



Ministerstvo životního prostředí



**Program pro poskytování podpory z prostředků
Modernizačního fondu:**

Nové obnovitelné zdroje v energetice (RES+)



Obsah

1. Oprávnění žadatelé	2
2. Typy podporovaných projektů a aktivit	3
3. Alokace prostředků	3
4. Forma a výše podpory	4
5. Výběrová kritéria přijatelnosti projektů / hodnocení projektů	12
6. Způsobilost výdajů	15
7. Přínos projektu a vykazované ukazatele (indikátory)	18
8. Základní technické a ekonomické přílohy žádosti	20
9. Právní režim předmětu podpory.....	21
10. Podmínky a způsob realizace Programu	23

1. Oprávnění žadatelé

Stávající nebo budoucí držitelé licence pro podnikání v energetických odvětvích (výroba elektřiny)¹ a společnosti pro obnovitelné zdroje.

V případě společnosti pro obnovitelné zdroje (dále jen „společnosti“) je požadavek na držení licence relevantní pouze v případě, že tato povinnost vyplývá z aktuálně platných právních předpisů. Projekty společnosti musí zároveň splňovat podmínky a požadavky vyplývající ze směrnice Evropského parlamentu a rady (EU) 2018/2001 ze dne 11. prosince 2018, o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů, a to zejména požadavky dle čl. 22.

Nutnost držení licence se nevztahuje na žadatele o podporu na výstavbu fotovoltaických elektráren (dále jen „FVE“), který je subjektem provozujícím zařízení v EU ETS na území České republiky a zároveň není výrobcem elektřiny podle čl. 10c směrnice Evropského parlamentu a Rady 2003/87/ES ze dne 13. října 2003 o vytvoření systému pro obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů ve Společenství a o změně směrnice Rady 96/61/ES a veškerou vyprodukovanou elektřinu spotřebovává ve vlastním provozu.

V případě žádosti o podporu na výstavbu FVE provozovanou v soustavě zásobování tepelnou energií (dále jen „SZTE“) dle zákona č. 458/2000 Sb. o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (dále jen „energetický zákon“), jsou oprávněnými žadateli též vlastníci a provozovatelé SZTE, kteří disponují licencí na výrobu tepelné energie a/nebo elektrické energie a licencí na rozvod tepelné energie, které uděluje Energetický regulační úřad podle §5 energetického zákona.

¹ podle zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), v platném znění, případně zákona, který jej v budoucnu nahradí.

2. Typy podporovaných projektů a aktivit

Podpořeny mohou být pouze projekty, které naplní cíle programu a kritéria přijatelnosti. Mezi podporované typy projektů patří:

- Instalace nových obnovitelných zdrojů energie (dále jen „OZE“) a prvků aktivního energetického hospodářství:
 - fotovoltaické elektrárny,
 - geotermální zdroje energie (dále jen „GTE“).
- Instalace nových nebo modernizace² stávajících OZE a prvků aktivního energetického hospodářství:
 - větrné elektrárny (dále jen „VTE“),
 - malé vodní elektrárny (dále jen „MVE“).

Systémy pro akumulaci elektrické energie mohou být podpořeny pouze jako součást komplexního projektu FVE či VTE instalované přímo v místě realizace zdroje a systémy pro akumulaci tepelné energie jako součást komplexních projektů GTE.

3. Alokace prostředků

Pro tento program je alokováno 38,7 % z celkových prostředků Modernizačního fondu. Rozdělení alokace programu pro žadatele je následující:

- | | |
|-----|---|
| 60% | alokace je určeno pro projekty výrobců elektřiny podle čl. 10c směrnice Evropského parlamentu a Rady 2003/87/ES ze dne 13. října 2003 o vytvoření systému pro obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů ve Společenství a o změně směrnice Rady 96/61/ES, |
| 40% | alokace je určeno pro projekty všech stávajících i nových výrobců elektřiny. |

Podrobnější rozdělení alokace mezi jednotlivé zdroje a typy projektů bude specifikováno ve výzvách.

² Obnova elektráren vyrábějících energii z obnovitelných zdrojů, včetně úplného nebo částečného nahrazení zařízení nebo provozních systémů a vybavení za účelem náhrady výkonu či zvýšení účinnosti nebo výkonu zařízení.

4. Forma a výše podpory

Podpora bude poskytována formou jednorázové ex post vyplacené dotace po doložení dokumentů prokazujících dokončení realizace projektu a splnění podmínek stanovených smlouvou o poskytnutí dotace (viz kapitola 10.4.2).

Maximální míra podpory na jeden projekt nesmí překročit 50 % z celkových výdajů projektu.

4.1 Způsob výběru projektů a určení výše podpory

4.1.1 Výběr projektů FVE s výkonem nad 1MW

Projekty jsou podávány v soutěžních výzvách a jsou hodnoceny formou multikriteriálního bodového hodnocení na základě nákladové efektivity a technické úrovně projektu. V případě projektů realizovaných na územích postižených útlumem těžby uhlí³, se navíc zohledňuje regionální zvýhodnění.

Příjem žádostí v bude probíhat v termínu stanoveném výzvou (minimálně však po dobu 3 měsíců).

Žadatel si v žádosti sám určí požadovanou výši podpory vztaženou k instalovanému výkonu, která však nesmí překročit maximální jednotkovou výši podpory:

- pro projekty bez akumulace: max. 11 000 Kč/kWp.
- pro projekty s akumulací v rozsahu dle specifikace kapitoly 5.2.2: max. 20 000 Kč/kWp.

Částky maximálních jednotkových výší podpory zohledňují veškeré náklady bezprostředně související s výstavbou výroby včetně vyvolaných investic a mohou být pro každou výzvu aktualizovány na základě aktuálního technického a ekonomického vývoje trhu.

³ Projekty na území Karlovarského, Moravskoslezského a Ústeckého kraje.

Multikriteriální bodové hodnocení

Všechny přijatelné projekty v rámci každé výzvy jsou hodnoceny podle níže uvedených kritérií. Žádosti jsou následně seřazeny dle celkového počtu získaných bodů.

A. Nákladová efektivnost (váha 60 %)

Projekty budou hodnoceny poměrem nejnižší požadované dotace a požadované dotace hodnoceného projektu, dle vztahu:

$$\text{Počet bodů (A)} = 60 \times \frac{\text{průměr požadované dotace z 10 \% hodnocených projektů s nejnižší cenou} \left[\frac{\text{Kč}}{\text{kWp}} \right]}{\text{Požadovaná dotace} \left[\frac{\text{Kč}}{\text{kWp}} \right]}$$

přičemž maximální počet bodů, které může hodnocený projekt dosáhnout, činí 60.

Žadatelem požadovaná výše dotace nesmí být vyšší, než připouští podmínky veřejné podpory (viz kapitola 4.2) a nesmí přesáhnout 50% z celkových výdajů.

B. Technické podmínky (váha 30%)

Tab. 3 | Stanovení hodnotících podmínek pro technickou úroveň projektu

Parametr	Počet bodů dle kritéria B
Akumulace	ANO splňuje podmínky 5.2.2, bateriová $\text{Počet bodů (B1)} = 15 \times \frac{\text{kapacita akumulace [MWh]}}{P_{\text{inst}} [\text{MWp}]}$
	ANO splňuje podmínky 5.2.2, alternativní $\text{Počet bodů (B1)} = 22 \times \frac{\text{kapacita akumulace [MWh]}}{P_{\text{inst}} [\text{MWp}]}$
	NE nesplňuje podmínky 5.2.2 $\text{Počet bodů (B1)} = 0$
Typ instalace	<i>Počet bodů (B2):</i>
	plovoucí a agrofotovoltaika – 8 bodů
	integrované do konstrukcí budov – 8 bodů
	pozemní na brownfieldech ⁴ – 3 body
ostatní pozemní – 0 bodů	

⁴ [Pro FVE instalované na pozemcích evidovaných v Národní databázi brownfieldů, spravované agenturou Czechinvest](#)

C. Zvýhodnění pro regiony postižené útlumem těžby uhlí (váha 10%)

Tab. 2 | Stanovení hodnotících podmínek pro technickou úroveň projektu

Parametr	Počet bodů dle kritéria C
Region postižený útlumem těžby uhlí	ANO, projekt v postiženém regionu
	Počet bodů(C) = 10
	NE, projekt mimo postižený region
	Počet bodů(C) = 0

Celkový počet bodů a určení pořadí

Celkový počet bodů se stanoví prostým součtem bodů dosažených v jednotlivých kritériích. Pořadí jednotlivých projektů je určeno dle celkového počtu bodů sestupně (od nejvyššího po nejnižší). Pro zajištění efektivity soutěže mezi projekty může být podpořeno maximálně 70% z celkové sumy požadované podpory všech přijatelných projektů, nejvýše však do výše alokace stanovené výzvou.

Počet bodů (celkem)

=

Počet bodů (A) + Počet bodů (B1) + Počet bodů (B2) + Počet bodů (C)

Váhy jednotlivých kategorií a dílčího počtu bodů mohou být pro každou výzvu aktualizovány na základě aktuálního technického a ekonomického vývoje trhu, přičemž kritérium nákladové efektivity musí vždy dosahovat minimálně 50%.

4.12 Výpočet maximální výše podpory pro projekty FVE do 1 MW (včetně) a ostatních druhů OZE

Projekty jsou podávány a vyhodnocovány průběžně v rámci nesoutěžních výzev. Pro určení maximální výše podpory se použijí jednotkové dotace. Celková maximální výše podpory je vypočtená součinem instalovaného výkonu a jednotkové dotace:

$$\text{Max. výše podpory} = P_{\text{inst}} \times \text{jednotková dotace dle Tab. 3}$$

Jednotkové dotace uvedené v Tab. 3 zohledňují veškeré náklady bezprostředně související s výstavbou výroby včetně vyvolaných investic. Jednotkové dotace byly stanoveny s ohledem na maximální míru podpory dle podmínek veřejné podpory (viz kapitola 4.2) a odpočet alternativní investice (dle kapitoly 4.2.1), i přesto musí žadatel prokázat, že takto vypočtená výše podpory nepřesáhne limity veřejné podpory a nepřesáhne 50 % z celkových výdajů.

Tab. 3 | Rozdělení technologických skupin pro stanovení jednotkových nákladů projektů OZE

Maximální jednotkové dotace (Kč/kW)		
druh OZE / typ instalace	instalovaný výkon	
	do 1 MW (včetně)	nad 1 MW
pozemní FVE	12 500 Kč	soutěžní výzva dle 4.1.1
FVE na obálkách budov	13 000 Kč	
plovoucí FVE	13 500 Kč	
Agrofotovoltaika	18 000 Kč	
Akumulace elektrické energie splňující kritéria přijatelnosti	11 000 Kč	

Ve výzvách z programu budou výše jednotkových dotací upřesněny na základě aktuálního technického a ekonomického vývoje trhu a zohlední vyšší měrné náklady menších projektů.

4.13 Stanovení výše podpory pro projekty ostatních druhů OZE

Pro ostatní druhy podporovaných OZE (tzn. VTE, MVE a GTE) bude výše podpory stanovena procentem ze způsobilých výdajů projektu. Výše podpory nesmí překročit maximální míru podpory stanovenou dle podmínek veřejné podpory (viz kapitola 4.2), po odpočtu alternativní investice (dle kapitoly 4.2.1), a nesmí přesáhnout 50 % z celkových výdajů projektu.

Systémy pro akumulaci elektrické energie jsou způsobilé pro podporu pouze jako součást komplexního projektu VTE a musí být instalovány přímo v místě realizace zdroje. Pro tyto projekty platí technické parametry akumulace elektrické energie a rozsah kapacity popsané v kapitole 5.2.2. Systémy pro akumulaci tepelné energie jsou obdobně způsobilými jako součást komplexních projektů GTE.

4.2 Veřejná podpora

Vzhledem k charakteru projektů bude podpora poskytována v režimu veřejné podpory dle nařízení Komise (EU) č. 651/2014 ze dne 17. června 2014, kterým se v souladu s články 107 a 108 Smlouvy prohlašují určité kategorie podpory za slučitelné s vnitřním trhem (dále jen „GBER“).

Pravidla veřejné podpory jsou relevantní pro všechny žadatele a příjemce podpory bez ohledu na právní formu v případě, že v souvislosti s projektem lze příjemce charakterizovat jako podnik (dochází nebo bude docházet k nabídce zboží nebo služeb na trhu). Podle této definice může být podnikem i obec, nezisková organizace nebo spolek a další subjekty.

Pro Modernizační fond bude poskytována veřejná podpora a podpora de minimis podle následujících předpisů (plné znění předpisů na www.compet.cz):

- Nařízení Komise (EU) č. 651/2014 ze dne 17. 6. 2014, kterým se v souladu s články 107 a 108 Smlouvy o fungování Evropské unie prohlašují určité kategorie podpory za slučitelné s vnitřním trhem (obecné nařízení o blokových výjimkách – GBER) – pouze vybrané relevantní články (dále jen „nařízení GBER“).
- Pokyny pro státní podporu v oblasti životního prostředí a energetiky na období 2014–2020 (2014/C 200/01) (dále jen „EEAG“).
- Nařízení Komise (EU) č. 1407/2013 ze dne 18. 12. 2013, o použití článků 107 a 108 Smlouvy o fungování Evropské unie na podporu de minimis (dále jen „de minimis“).

Základní podmínky:

- Podpora podle GBER a EEAG nemůže být poskytnuta žadateli, jemuž byl vydán inkasní příkaz k navrácení neoprávněné neslučitelné veřejné podpory, který dosud nebyl splacen. U této podmínky se žadatel (podnik) chápe jako skupina propojených a partnerských podniků dle přílohy I nařízení Komise (EU) č. 651/2014 ze dne 17. června 2014, včetně jeho vazeb na zahraniční subjekty.
- Podpora dle GBER a EEAG nemůže být poskytnuta podniku v obtížích dle článku 2 bodu 18 nařízení GBER.

- Podpora musí mít motivační účinek, který je splněn v případě, že žádost o podporu byla podána před zahájením prací na projektu. Zahájením prací se rozumí buď zahájení stavebních prací v rámci investice, nebo první právně vymahatelný závazek objednat zařízení či jiný závazek, v jehož důsledku se investice stává nezvratnou, podle toho, která událost nastane dříve. Za zahájení není považováno zpracování předběžných studií proveditelnosti, nákup pozemků nebo získání povolení. Za krok, kdy je investice učiněna nezvratnou, je považován den, kdy dojde k odeslání Rozhodnutí o výběru nejvhodnější nabídky v zadávacím/výběrovém řízení.
- Motivační účinek je vyžadován pro všechny články GBER a EEAG relevantní pro Modernizační fond, od tohoto data také vznikají způsobilé výdaje.
- Podpory mohou být dle nařízení GBER poskytovány pouze v limitované výši, pro jednotlivé projekty v rámci nařízení GBER proto platí individuální notifikační prahy, jež se liší podle kategorie podpory a do jejichž výše lze podporu poskytnout bez předchozího projednání s EK. Při jejich překročení by byla nutná notifikace podle EEAG. Prahové hodnoty se nesmí obcházet tím, že se projekty rozdělí.
- Podpory poskytované podle nařízení GBER a EEAG nesmí být v rámci Modernizačního fondu kumulovány s jinou veřejnou podporou tak, že by došlo k překročení maximální povolené intenzity podpor dané jednotlivými články.
- Žadatelům z řad malých a středních podniků může být přiznán bonus ve výši 10 % pro střední a 20 % pro malý podnik. V tomto případě musí být velikost podniku posouzena v souladu s přílohou I nařízení GBER. Tyto bonusy jsou zohledněny v tabulce v č. 4.
- Informace o poskytnutých veřejných podporách přesahujících částku 500 000 EUR, budou zveřejněny i v informačním systému TAM (Transparency award module).

V případě, že podpora bude podléhat notifikaci, nedojde k uzavření právního aktu před vydáním kladného rozhodnutí EK. Notifikaci provádí poskytovatel dotace.

Podrobněji v dokumentu [Analýza souladu s pravidly pro veřejnou podporu](#).

Podpora bude poskytována dle článku 41 GBER – Investiční podpora obnovitelných zdrojů energie), kdy maximální intenzitu podpory definuje Tab. 4. Níže uvedené intenzity podpory jsou maximální a žadatel má povinnost, při stanovení způsobilých výdajů projektu, zohlednit tzv. alternativní investici / scénář bez veřejné podpory.

Tab. 4 |

Článek 41 – Investiční podpora obnovitelných zdrojů energie – maximální intenzita podpory		
Podnik/podpora (%)	Praha	Ostatní regiony
Velký podnik	45	60
Střední podnik	55	70
Malý podnik	65	80

Výše uvedené intenzity podpor jsou účinné po dobu platnosti stávajících předpisů k veřejné podpoře.

4.2.1 Alternativní investice

V případě veřejné podpory dle GBER musí být zohledněny náklady na alternativní investici/scénář, který by mohl být realizován bez podpory a je považován za méně šetrný k životnímu prostředí. Tyto náklady se odečítají od nákladů na realizaci projektu a výsledná částka tvoří způsobilé náklady pro výpočet max. veřejné podpory. Na tyto náklady je následně uplatněna procentní intenzita podpory dle Tab. 4.

U projektů s instalovaným výkonem do 1 MW (včetně) je alternativní investice vyčíslena jako náklady na pořízení dieselového zdroje výkonu odpovídajícího kapacitě výroby nového obnovitelného zdroje. Žadatel tak nebude alternativní investici samostatně vyčíslovat a použije tyto jednotkové dotace.

Projekty s instalovaným výkonem přesahujícím 1 MW je alternativní investice vyčíslena jako náklady na pořízení dieselového zdroje, resp. plynového zdroje (u projektů s instalovaným výkonem nad 10 MW).

5. Výběrová kritéria přijatelnosti projektů / hodnocení projektů

5.1 Obecná kritéria přijatelnosti

- Doba realizace projektu nesmí od okamžiku vydání Rozhodnutí ministra životního prostředí o poskytnutí prostředků ze Státního fondu životního prostředí ČR (dále jen „Rozhodnutí“) přesáhnout 3 roky v případě projektů FVE s instalovaným výkonem výroby do 1 MW včetně, v případě ostatních projektů 5 let⁵.
- Projekt musí být realizován na území České republiky.
- Projekt musí naplňovat obecné a specifické podmínky veřejné podpory.
- Žadatel nesmí být podnikem v obtížích⁶.
- Žadatel nesmí být v úpadku, likvidaci, nemít žádné závazky po splatnosti vůči státním a veřejným rozpočtům, nedoplatky na daních a nejedná se o obchodní společnost ve střetu zájmů⁷.

5.2 Specifická kritéria přijatelnosti

5.2.1 Definice projektu, dělení a sdružování projektů

Pro všechny výroby, bez ohledu na typ zdroje a velikost instalovanému výkonu platí:

- výrobce elektřiny je povinen vybavit výrobu elektřiny dle podmínek stanovených:
 - ve smlouvě o připojení k přenosové nebo distribuční soustavě,
 - v Nařízení komise (EU) 2016/631 ze dne 14. dubna 2016, kterým se stanoví kodex sítě pro požadavky na připojení výroben k elektrizační soustavě,
 - v Pravidlech provozování přenosové nebo distribuční soustavy (dále jen „PPDS“).

Projekty nesmí být uměle rozdělovány do samostatných žádostí za účelem obcházení prahových hodnot stanovených programem, tj. zejména hranici 1MW a prahové hodnoty GBER. V případě projektu rozděleného do více etap, jsou tyto etapy považovány za samostatné projekty, pokud doba mezi dvěma následujícími etapami realizace je delší než 3 roky⁸.

⁵ Ukončením realizace se rozumí datum uvedení stavby k trvalému provozu, v souladu se zákonem č. 183/2006 Sb., o územním plánování a stavebním řádu (stavební zákon), v platném znění (kolaudační souhlas, doložení oslovení stavebního úřadu, případně písemný souhlas, že stavbu lze užívat).

⁶ Ve smyslu čl. 2 odst. 18 GBER.

⁷ ve smyslu zákona č. 159/2006 Sb., o střetu zájmů, v platném znění, včetně omezení stanovené § 4c zákona. Pokud je žadatelem právnická osoba musí být doložena její vlastnická struktura a skuteční majitelé ve smyslu zákona č. 253/2008 Sb., o některých opatřeních proti legalizaci výnosů z trestné činnosti a financování terorismu, v platném znění.

⁸ V případě, kdy žadatel zvažuje realizovat projekt v etapách, jejichž navazující realizace bude probíhat v kratším intervalu než 3 roky od doby ukončení realizace předchozí etapy, bude takový projekt považován za jeden samostatný projekt s celkovým součtovým instalovaným výkonem (za všechny etapy projektu) a tomu bude odpovídat způsob jeho výběru, hodnocení a míry podpory.

V rámci jednoho projektu lze uplatnit jedno místo realizace, což znamená jedno odběrné nebo předávací místo nebo skupinu decentralizovaných zdrojů OZE, které tvoří tzv. virtuální elektrárnu⁹.

5.2.2 Fotovoltaické elektrárny (FVE):

- FVE nesmí být vystavěny na plochách zemědělského půdního fondu¹⁰ (omezení se netýká projektů agrofotovoltaiky¹¹) anebo pozemcích určených k plnění funkce lesa¹².

Instalace FVE na plochách zemědělského půdního fondu je možná pouze v případě tříd ochrany dle bonitované půdní ekologické jednotky (BPEJ) III. až V., a to pouze za předpokladu povolení využívání dotčeného pozemku pro výstavbu FVE příslušnými orgány státní správy.

- Podporovány mohou být pouze výrobní, ve kterých budou instalovány výhradně fotovoltaické moduly, měniče a akumulátory:
 - s nezávisle ověřenými parametry, které budou doloženy kopiemi certifikátů vydaných akreditovanými certifikačními orgány¹³,
 - s výrobcem garantovanou životností alespoň 20 let pro moduly a 10 let pro měniče a akumulátory.
- Minimální účinnost modulů při standardních testovacích podmínkách (STC)¹⁴:
 - 19,0% pro monofaciální moduly z monokrystalického křemíku,
 - 18,0% pro monofaciální moduly z multikrystalického křemíku,
 - 19,0% pro bifaciální moduly při 0% bifaciálním zisku,
 - 12,0% pro tenkovrstvé moduly,
- nestanoveno pro speciální výrobky a použití¹⁵.
- Minimální účinnost měničů 97,0% (Euro účinnost).
- Podpora na vybudování systému akumulace vyrobené elektřiny může být poskytnuta pouze pro systémy s kapacitou¹⁶:
 - min. 20 % teoretické hodinové výroby při instalovaném špičkovém výkonu FVE (dále též THVzPinst¹⁷),
 - max. 100 % THVzPinst.
- V případě bateriové akumulace nebudou podporovány technologie na bázi olova, NiCd, ani NiMH.
- Podporovány mohou být pouze výrobní, ve kterých budou instalovány měniče (střídače) s plynulou, nebo diskretní říditelností dodávaného výkonu do elektrizační soustavy umožňující změnu dodávaného výkonu výrobní.

⁹ Virtuální elektrárnou se rozumí skupina decentralizovaných zdrojů obnovitelné energie. Podstatnou charakteristikou této skupiny zdrojů je skutečnost, že je provozována pomocí společného řídicího systému, fyzicky mohou být jednotlivé zdroje od sebe vzdáleny. Instalovaný výkon virtuální elektrárny je dán součtem výkonu jednotlivých zdrojů, které ji tvoří.

¹⁰ Ve smyslu zákona č. 334/1992 Sb., o ochraně zemědělského půdního fondu, v platném znění.

¹¹ Využití půdy pro zemědělskou činnost a zároveň k instalaci fotovoltaických modulů na vysokých či svislých konstrukcích bez omezení zemědělské produkce, příp. za účelem pozitivního vlivu na zemědělskou produkci a za předpokladu vydání souhlasného stanoviska příslušného orgánu ochrany ZPF.

¹² Ve smyslu zákona č. 289/1995 Sb., o lesích a o změně některých zákonů (lesní zákon), v platném znění.

¹³ Nestačí prohlášení o shodě vydané výrobcem, je třeba doložit adekvátní certifikáty (certifikované prokázání shody s typovou specifikací) vydané akreditovanými certifikačními orgány (akreditovaný subjekt podle ČSN EN ISO/IEC 17065:2013)

5.2.3 Větrné elektrárny (VTE):

- Minimální výtěžnost dle posudku větrných poměrů lokality,
- Splnění požadavků dle vydaného posouzení vlivu na životní prostředí (EIA),
- V případě modernizace stávající VTE je možné podpořit pouze obnovu VTE, včetně úplného nebo částečného nahrazení zařízení nebo provozních systémů a vybavení za účelem náhrady výkonu či zvýšení účinnosti nebo výkonu zařízení.

5.2.4 Malé vodní elektrárny (MVE):

- Instalovaný výkon výroby nesmí přesáhnout 10 MW,
- Splnění požadavků dle vydaného posouzení vlivu na životní prostředí (EIA),
- V případě modernizace stávající MVE je možné podpořit pouze obnovu MVE, včetně úplného nebo částečného nahrazení zařízení nebo provozních systémů a vybavení za účelem náhrady výkonu či zvýšení účinnosti nebo výkonu zařízení.

5.2.5 Geotermální elektrárny (GTE):

- Instalovaný elektrický výkon v rámci jedné výroby musí být minimálně 200 kW,
- Splnění požadavků dle vydaného posouzení vlivu na životní prostředí (EIA),

¹⁴ Standardní testovací podmínky (Standard Test Conditions) – intenzita záření 1000 W/m², spektrum AM1,5 Global a teplota modulu 25 °C.

¹⁵ Např. agrofotovoltaika se sunshare technologií, speciální fotovoltaické krytiny, technologie určené pro ploché střechy s nízkou nosností.

¹⁶ Kapacitou bateriového úložiště se rozumí „využitelná kapacita úložiště“. Tato kapacita musí být prokázána garančními testy při uvedení systému do provozu. Se zvyšujícím se podílem nestabilních zdrojů (FVE, VTE) v elektrizační soustavě ČR mohou být podmínky tohoto programu upravovány v oblasti povinného podílu akumulace jako součásti výroby, včetně jejího minimálního a maximálního rozsahu.

¹⁷ THVzPinst se pro potřeby tohoto programu vypočte podle následujícího příkladu: 1kW FVE systém má THVzPinst. = 1 kWh.

6. Způsobilost výdajů

6.1 Obecné podmínky způsobilosti výdajů

Podpora může být poskytnuta pouze na způsobilé výdaje, které splňují všechny níže uvedené podmínky:

- jsou v souladu s právními předpisy ČR a EU,
- jsou v souladu s programem, příslušnou výzvou a vydanými metodickými pokyny,
- jsou vynaloženy v souladu s pravidlem 3E (hospodárnost, efektivnost, účelnost)¹⁸,
- jsou v souladu s podmínkami pro poskytování veřejné podpory,
- jsou přiměřené, tj. odpovídají cenám v místě a čase obvyklým,
- jsou řádně identifikovatelné, prokazatelné a doložitelné,
- jsou přímo a výhradně spojeny s realizací projektu, vznikly v době jeho realizace, a jsou součástí jeho rozpočtu,
- jsou způsobilé, pokud náklad vznikl po podání žádosti.

6.2 Specifické podmínky způsobilosti výdajů

Mezi základní způsobilé výdaje související s investicí patří zejména:

6.2.1 Přímé realizační výdaje

Jedná se o výdaje na stavební práce, dodávky a služby bezprostředně související s předmětem podpory, které přispívají ke splnění cílů příslušného projektu.

V případě režimu Design & Build (& Operate) lze do přímých realizačních výdajů zahrnout i výdaje na související projektovou dokumentaci.

6.2.2 Činnosti odborného technického, autorského dozoru, BOZP

Jedná se o výdaje na činnost odborného technického nebo autorského dozoru a zajištění bezpečnosti práce na stavbě (koordinátor BOZP), které lze považovat za způsobilé maximálně do výše 3 % z přímých realizačních výdajů projektů.

¹⁸ Dle písm. m), n), o) § 2 zákona č. 320/2001 Sb., o finanční kontrole ve veřejné správě a o změně některých zákonů, v platném znění.

6.2.3 Vícepráce

Za vícepráce jsou považovány stavební práce, dodávky a/nebo služby, které nejsou zahrnuté v předmětu díla dle smlouvy, ale zhotovitel se s objednatelem na jejich provedení dodatečně dohodl po uzavření smlouvy o dílo.

Vícepráce lze za způsobilé považovat pouze v případě doložitelných objektivních důvodů, kdy je realizace víceprací nezbytná pro dokončení realizace projektu a naplnění jeho cílů a parametrů. Současně musí být dodrženy pravidla pro zadávání veřejných zakázek dle zákona č. 134/2016 Sb., o zadávání veřejných zakázek, v platném znění.

Do způsobilých výdajů lze zahrnout pouze vícepráce odpovídající maximálně výši způsobilých méně prací na příslušných smlouvách o dílo v rámci téhož projektu.

6.2.4 Propagační opatření

Za způsobilé výdaje v rámci projektu jsou považovány výdaje na propagační opatření, které byly vynaloženy v přímé vazbě na projekt a v souvislosti s požadavky na zajištění propagace, stanovenými ve výzvě a v souladu s [Grafickým manuálem pro projekty financované z prostředků Modernizačního fondu](#).

6.2.5 Daň z přidané hodnoty

Daň z přidané hodnoty (dále jen „DPH“) lze považovat za způsobilou pouze pro příjemce, kteří si nemohou nárokovat odpočet daně z přidané hodnoty na vstupu ve smyslu zákona č. 235/2004 Sb., o dani z přidané hodnoty, v platném znění. Vznikne-li nárok na vrácení DPH dodatečně, je příjemce povinen relevantní podporu vrátit bez ohledu na to, zda nárok u orgánů finanční správy uplatní či nikoli.

Způsobilá DPH se vztahuje pouze k plnění, která musí být sama považována za způsobilá. V případě, že je plnění způsobilé pouze z části, pak je DPH vztahující se k tomuto plnění způsobilá ze stejné alikvótní části.

6.2.6 Pohledávky

V případě, že došlo k zápočtu pohledávek/závazků mezi příjemcem podpory a zhotovitelem (úhrada faktury není v plné výši doložena bankovním výpisem), je vždy nutno předložit písemnou smlouvu/dohodu o započtení vzájemných plnění stejného druhu (pohledávek a závazků) vzniklých na základě smluvního vztahu mezi příjemcem faktury a fakturujícím zhotovitelem, podepsanou příjemcem i zhotovitelem. Tato oboustranná vzájemná dohoda musí být uzavřena v souladu s občanským zákoníkem. V dohodě musí být uvedeny smluvní strany, identifikace projektu a faktur/y (v případě odlišného variabilního symbolu oproti číslu faktury je vhodné uvést i variabilní symbol), vzájemně započtené částky a měny, datum podpisu smluvních stran a podpisy obou smluvních stran.

6.3 Nezpůsobilé výdaje

Podporu nelze poskytnout na:

- opatření, která neodpovídají zaměření programu a podmínkám příslušné výzvy,
- nákup použitého vybavení,
- výdaje na zpracování projektové dokumentace a projektovou činnost (s výjimkou režimu Design & Build (& Operate) dle čl. 6.2.1)
- výdaje na nákup nemovitostí,
- poplatky za odnětí půdy ze zemědělského půdního fondu či pozemků určených k plnění funkcí lesa a za zřízení služebnosti,
- daně – DPH (s výjimkou dle čl. 6.2.5), přímé daně, daň darovací a dědická, daň z nemovitosti, daň z převodu nemovitostí, silniční daň, clo,
- výdaje na zajištění relevantních stanovisek,
- vyvolané investice, které nejsou spojeny výhradně a přímo s účelem projektu,
- splátky úvěrů, úroky,
- vícepráce nad výši způsobilých méně prací,
- správní poplatky (např. notářské poplatky, vklady do katastru, poplatky za vydané stavební povolení, poplatky za vypouštění odpadních vod do vod povrchových),
- rozpočtovou rezervu,
- mzdové a ostatní výdaje na zaměstnance, režijní a provozní výdaje.

7. Přínos projektu a vykazované ukazatele (indikátory)

V rámci realizovaných projektů jsou sledovány a vyhodnocovány jak závazné indikátory, kterými jsou stanoveny minimální požadavky na přínosy projektu, tak tzv. sledované indikátory.

Závazné indikátory, které jsou součástí žádosti o podporu a budou předmětem smluvního závazku, pomáhají sledovat a měřit dosahování stanovených výstupů vlastního projektu. Plnění závazných indikátorů je pod přímou kontrolou projektu a musí jich být dosaženo v předem stanoveném časovém rámci. Pokud nebudou naplněny cílové hodnoty pro projekt relevantních závazných indikátorů, může být uplatněna korekce až do výše 100% (v závislosti na míře nenaplnění).

Sledované indikátory nejsou závazné, ale jsou přínosné pro sledování výstupů projektu z hlediska jeho příspěvku k národním strategickým cílům.

7.1 Závazné (povinné) indikátory projektu

Závazné indikátory, dle typu projektu, jejichž hodnoty musí být doloženy energetickým posudkem:

Seznam závazných indikátorů (jednotka)	Popis indikátoru
Snížení spotřeby primární neobnovitelné energie [MWh/rok]	Snížení spotřeby primární neobnovitelné energie v souvislosti s realizací projektu v MWh za rok.
Snížení emisí CO ₂ [t CO ₂ /rok]	Snížení emisí CO ₂ v souvislosti s realizací projektu v tunách oxidu uhličitého za rok
Nově instalovaný výkon OZE [MWp]	Výkon nově realizovaného zdroje OZE v MW (členění dle typu zdroje).
Výroba energie z OZE [MWh/rok]	Minimální objem vyrobené energie z OZE v MWh za rok.
Nová kapacita akumulace elektrické energie z OZE [MWh]	Nově instalovaná využitelná kapacita akumulace elektrické energie z OZE v MWh.

7.2 Sledované (nezávazné) indikátory projektu

Jako nezávazné indikátory jsou v rámci podpořených projektů sledovány a vykazovány:

Seznam sledovaných indikátorů (jednotka)	Popis indikátoru
Množství odstraněných emisí TZL [t/rok]	Snížení emisí tuhých znečišťujících látek (TZL) ze stacionárních zdrojů znečišťování ovzduší.
Množství odstraněných emisí PM ₁₀ [t/rok]	Snížení emisí suspendovaných částic PM ₁₀ ze stacionárních zdrojů znečišťování ovzduší.
Množství odstraněných emisí PM _{2,5} [t/rok]	Snížení emisí suspendovaných částic PM _{2,5} ze stacionárních zdrojů znečišťování ovzduší.
Množství odstraněných emisí SO ₂ [t/rok]	Snížení emisí oxidu siřičitého (SO ₂) ze stacionárních zdrojů znečišťování ovzduší.
Množství odstraněných emisí NO _x [t/rok]	Snížení emisí oxidů dusíku (NO _x) ze stacionárních zdrojů znečišťování ovzduší.
Množství odstraněných emisí VOC [t/rok]	Snížení emisí těkavých organických látek (VOC) ze stacionárních zdrojů znečišťování ovzduší.
Množství odstraněných emisí NH ₃ [t/rok]	Snížení emisí amoniaku (NH ₃) ze stacionárních zdrojů znečišťování ovzduší.

8. Základní technické a ekonomické přílohy žádosti

- **Projektová studie stavebního a/nebo technologického řešení** (dle zveřejněného vzoru) nebo **projektová dokumentace v úrovni pro stavební povolení** (u relevantních projektů), případně **vyšší stupeň projektové dokumentace** včetně položkového rozpočtu, nebo v případě uplatnění podmínek FIDIC P&DB (Žlutá kniha) technická zpráva s technickým popisem a rámcový rozpočet – v takovém stupni přípravy, který umožní posouzení opatření a posouzení možnosti poskytnutí podpory na jeho realizaci, průběžnou a závěrečnou kontrolu z věcného, ekonomického a ekologického hlediska, pokud je pro daný projekt relevantní. Struktura a členění rozpočtu budou odpovídat (pokud to předkládaný stupeň technické dokumentace dovoluje) běžnému položkovému rozpočtu, tzn. členění na stavební objekty a provozní soubory dle textové části projektové dokumentace (studie). Součástí musí být návrh požárně bezpečnostního řešení dle příslušných předpisů.
- **Energetický posudek** zpracovaný dle prováděcích předpisů platných v okamžiku podání žádosti vyplývajících ze zákona č. 406/2000 Sb., o hospodaření energií, v platném znění (dále jen „Zákon o hospodaření energií“), zpracovaný energetickým specialistou s příslušným oprávněním podle Zákona o hospodaření energií.
- Uzavřená platná **smlouva o připojení**, případně **smlouva o budoucí smlouvě o připojení** k přenosové nebo distribuční soustavě.
- Souhlas (závazné stanovisko nebo rozhodnutí) orgánu ochrany zemědělského půdního fondu k **odnětí půdy ze ZPF** (je-li relevantní),
- Doklady prokazující vyřešený majetkoprávní vztah žadatele k dotčeným nemovitostem na dobu realizace a dobu udržitelnosti projektu (dle kapitoly 9.2),
- **Ekonomické přílohy pro hodnocení podniku v obtížích uvedené** v [Pokynu SFŽP ČR pro hodnocení podniku v obtížích](#) (týká se žadatelů spadajících pod veřejnou podporu s výjimkou podpory de minimis).

Výčet příloh, potřebných pro provedení technického a ekonomického vyhodnocení nad rámec výše uvedeného, může být upřesněn příslušnou výzvou pro předkládání žádosti o podporu.

9. Právní režim předmětu podpory

9.1 Právní vztah k předmětu podpory a provozování

Podpora je žadateli poskytnuta v případě, že žadatel je, případně se po ukončení projektu stane, vlastníkem předmětu podpory, není-li dále v textu nebo v právním aktu uvedeno jinak. Pro tento účel se jako vlastník posuzuje i subjekt, který předmět podpory podle zákona spravuje, resp. má k němu právo hospodaření (např. příspěvkové organizace, státní podniky).

Pokud to nevyklučuje charakter daného projektu, může být příjemce podpory rovněž nájemcem předmětu podpory, příp. oprávněn projekt realizovat a zajistit jeho udržitelnost. Z nájemního vztahu musí být zřejmé, že vlastník souhlasí s realizací projektu a umožní dodržovat níže stanovené podmínky udržitelnosti projektu. V případě, kdy věci pořízené s požadovanou podporou nejsou a nebudou součástí nemovitosti (budovy, příp. pozemku), kde jsou umístěny, je přípustné, aby žadatel byl nájemcem příslušné nemovitosti.

Příjemce podpory zajistí **udržitelnost projektu po dobu 10 let**¹⁹ od jeho ukončení²⁰. Dodržení závazku udržitelnosti může být předmětem kontroly ze strany SFŽP ČR a ostatních k tomu oprávněných institucí. Při nesplnění povinnosti udržitelnosti může být příjemci v krajním případě uloženo vrácení podpory nebo její části.

Příjemce podpory je následně povinen ponechat předmět podpory ve svém vlastnictví alespoň po dobu udržitelnosti, tj. 10 let (není-li v právním aktu stanoveno jinak nebo nejedná-li se o právní stav dle kap. 9.2.). Pro tento účel se jako vlastník posuzuje i subjekt, který předmět podpory podle zákona spravuje, resp. má k němu právo hospodaření (například příspěvkové organizace, státní podniky).

V případě, že předmět podpory je ve spoluvlastnictví, musí být všichni spoluvlastníci oprávněnými příjemci. Jako žadatel pak vystupuje jeden ze spoluvlastníků, který doloží souhlas ostatních spoluvlastníků s realizací projektu včetně prohlášení o umožnění zachování výsledků realizace projektu minimálně po dobu 10 let (případně po dobu určenou pro daný typ projektu) od jeho ukončení.

¹⁹ mimo zvláštní právní skutečnosti spočívající v mimořádné, nepředvídatelné, neodvratitelné a nezaviněné události (resp. vis maior),

²⁰ ukončením projektu se rozumí datum uvedení stavby k trvalému provozu, v souladu se zákonem č. 183/2006 Sb., o územním plánování a stavebním řádu (stavební zákon), v platném znění (kolaudační souhlas, doložení oslovení stavebního úřadu, případně písemný souhlas, že stavbu lze užívat)

V případech, na které nelze jednoznačně vztáhnout výše uvedené podmínky, posuzuje přípustnost právního vztahu žadatele k předmětu podpory SFŽP ČR.

9.2 Právní stav předmětu podpory

Předmět podpory nesmí být bez vědomí SFŽP ČR nijak právně zatížen, zejména ve formě zástav a věcných břemen, u kterých výkon práv z nich odvozený může ohrozit realizaci nebo plnění účelu předmětu podpory, včetně vlastnických práv příjemce podpory, vyjma:

- nemovitostí, které jsou zatíženy zástavním právem zákonným nebo zástavním právem zřízeným k zajištění plnění povinností při poskytnutí dotace ze státního rozpočtu apod.;
- realizace inženýrských sítí na pozemcích;

Příjemce podpory je povinen o právním zatížení předmětu podpory i po dobu udržitelnosti (viz kap. 9.1) vždy informovat SFŽP ČR, který posoudí charakter právní zátěže a případně ekonomické zdraví příjemce a určí další postup. SFŽP ČR má právo si vyžádat potřebné dokumenty pro posouzení.

10. Podmínky a způsob realizace Programu

10.1 Příjem a hodnocení žádostí o podporu

10.1.1 Předregistrační výzva a projektový záměr

Před vlastním vyhlášením výzvy pro předkládání žádostí o podporu, může SFŽP ČR vyhlásit tzv. předregistrační výzvu pro předkládání projektových záměrů. Data získaná z těchto projektových záměrů budou použita pro lepší zacílení podpory, její rozložení v čase a otevře možnost konzultovat žadatelům připravované projekty ještě před podáním plné žádosti o podporu.

Projektové záměry a informace o plánovaných investicích budou přijímány prostřednictvím Agendového informačního systému SFŽP ČR a nebudou vyžadovány žádné povinné přílohy.

10.1.2 Vyhlásování výzev z Programu

Text výzvy, včetně související dokumentace, je nejpozději k datu vyhlášení výzvy, zveřejněn na webových stránkách SFŽP ČR a obsahuje veškeré detaily a podmínky pro poskytování podpory.

Žádosti jsou administrovány v elektronické podobě v [Agendovém informačním systému SFŽP ČR](#).

10.1.3 Posouzení a hodnocení žádosti

Žádosti jsou po předložení kontrolovány z hlediska formálních náležitostí a podmínek přijatelnosti, stanovených Programem a výzvou, které mají v případě jejich nesplnění vylučující charakter.

Společně s hodnocením přijatelnosti projektu probíhá i posouzení žadatele z pohledu naplnění vylučující podmínky tzv. podniku v obtížích, dle čl. 2, bodu 18 GBER (je-li relevantní). Postup pro hodnocení podniku v obtížích je uveden v [Pokynu SFŽP ČR pro hodnocení podniku v obtížích](#).

Projekty financované v režimu tzv. Energy performance contracting (dále jen „EPC“) budou posouzeny z pohledu zajištění vlastních zdrojů žadatele nutných k realizaci projektu. Žadatel uvádí skutečnost, že hodlá projekt financovat metodou EPC již v žádosti o podporu.

10.1.4 Výběr projektů k financování

Pro poskytnutí podpory bude rozhodující splnění cílů výzvy, kritérií přijatelnosti a dalších náležitostí stanovených výzvou. U průběžných výzev jsou kladně vyhodnocené žádosti řazeny dle data registrace žádosti. Pro další postup výběru projektu je rozhodující velikost a typ projektu, přičemž:

a) **projekty pod hranicí stanovenou GBER**

Žádosti předkládané v rámci vyhlašovaných výzev, které nedosahují prahové hodnoty GBER, budou hodnoceny a schvalovány v souladu s postupy stanovenými v kapitole 4.1. Pro poskytnutí podpory bude rozhodující splnění cílů výzvy, kritérií přijatelnosti (viz kapitola 5) a dalších náležitostí stanovených výzvou.

b) **projekty nad hranicí stanovenou GBER**

Žádosti předkládané v rámci vyhlašovaných výzev, které přesahují prahové hodnoty GBER (dle kapitoly 4.2), budou hodnoceny v souladu s postupy stanovenými v kapitole 4.1.1 (pro projekty FVE nad 1MW), resp. 4.1.2 (pro ostatní druhy OZE) a individuálně předkládány k posouzení Evropskou investiční bankou a vydání rozhodnutí Evropské komise²¹. Individuálně předkládané žádosti musí mít před jejich předložením k posouzení vydáno rozhodnutí Evropské komise ve věci veřejné podpory. Podrobnější informace o předkládání projektů, výběr projektů a jejich financování, budou uvedeny ve výzvě, přičemž individuální žádosti musí rovněž vždy splnit cíle výzvy, kritéria přijatelnosti (viz kapitola 5) a další náležitosti stanovené výzvou.

Pro tyto projekty může být vyžádáno zpracování specifické finanční a současně ekonomické analýzy (cost-benefit analysis, tzv. CBA), formou přílohy, která prokáže nutnost projekt spolufinancovat a posoudit udržitelnost projektu.

Seznam vyhodnocených projektů je předložen k projednání Radě SFŽP ČR a následnému rozhodnutí ministra životního prostředí.

²¹ Dle čl. 6 a 7 prováděcího nařízení Komise (EU) 2020/1001 ze dne 9. července 2020, kterým se stanoví prováděcí pravidla ke směrnici Evropského parlamentu a Rady 2003/87/ES, pokud jde o fungování modernizačního fondu na podporu investic do modernizace energetických soustav a zlepšení energetické účinnosti vybraných členských států.

10.2 Smlouva o poskytnutí finančních prostředků z Modernizačního fondu

Smlouva o poskytnutí finančních prostředků z Modernizačního fondu v rámci Programu tvoří přílohu výzvy a je uzavírána mezi SFŽP ČR a příjemcem podpory po vydání Rozhodnutí ministra životního prostředí o poskytnutí prostředků ze SFŽP ČR (dále jen „Rozhodnutí“). Smlouva obsahuje maximální výši poskytnuté finanční podpory, specifikuje účel a cíle podpořeného projektu, práva a povinnosti obou smluvních stran a ostatní podmínky poskytnutí podpory, včetně případných finančních oprav a korekcí.

10.3 Veřejné zakázky v rámci projektu

Žadatel je povinen při zadávání zakázek / veřejných zakázek postupovat podle zákona č. 134/2016 Sb., o zadávání veřejných zakázek, ve znění účinném v době zahájení zadávacího řízení a/nebo podle [Pokynů pro zadávání zakázek pro programy spolufinancované z rozpočtu SFŽP ČR](#). Tento dokument je uveden na webových stránkách SFŽP ČR. Podrobnosti pro použití uvedených Pokynů jsou stanoveny Výzvou.

10.4 Monitoring realizační fáze a závěrečné vyhodnocení projektu

10.4.1 Monitoring projektu

Realizaci projektu a dosahovaný pokrok monitoruje SFŽP ČR prostřednictvím **průběžných monitorovacích zpráv** předkládaných příjemcem podpory na konci každého kalendářního roku realizace projektu. Průběžné monitorovací zprávy žadatel dokládá prostřednictvím Agendového informačního systému a obsahují informace o věcném a finančním plnění za uplynulý kalendářní rok.

10.4.2 Ukončení a závěrečné vyhodnocení projektu

Příjemce podpory je povinen předložit, prostřednictvím Agendového informačního systému SFŽP ČR, nejpozději do 6 měsíců od uvedení stavby do trvalému provozu doklad o povolení užívání stavby k trvalému provozu²² a veškeré finanční (např. kopie účetních dokladů, výpisy z účtů apod.), věcné a ostatní skutečnosti prokazující splnění indikátorů a podmínek stanovených smlouvou o poskytnutí dotace (např. doklady prokazující splnění specifických podmínek a soulad s energetickým nebo emisním posudkem). Na základě těchto podkladů SFŽP ČR vyplatí příslušnou výši podpory a následně provede **Závěrečné vyhodnocení projektu**.

10.4.3 Kontrola realizace projektů a kontrolní činnosti

Žadatelé a příjemci podpory jsou povinni umožnit subjektům provádějícím ověřovací a kontrolní činnost přístup do objektu, ve kterém bylo, je nebo bude realizováno podporované opatření, a poskytnout veškerou nezbytnou součinnost pro řádné naplnění účelu ověřování a kontroly. Kontrolní činnost SFŽP ČR se provádí na základě zákona č. 255/2012 Sb., o kontrole (kontrolní řád), ve znění pozdějších předpisů, a zákona č. 320/2001 Sb., o finanční kontrole ve veřejné správě a o změně některých zákonů (zákon o finanční kontrole), ve znění pozdějších předpisů.

²² v souladu se zákonem č. 183/2006 Sb., o územním plánování a stavebním řádu (stavební zákon), v platném znění (kolaudační souhlas, doložení oslovení stavebního úřadu, případně písemný souhlas, že stavbu lze užívat)

**Program pro poskytování podpory z prostředků
Modernizačního fondu:**

Nové obnovitelné zdroje v energetice (RES+)

Vydal: Státní fond životního prostředí ČR
Olbrachtova 2006/9, 140 00 Praha 2
březen 2021



STÁTNÍ FOND
ŽIVOTNÍHO PROSTŘEDÍ
ČESKÉ REPUBLIKY