elektrické energie do bateriových systémů.
- ➔ Žadatel/příjemce dotace nesmí poskytnout nepřímou výhodu (podporu) zákazníkům, konečným spotřebitelům a obchodníkům s elektřinou oceněním silové elektřiny z výroby elektřiny cenou nižší, než je v daném místě a čase obvyklé.
- ➔ V rámci projektu lze uplatnit pouze jedno místo realizace, což znamená jedno odběrné nebo předávací místo .

Přechod na čistší zdroje energie

Aktivita 2.3.1 FVE

Náležitosti žádosti o podporu:

- ➔ Posouzení shody parametrů FVE.
- ➔ Smlouvu o připojení výrobní elektřiny k elektrizační soustavě (NN, VN, VVN) podle § 50 odst. 3 zákona č. 458/2000 Sb. v platném znění (energetický zákon) nebo Smlouvu o uzavření budoucí smlouvy o připojení
- ➔ Dokumenty k jednoznačnému prokázání vlastnických nebo jiných práv k nemovitostem, případně části nemovitosti, např. střechy, kde bude projekt realizován.
- ➔ Rozvahu a Výkaz zisku a ztráty za poslední dvě uzavřená účetní (pouze u FO podnikajících).
- ➔ Prohlášení k žádosti o podporu
- ➔ **Výpis údajů o skutečném majiteli právnické osoby podle § 14, odst. 3, písm. e) bod 2, zákona č. 218/2000 Sb., o rozpočtových pravidlech a o změně některých souvisejících zákonů, ve znění pozdějších předpisů, ve formě úplného výpisu platných údajů a údajů, které byly vymazány bez náhrady nebo s nahrazením novými údaji, jedná-li se o evidující osobu.**

Přechod na čistší zdroje energie

Aktivita 2.3.1 FVE

Náležitosti k vydání Rozhodnutí o poskytnutí dotace:

- ➔ Stavební povolení s vyznačením právní moci nebo účinnou veřejnoprávní smlouvu nebo certifikát vydaný autorizovaným inspektorem stavební povolení nahrazující nebo souhlas s provedením ohlášeného stavebního záměru . Čestné prohlášení nebude akceptováno.
- ➔ V případě výkonu do 20 kWp (včetně) instalovaného výkonu není nutné dokládat stavební povolení a pouze v relevantních případech bude doložen uzemní souhlas/územní rozhodnutí
- ➔ Prohlášení žádosti o podporu (včetně prohlášení ke střetu zájmů)
- ➔ Žadatel v době před vydáním Rozhodnutí na vyzvání doloží vyplněný Formulář pro posouzení podmínky podniku v obtížích, kterým prokáže, že není podnikem v obtížích ve smyslu čl. 2 odst. 18 Nařízení Komise (EU) č. 651/2014. Uvedení neúplných či nepravdivých údajů je důvodem k odnětí dotace.

K doložení příloh požadovaných k vydání Rozhodnutí je stanoven maximálně možný termín do 180 dnů od systémové depeše v rámci MS2014+ s informací, že žádost o podporu splnila formální náležitosti a podmínky přijatelnosti (PP21) / žádost o podporu splnila formální náležitosti a podmínky přijatelnosti po doplnění (PP22)

Náležitosti k žádosti o platbu:

- ➔ Prokázání shody parametrů FVE.
- ➔ Revizní zprávu vydanou v souladu s ČSN
- ➔ Smlouvu o dílo, včetně příloh (pokud neexistuje Smlouva o dílo, tak objednávku, včetně příloh) a uhrazené faktury.
- ➔ Doklad o připojení systému k distribuční/přenosové soustavě – tj. protokol o prvním paralelním připojení výroby

Přechod na čistší zdroje energie

Aktivita 2.3.2 SZT

2.3.2 modernizace distribuce tepla v systémech dálkového vytápění, Alokace – 1,66 mld. Kč.

Příjemci podpory: Podnikatelské subjekty, obce a města. Fyzické či právnické osoby na základě licence na rozvod tepelné energie, které uděluje Energetický regulační úřad (ERÚ) podle § 5 zákona č. 458/2000 Sb.

Cílové území: celá ČR, včetně Prahy.

vyhlášení I. výzvy: 5. května 2022,

Zahájení příjmu žádostí: 5. května 2022

Ukončení příjmu žádostí: 5. května 2023

Předpokládané nejzazší datum pro ukončení fyzické realizace jednotlivých projektů: do konce roku 2025, 1. čtvrtletí 2026 dokončení proplácení včetně ověřovací energetický posudek verifikující ex-ante přínosy projektu

Průběžná výzva (kontinuální výzva) a jednokolová (žádost o podporu)

Přechod na čistší zdroje energie

Aktivita 2.3.2 SZT

Podporovanými aktivitami jsou:

- ➔ **Modernizace a rekonstrukce stávajících** soustav zásobování tepelnou energií včetně předávacích stanic s cílem maximálního dosažení úspor primární energie, případně využití tepla z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla nebo obnovitelných zdrojů nebo odpadního tepla z průmyslových procesů.
- ➔ **Rozvoj a propojování stávajících soustav** zásobování tepelnou energií včetně předávacích stanic s cílem dosažení úspor primární energie (tj. konkrétně výstavba nových rozvodů v rámci stávající SZTE – výstavba nových větví, ale i propojování stávajících větví).
- ➔ Instalace a modernizace technologických zařízení souvisejících s distribucí tepelné energie včetně měření a regulace v soustavách zásobování tepelnou energií (např. řídicí a zabezpečovací systémy a systémy přenosu dat).

Podporovanými aktivitami nejsou:

- ➔ **Zdroje tepelné energie** soustavy zásobování tepelnou energií (zařízení včetně nezbytných pomocných zařízení a stavebních částí, v němž se využíváním paliv nebo jiné formy energie získává tepelná energie, která se předává teplonosné látce),
- ➔ **Výstavba nových SZTE.**

Přechod na čistší zdroje energie

Aktivita 2.3.2 SZT

- V případě výstavby anebo modernizace distribuce tepla v systémech dálkového vytápění a chlazení musí dojít oproti výchozímu stavu **ke snížení emisí CO₂ min. o 15 % a spotřeby primární energie min. o 15 %**. Pro stav před realizací projektu je uvažována pouze spotřeba energie z upravené energetické bilance v energetickém posudku týkající se příslušných úsporných opatření projektu.
- Podpora na opatření týkající se výstavby anebo modernizace distribuce tepla v systémech dálkového vytápění a chlazení se poskytuje pouze v případě, pokud jsou součástí systémů „účinného dálkového vytápění a chlazení“ (ve smyslu čl. 2 bodu 41 směrnice 2012/27/EU), tj. soustava dálkového vytápění nebo chlazení, která používá alespoň 50 % energie z obnovitelných zdrojů, 50 % odpadního tepla, 75 % tepla z kombinované výroby tepla a elektřiny nebo 50 % z kombinace této energie a tepla.
 - další modernizace potřebná k dosažení systému „účinného dálkového vytápění a chlazení“ **musí být zahájena do tří let od zahájení prací , a musí být nejpozději dokončena do tří let od ukončení prací ,**
- Do tří let od ukončení prací, na které byla poskytnuta podpora, se musí zahájit práce rekonstrukce zdrojů souvisejících s výrobou elektřiny anebo tepla, a dokončena nejpozději v roce 2030 tak, aby splňovaly požadavky technických pokynů k uplatňování zásady „významně nepoškozovat“ (2021/C58/01) a **nepoužívaly jako zdroj tepla tuhá fosilní paliva**, vyjma paliv splňujících kritéria pro výrobu tepla na bázi zemního plynu podle přílohy III technických pokynů k uplatňování zásady „významně nepoškozovat“

Přechod na čistší zdroje energie

Aktivita 2.3.2 SZT

- ✓ Navazuje na předchozí bod
 - opatření se týkají flexibilní a účinné výroby elektřiny z plynu nebo kombinované výroby tepla a elektřiny z plynu s **emisemi skleníkových plynů nižšími než 250 g CO_{2e}/kWh** za dobu ekonomické životnosti zařízení, která obstojí i v budoucnu nebo
 - opatření se týkají flexibilní a účinné výroby elektřiny z plynu nebo kombinované výroby tepla a elektřiny z plynu, jež je uzpůsobená pro **využívání plynu z obnovitelných zdrojů a plynu s nízkým obsahem uhlíku**, která obstojí i v budoucnu.
- ✓ Bude-li jako zdroj paliva využita biomasa, musí být investice **v souladu s kritérii udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů stanovenými v čl. 29 směrnice (EU) 2018/2001** o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů („směrnice o obnovitelných zdrojích energie“, „RED II“).

- ✓ Podrobnosti k výzvě jsou uvedené na

<https://www.mpo.cz/cz/podnikani/narodni-plan-obnovy/vyzvy/i--vyzva-modernizace-distribuce-tepla-v-systemech-dalkoveho-vytapeni-z-narodniho-planu-obnovy--267356/>

Děkuji za pozornost

Ing. Ondřej Tomšej

Vedoucí oddělení implementace PO 3 a ZŘO
(tomsej@mpo.cz)



MINISTERSTVO
PRŮMYSLU A OBCHODU

Ing. Ondřej Tomšej
VO implementace OPPI a PO3 OPPIK