

**Kontrolní závěr z kontrolní akce**

**24/06**

**Peněžní prostředky *Modernizačního fondu* určené na podporu obnovitelných zdrojů energie**

Kontrolní akce byla zařazena do plánu kontrolní činnosti Nejvyššího kontrolního úřadu (dále také „NKÚ“) na rok 2024 pod číslem 24/06. Kontrolní akci řídil a kontrolní závěr vypracoval člen NKÚ RNDr. Petr Neuvirt.

Cílem kontroly bylo prověřit, zda peněžní prostředky *Modernizačního fondu* (dále také „MdF“) určené na podporu obnovitelných zdrojů energie (dále také „OZE“) byly vynakládány účelně a v souladu s právními předpisy.

Kontrola byla prováděna u kontrolovaných osob v období od dubna 2024 do prosince 2024.

Kontrolovaným obdobím byly roky 2021 až 2023, v případě věcných souvislostí i období předcházející a následující.

**Kontrolované osoby:**

Ministerstvo životního prostředí (dále také „MŽP“); Ministerstvo průmyslu a obchodu (dále také „MPO“); Státní fond životního prostředí České republiky, Praha (dále také „SFŽP“); AGRO PV 8 s.r.o., Brno; FVE 34 s.r.o., Brno; AGRO PV 15 s.r.o., Brno; INPROMA, spol. s r.o., Křinec; FVE Orlová I s.r.o., Hodonín; ENERGETIKA TŘINEC, a.s.; BULY ARÉNA – zájmové sdružení, Kravaře; ZD Novosedly s.r.o., Novosedly; Agro Sedlice, a.s., Sedlice; Impregnace Soběslav s.r.o., Soběslav; Golf Konopiště a.s., Bystřice – Tvoršovice č. p. 27; IGS Property CZ s.r.o., Praha.

***Kolegium NKÚ*** na svém VIII. jednání, které se konalo dne 9. června 2025,

***schválilo*** usnesením č. 6/VIII/2025

***kontrolní závěr*** v tomto znění:

**Peněžní prostředky *Modernizačního fondu* určené na podporu   
obnovitelných zdrojů energie**

ZÁKLADNÍ INFORMACe

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Odhadovaný podíl  programu RES+[[1]](#footnote-2)  **76,7 mld. Kč**  (20 % alokace MdF) | Příjmy SFŽP od EIB[[2]](#footnote-3) na program RES+  **26,5 mld. Kč**  *(ke dni 30. 6. 2024)* | SFŽP vyplatil  z programu RES+  **12,7 mld. Kč**  *(ke dni 30. 6. 2024)* |
| Podíl OZE na konečné spotřebě energie  v roce 2023  **18,6 %** | Cíl podílu OZE na konečné spotřebě energie  do roku 2030  **30 %** | Cílový instalovaný  výkon FVE  v roce 2030  **10,1 GWp** |

ZJištěné Skutečnosti

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Počet podpořených projektů  **725** | Dotace poskytnuté MŽP a SFŽP  12 **mld. Kč** | Plánovaný výkon FVE  **2,2 GWp** |

Kontrolované výzvy RES+ k 30. 6. 2024[[3]](#footnote-4)

**Výroba elektřiny v ČR**

**v roce 2023**

**Podíl kategorií fotovoltaik (FVE) na výrobě elektřiny   
podle instalovaného výkonu – rok 2023  
na výrobě elektřiny brutto 2023**

**2 892,1 GWh**

**76 938,5 GWh**

z toho OZE

**15 %**

I. Shrnutí a vyhodnocení

1. Ochrana klimatu a snižování emisí skleníkových plynů je jednou z hlavních priorit EU souvisejících s přístupy a závazky vyjádřenými v *Pařížské dohodě* a *Rámcové úmluvě OSN o změně klimatu*[[4]](#footnote-5). Evropská unie vázaná těmito mezinárodními smlouvami postupně přijímá opatření k zajištění cíle klimatické neutrality v roce 2050. K dekarbonizaci ČR má přispět *Modernizační fond*, který byl zřízen směrnicí 2003/87/ES[[5]](#footnote-6) a který podporuje mj. investice do rozvoje zařízení vyrábějících energii z OZE. Příjmy MdF jsou závislé na ceně emisní povolenky na trhu.
2. NKÚ kontrolou prověřil peněžní prostředky *Modernizačního fondu* přijaté Státním fondem životního prostředí České republiky na podporu obnovitelných zdrojů energie. SFŽP přijal od Evropské investiční banky (dále také „EIB“) ke dni 30. 6. 2024 peněžní prostředky v celkové výši 105,6 mld. Kč a ke stejnému dni vyplatil příjemcům podpory celkem 32,8 mld. Kč. Z toho 12,7 mld. Kč představovaly dotace z programu *Nové obnovitelné zdroje v energetice* (dále také „RES+“).[[6]](#footnote-7) NKÚ prověřil, zda peněžní prostředky byly vynaloženy účelně a v souladu s právními předpisy a jak se podílely na zvyšování instalovaného výkonu OZE v České republice. NKÚ u MPO prověřil průběžné plnění cíle zvyšování podílu OZE na hrubé konečné spotřebě energie, nastavení parametrů provozní podpory[[7]](#footnote-8) zařízení na výrobu energie z OZE a objem poskytnuté provozní podpory v kontrolovaných letech.
3. **ČR má k roku 2030 dosáhnout 30% podílu OZE na hrubé konečné spotřebě energie, přičemž v roce 2023 činil tento podíl 18,59 %. K dosažení cíle v roce 2030, který schválila vláda ČR****[[8]](#footnote-9), je třeba do sítě zapojit FVE o cílovém instalovaném výkonu   
   10,1 GWp[[9]](#footnote-10) a větrné elektrárny o výkonu 1,5 GW. Podpořené projekty ze čtyř kontrolovaných výzev RES+ s požadovanou dotací 12 mld. Kč a s celkovým plánovaným nově instalovaným výkonem 2,2 GWp zdvojnásobí instalovaný výkon FVE v ČR oproti roku 2022. Ten činil 2,1 GWp.**

**MŽP a SFŽP podporovaly z programu RES+ výhradně fotovoltaické projekty. Jiné OZE nepodporovaly. NKÚ zjistil, že jiné druhy zařízení na výrobu energie z OZE ani nebude možné z MdF podpořit, protože ČR k 30. 6. 2024 obhájila u EIB plánované investice na projekty FVE financované z programu RES+ ve výši 73 mld. Kč, což představuje 95 % posledního odhadu alokace programu RES+ do roku 2030.**

**NKÚ zjistil, že MŽP a SFŽP nastavily podmínky podpory FVE tak, že míra podpory vyjádřená výší dotace na jednotku výkonu FVE se významně liší podle okruhu příjemců podpory. Zatímco podnikatelské subjekty získaly v průměru 5,5 tis. Kč na kWp výkonu FVE, tak domácnosti, obce a jimi zřízené organizace získaly v průměru 29,7 tis. Kč na kWp výkonu FVE. Při stejné výši podpory je tak přínos FVE v domácnostech a na veřejných budovách k plánovanému nově instalovanému výkonu FVE pětkrát nižší oproti projektům podnikatelských subjektů.**

**NKÚ analyzoval strukturu příjemců podpory a zjistil, že tři čtvrtiny podpory z kontrolovaných výzev RES+ dostalo 15 největších příjemců z hlediska výše podpory na 219 projektů s celkovou výší dotace 9,1 mld. Kč. Největší příjemce dostane podporu ve výši 4,4 mld. Kč na 49 projektů.**

**Při kontrole podmínek podpory NKÚ zjistil, že MŽP a SFŽP ve dvou kontrolovaných výzvách bonifikovaly uhelné regiony[[10]](#footnote-11). Kvůli tomuto zvýhodnění vzroste díky podpořeným projektům celkový instalovaný výkon FVE v uhelných regionech ve srovnání s rokem 2022 více než šestinásobně a v ostatních krajích ČR pouze o třetinu.**

**Dále NKÚ konstatuje, že MŽP a SFŽP nedostatečně motivovaly k investicím do akumulace elektrické energie. Investice do nově instalovaného výkonu OZE, které v prvních čtyřech kontrolovaných výzvách RES+ podpořily, zahrnují novou kapacitu bateriové akumulace elektrické energie pouze na úrovni 7 % plánovaného instalovaného výkonu FVE.**

**Jak NKÚ při kontrole podmínek kontrolovaných výzev RES+ zjistil, MŽP a SFŽP nastavily podmínky tak, že umožnily příjemcům podpory při výběru dodavatele postupovat nejednotně. Většina příjemců podpory se při výběru dodavatelů nemusela řídit žádnými pravidly.**

**Kontrola prověřila 12 projektů, u kterých NKÚ konstatoval použití peněžních prostředků v souladu se schválenými cíli a dosažení očekávaných výsledků v podobě plánovaného nově instalovaného výkonu OZE či nové kapacity akumulace elektrické energie.**

**Kontrola NKÚ nezjistila neúčelné vynaložení peněžních prostředků z *Modernizačního fondu* určených na podporu zařízení vyrábějících energii z OZE ani porušení právních předpisů.**

1. Výše uvedené celkové vyhodnocení vyplývá z následujících zjištění:

**Výše disponibilních prostředků *Modernizačního fondu* je závislá na ceně emisní povolenky**

1. Alokace peněžních prostředků MdF se odvíjí od ceny emisní povolenky na trhu a objemu vydražených povolenek pro MdF. Průměrná cena jedné emisní povolenky se v kontrolovaném období pohybovala v rozmezí od 54,2 EUR v roce 2021 do 83,7 EUR v roce 2023.
2. Podle Zprávy o stavu MdF[[11]](#footnote-12) ze září 2024 se predikce disponibilních peněžních prostředků MdF pro ČR v celkové sumě oproti revizi programového dokumentu z konce roku 2023 snížila o 116,6 mld. Kč. Výše disponibilních peněžních prostředků pro program RES+ se oproti revizi programového dokumentu snížila o 23,3 mld. Kč.

**Program RES+ financuje převážně projekty FVE, na podporu ostatních technologií vyrábějících energii z OZE zbývá minimum prostředků**

1. ČR u EIB obhájila investice na projekty FVE financované z programu RES+ ve výši 73,0 mld. Kč, což je 95 % z posledního odhadu alokace programu RES+ ze září 2024.
2. Pokud v průběhu let 2025 až 2030 nedojde ke zvýšení příjmů MdF a současně dojde k realizaci již obhájených investic programu RES+, nebudou v MdF peněžní prostředky na podporu zařízení vyrábějících energii z jiných OZE.

**95 % peněžních prostředků, které SFŽP vyplatil z MdF ke dni 30. 6. 2024, směřovalo na podporu domácnostem**

1. V roce 2023 vláda ČR z důvodu nedostatečných zdrojů státního rozpočtu pro program NZÚ rozhodla o jeho zařazení pod *Modernizační fond*. SFŽP peněžní prostředky MdF na projekty NZÚ poskytuje z programu HOUSEnerg, a pokud se jedná pouze o instalaci FVE na rodinných domech, tak z programu RES+. Ke dni 30. 6. 2024 SFŽP vyplatil příjemcům podpory z MdF celkem 32,8 mld. Kč, z toho na projekty realizované v programu NZÚ 31,1 mld. Kč.
2. Peněžní prostředky, které MŽP a SFŽP poskytly z programu RES+ domácnostem na instalace FVE na rodinných domech a obcím na instalace FVE na veřejných budovách, mají nižší přínos ke zvyšování instalovaného výkonu OZE oproti peněžním prostředkům, které MŽP a SFŽP poskytly podnikatelským subjektům z programu RES+ na převážně větší pozemní instalace FVE. MŽP a SFŽP poskytly ke dni 30. 6. 2024 z programu RES+:

* 12,6 mld. Kč domácnostem na instalace FVE na rodinných domech o výkonu 0,42 GWp;
* 2,5 mld. Kč obcím a jimi zřízeným organizacím na instalace FVE na veřejných budovách o výkonu 0,08 GWp;
* 3,3 mld. Kč podnikatelským subjektům na instalace FVE do 1 MWp o celkovém výkonu 0,4 GWp;
* 8,7 mld. Kč podnikatelským subjektům na instalace FVE nad 1 MWp o celkovém výkonu 1,8 GWp.

**Více než 9 mld. Kč získalo pouze 15 příjemců podpory**

1. Tři čtvrtiny podpory z kontrolovaných výzev RES+ dostalo 15 příjemců podpory či provázaných ekonomických skupin na 219 projektů s celkovou výší dotace 9,1 mld. Kč. Největší příjemce dostane podporu ve výši 4,4 mld. Kč na 49 projektů. NKÚ analýzou struktury příjemců podpory zjistil, že v rámci výzev RES+ podávaly žádosti o podporu mj. nově vzniklé dceřiné obchodní korporace, zpravidla s.r.o., založené mateřskými obchodními korporacemi za účelem výstavby nových FVE s možnou podporou z MdF. Jedná se o obchodní model, kdy mateřská obchodní korporace (ovládající osoba) založí pro jednotlivé projekty výstavby FVE samostatné právnické osoby, zpravidla s.r.o., které se stanou držitelem licence pro podnikání v energetických odvětvích a příjemcem podpory. Tento obchodní model např. umožňuje změnit konečného majitele FVE prostřednictvím změny vlastnické struktury příjemce podpory i v době realizace či udržitelnosti projektu.

**MŽP a SFŽP nastavily rozdílné podmínky výzev programu RES+ pro uhelné regiony**

1. NKÚ zjistil, že MŽP a SFŽP v soutěžních výzvách (nad 1 MWp) programu RES+ bonifikovaly projekty z uhelných regionů ČR, v důsledku čehož podporu nezískaly nákladově efektivnější projekty umístěné v jiných regionech ČR. V nesoutěžních výzvách (do 1 MWp) uhelné regiony nezvýhodňovaly. U nesoutěžních výzev podpora uhelných regionů představovala 24 % z celkové poskytnuté výše dotací 3,3 mld. Kč, u soutěžních pak 86 % z celkové poskytnuté výše dotací 8,7 mld. Kč.

**O investice do bateriové akumulace elektrické energie nebyl u žadatelů zájem**

1. Investiční podpora z programu RES+ směřovala mimo jiné na akumulaci elektrické energie z OZE. 74 % podpořených projektů v prvních čtyřech výzvách RES+ však nezahrnuje investice do akumulace elektrické energie z OZE. NKÚ zjistil, že v těchto výzvách podpořil SFŽP projekty s celkovým instalovaným výkonem FVE 2,2 GWp, přičemž tyto projekty zahrnují investice do akumulace elektrické energie z OZE s novou kapacitou pouze 0,15 GWh.

**Podmínky kontrolovaných výzev RES+ umožnily nejednotný přístup příjemců při výběru dodavatelů**

1. MŽP a SFŽP nastavily podmínky kontrolovaných výzev RES+ tak, že pokud se   
   příjemce podpory nerozhodl dobrovolně postupovat podle zákona č. 134/2016 Sb., o zadávání veřejných zakázek, či podle *Pokynů pro zadávání zakázek pro programy spolufinancované z rozpočtu SFŽP ČR* (dále také „Pokyny SFŽP“), tak se těmito pravidly řídit nemusel.[[12]](#footnote-13) Výjimkou byli veřejní zadavatelé, kteří mají povinnost postupovat podle zákona.

**Provozní podpora ze státního rozpočtu pro zařízení na výrobu energie z OZE dosáhla v letech 2021–2023 celkové výše 73,8 mld. Kč**

1. Provozní podpora pro zařízení na výrobu energie z obnovitelných zdrojů je financována ze státního rozpočtu a z plateb za služby přenosové a distribuční soustavy. Vláda ČR každoročně stanovuje výši této státní podpory s cílem zmírnit dopady cen energií na konečné spotřebitele. Během energetické krize v letech 2022–2023 byl poplatek na podporované zdroje dočasně zrušen, od roku 2024 byl znovu zaveden, což prakticky vymazalo příznivý vliv klesajících tržních cen na celkovou cenu elektřiny. V roce 2021 poskytlo MPO ze státního rozpočtu na podporu elektřiny a tepla 22,2 mld. Kč, v roce 2022 poskytlo 26,2 mld. Kč a v roce 2023 dosáhla podpora ze státního rozpočtu 25,4 mld. Kč.

II. Informace o kontrolované oblasti

* 1. MŽP je ústředním orgánem státní správy a orgánem vrchního dozoru ve věcech životního prostředí. V souvislosti s organizačním zajištěním *Modernizačního fondu* je MŽP členem koordinační skupiny, členem výboru pro MdF a platformy pro MdF. MŽP rozhoduje o poskytování peněžních prostředků SFŽP v rámci programů financovaných z prostředků MdF. Ministr životního prostředívydává pro schválené projekty příslušná„*rozhodnutí o poskytnutí finančních prostředků ze Státního fondu životního prostředí České republiky v rámci Programu financovaného z prostředků Modernizačního fondu*“.
  2. MPO je ústředním orgánem státní správy mimo jiné pro státní průmyslovou politiku, energetiku, teplárenství a plynárenství. V těchto oblastech se činnost MPO zaměřuje mimo jiné i na tvorbu strategií a koncepcí, které jsou předkládány vládě ČR. Příkladem takových strategických dokumentů je např. *Státní energetická koncepce České republiky* (dále také „SEK“) či *Vnitrostátní plán České republiky v oblasti energetiky a klimatu*. MPO mj. zabezpečuje plnění závazků vyplývajících z mezinárodních smluv, kterými je ČR vázána, nebo závazků vyplývajících z členství v mezinárodních organizacích a provádí výpočet podílu energie z OZE na hrubé konečné spotřebě energie včetně vypracování všech souvisejících informací a předkládá je Evropské komisi.
  3. SFŽP plní v rámci *Modernizačního fondu* zásadní roli jako administrátor a správce finančních prostředků. Financování *Modernizačního fondu* je zajišťováno především prostřednictvím výnosů z prodeje emisních povolenek. SFŽP je zodpovědný za vyhlašování výzev MdF a za přijímání a hodnocení žádostí o dotace na projekty zaměřené na výstavbu a modernizaci zařízení pro výrobu energie z obnovitelných zdrojů.

*Modernizační fond*

1. MdF vznikl na základě čl. 10d směrnice 2003/87/ES, která je implementována do českého právního řádu zákonem č. 1/2020 Sb.[[13]](#footnote-14) Prováděcím předpisem ke směrnici o *Modernizačním fondu* je nařízení Komise (EU) 2020/1001.[[14]](#footnote-15) Členský stát přijímající podporu z MdF má právo vybrat vhodné oblasti podpory s ohledem na své specifické hospodářské podmínky a provázanost s dalšími programy. Pro vybrané oblasti si následně zvolí vhodnou formu podpory (dotace, půjčka, pojištění, záruka). *Modernizační fond* není určen pro podporu zařízení na výrobu energie využívající tuhá fosilní paliva.
2. Financování MdF je zajišťováno prostřednictvím výnosů z dražeb části emisních povolenek. Tyto povolenky jsou součástí systému obchodování s emisemi v rámci Evropské unie (EU ETS), který má za cíl snižování emisí skleníkových plynů v členských státech EU. Výtěžek z tohoto prodeje je následně využíván k financování projektů zaměřených na modernizaci energetické infrastruktury, zlepšení energetické účinnosti a podporu v oblasti obnovitelných zdrojů energie.
3. Podle revize programového dokumentu z roku 2023 je MdF členěn do osmi samostatných programů. Každý program podpory má vlastní prováděcí programový dokument. Programy *Modernizačního fondu*, které jsou uvedeny v programovém dokumentu schváleném vládou ČR, nejsou předmětem schvalování ze strany EIB nebo EK.

Tabulka č. 1: Programy MdF

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Program MdF** | **Podíl na alokaci MdF [%]** | **Odhad alokace [mil. Kč]** |
| **RES+** | ***20,0*** | **76 725,4** |
| HEAT | *20,0* | 76 725,4 |
| ENERG |  |  |
| *z toho: ENERG ETS* | *16,0* | 61 380,3 |
| *ENERGCom* | *2,5* | 9 590,7 |
| *ENERGov* | *4,0* | 15 345,1 |
| *HOUSEnerg*\***)** | *14,2* | 54 475,0 |
| TRANSPORT |  |  |
| *z toho: TRANSCom* | *1,5* | 5 754,4 |
| *TRANSGov* | *8,5* | 32 608,3 |
| GREENGAS | *3,0* | 11 508,8 |
| SMARTNET |  |  |
| *z toho: PUBGRID (LIGHTPUB)* | *1,5* | 5 754,4 |
| *ELEGRID* | *4,0* | 15 345,1 |
| KOMUNERG | *2,8* | 10 741,6 |
| I+ | *2,0* | 7 672,5 |
| **Celkem** | ***100,0*** | **383 627,0** |

**Zdroj:** Zpráva o stavu MdF ze září 2024.

\*) V kontrolovaném období, resp. v roce 2023, bylo rozhodnuto z důvodu nedostatečných zdrojů pro program NZÚ v rámci státního rozpočtu o jeho zařazení pod MdF (program HOUSEnerg), přičemž projekty FVE na rodinných domech jsou financovány z programu RES+ (RES+ NZÚ). Nedostatečné zdroje programu NZÚ byly do června 2023 řešeny z *Národního plánu obnovy*. Rozhodnutím vlády ČR byl do programového dokumentu MdF implementován program HOUSEnerg v listopadu 2022 s alokací 14,2 % programu MdF a po vyčerpání zdrojů z *Národního plánu obnovy* došlo ke spuštění nástupnického programu NZÚ hrazeného z MdF prostřednictvím programů HOUSEnerg a RES+.

1. Vazba na plnění závazků v oblasti zvyšování podílu OZE na konečné spotřebě v rámci EU vyplývá ze směrnice (EU) 2018/2001[[15]](#footnote-16). Směrnice (EU) [2018/2001](http://aspi://module='EU'&link='32018L2001%2523'&ucin-k-dni='30.12.9999'/) stanoví závazný celkový cíl EU dosáhnout do roku 2030 podílu energie z obnovitelných zdrojů na hrubé konečné spotřebě energie Unie ve výši minimálně 32 %. Celounijní cíl pro [obnovitelné zdroje energie](http://cs.wikipedia.org/wiki/Obnoviteln%C3%BD_zdroj_energie) do roku 2030 byl ve směrnici (EU) 2023/2413, která změnila směrnici   
   (EU) 2018/2001, navýšen na nejméně 42,5 %. Změna směrnice (EU) 2018/2001 byla reakcí na energetické aspekty klimatické transformace EU v rámci balíčku „Fit for 55“. Členské státy by měly podle směrnice stanovit svůj příspěvek k dosažení cíle EU ve svých vnitrostátních plánech v oblasti energetiky a klimatu (viz dále).
2. Z využívání OZE plyne přínos pro dosažení klimatické neutrality. Toto využívání je však omezeno místními přírodními podmínkami, jako jsou reliéf a klima, a také ekonomickou výhodností. V kritériu ekonomické výhodnosti se hodnotí návratnost nákladů a také to, zda jsou náklady na výstavbu, provoz a údržbu zařízení na výrobu energie z OZE (včetně potřebné podpůrné infrastruktury) finančně udržitelné a konkurenceschopné ve srovnání se stejnými náklady vydávanými na zařízení vyrábějící energii z neobnovitelných zdrojů.
3. Na národní úrovni jsou podpory v oblasti obnovitelných zdrojů energie, podpory vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a podpory druhotných zdrojů energie stanoveny zákonem č. 165/2012 Sb.,[[16]](#footnote-17) prováděcími předpisy k tomuto zákonu a cenovými rozhodnutími Energetického regulačního úřadu. Dne 22. června 2022 bylo vydáno nařízení vlády č. 189/2022 Sb.[[17]](#footnote-18), které mj. stanoví druhy a formy podpor, druhy podporovaných zdrojů, podporu elektřiny atd.
4. Provozní podpora oblasti obnovitelných zdrojů energie je podle zákona č. 165/2012 Sb. financována ze státního rozpočtu a z plateb za služby distribuční a přenosové soustavy, které jsou hrazeny koncovými spotřebiteli. Jedná se o peněžní prostředky na provoz zařízení a výrobu energie z podporované technologie. Podpora je zpravidla poskytována po celou dobu životnosti projektu.
5. Podpora výroby elektřiny z OZE je poskytována formou výkupních cen, zelených bonusů nebo aukčního bonusu, který byl zaveden od 1. 1. 2022. Výkupní cena byla zrušena pro nové výrobny od 1. 1. 2022, ale stávající výrobny mohou tuto formu podpory nadále využívat. Výši výkupních cen a zelených bonusů stanovuje Energetický regulační úřad (dále také „ERÚ“) na základě cenového rozhodnutí, obvykle jednou ročně.
6. Vláda ČR svým nařízením o stanovení prostředků státního rozpočtu určuje každoročně výši dotace pro oblast obnovitelných a dalších podporovaných zdrojů energie. Cílem je pokrýt náklady na provozní podporu elektřiny, tepla a biometanu tak, aby nebyly přenášeny na konečné spotřebitele prostřednictvím zvýšení regulovaných cen elektřiny. Domácnosti a firmy v době vrcholící energetické krize, tedy od října 2022 do konce roku 2023, neplatily poplatek na podporované zdroje energie ve výši 495 Kč za každou odebranou megawatthodinu elektřiny (bez DPH). Od počátku roku 2024 jej hradí znova.
7. Implementace nařízení vlády ČR spadá pod MPO, které rozhoduje o poskytnutí dotace operátorovi trhu v rámci podpory výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie   
   a dalších podporovaných zdrojů, jako jsou například druhotné zdroje nebo teplo z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla. Podmínky využití dotace jsou stanoveny zákonem č. 165/2012 Sb.

*Státní energetická koncepce ČR*

1. SEK je strategickým dokumentem vyjadřujícím cíle státu v oblasti nakládání s energií v souladu se zásadami trvale udržitelného rozvoje, zajištění bezpečnosti dodávek energie, konkurenceschopnosti hospodářství a sociální přijatelnosti pro obyvatelstvo a je přijímána na období 25 let. Zpracovává ji MPO. Aktuálně platná SEK je z roku 2015 a byla schválena usnesením vlády České republiky ze dne 18. května 2015 č. 362[[18]](#footnote-19).
2. Vláda ČR schválila svým usnesením ze dne 12. dubna 2023 č. 257[[19]](#footnote-20) východiska aktualizace SEK a souvisejících strategických dokumentů.
3. Očekává se, že aktualizovaná SEK bude schválena vládou ČR v roce 2025, čímž budou stanoveny nové cíle a směry pro českou energetiku do roku 2050.

*Politika ochrany klimatu v ČR*

1. *Politika ochrany klimatu v ČR* (dále také „POK“) určuje základní cíle ČR v oblasti ochrany klimatu v horizontu do roku 2050 a představuje dlouhodobou strategii nízkouhlíkového rozvoje ČR v rámci *Pařížské dohody*. Zpracovává ji MŽP. POK se v oblasti energetiky odvolává na *Státní energetickou koncepci ČR*. POK byla schválena usnesením vlády České republiky ze dne 22. března 2017 č. 207.[[20]](#footnote-21)

*Vnitrostátní plán ČR v oblasti energetiky a klimatu*

1. *Vnitrostátní plán ČR v oblasti energetiky a klimatu*, který je v gesci MPO, vychází ze dvou hlavních strategických dokumentů, a to SEK a POK. Vláda ČR schválila Vnitrostátní plán svým usnesením ze dne 13. ledna 2020 č. 31[[21]](#footnote-22).
2. *Vnitrostátní plán České republiky v oblasti energetiky a klimatu* byl zpracován na základě požadavku nařízení (EU) 2018/1999[[22]](#footnote-23) na období 2021–2030 s výhledem do roku 2050. Stěžejní část Vnitrostátního plánu tvoří nastavení příspěvku České republiky k takzvaným klimaticko-energetickým cílům EU v oblasti snižování emisí, zvyšování podílu obnovitelných zdrojů energie a zvyšování energetické účinnosti. V říjnu 2023 vzala vláda ČR na vědomí návrh aktualizace tohoto dokumentu. Dne 8. 12. 2024 schválila vláda ČR8 *Vnitrostátní plán České republiky v oblasti energetiky a klimatu*, který je aktualizací Vnitrostátního plánu z ledna 2020.
3. Energeticko-klimatické plány mají Evropskou komisi informovat zejména o tom, jakým způsobem hodlají jednotlivé státy přispět k cílům Unie v oblasti obnovitelných zdrojů a snižování emisí skleníkových plynů.

**III. Rozsah kontroly**

* 1. Cílem kontrolní akce bylo prověřit, zda peněžní prostředky *Modernizačního fondu* určené na podporu v oblasti obnovitelných zdrojů energie byly vynakládány účelně a v souladu s právními předpisy.

1. Za účelné bylo považováno takové vynaložení peněžních prostředků, které vedlo ke zvýšení podílu nově instalovaného výkonu OZE z podpořených projektů RES+ na celkovém instalovaném výkonu OZE v ČR nebo k zachování energeticky efektivních výroben, které jsou již v provozu.
2. V případě kontrolovaných projektů bylo za účelné považováno takové použití peněžních prostředků, které vedlo k naplnění účelu projektu, k dosažení stanovených cílů a očekávaných výsledků a poskytnuté peněžní prostředky vedly ke zvýšení instalovaného elektrického výkonu OZE.
3. NKÚ provedl kontrolu u MŽP, SFŽP, MPO a u dalších 12 vybraných příjemců dotací.
4. NKÚ prověřoval činnosti MŽP a SFŽP související s poskytováním peněžních prostředků z *Modernizačního fondu* na podporu oblasti obnovitelných zdrojů energie v rámci programu RES+, přičemž se zaměřil na nastavení systému podpory, na administraci žádostí o podporu a na poskytování peněžních prostředků.
5. NKÚ také v rámci kontroly prověřil, zda MŽP a SFŽP vyhodnocovaly přínosy programu RES+ a vyhodnocovaly projekty realizované v rámci programu RES+. NKÚ dále u MPO prověřoval koncepční činnost v oblasti OZE, průběžné plnění cíle zvyšování podílu OZE na hrubé konečné spotřebě energie, nastavení parametrů provozní podpory výroben elektřiny z OZE a objem poskytnuté provozní podpory v kontrolovaných letech.
6. NKÚ dále prověřil u 12 vybraných příjemců dotací dodržování podmínek poskytnutí dotace, prokazatelnost a opodstatněnost způsobilých výdajů, užití prostředků dotace na stanovený účel a plnění cílů a udržitelnost projektů. Ke kontrole bylo vybráno celkem   
   12 projektů, které byly zaměřeny na realizaci instalace nových fotovoltaických elektráren a byly podpořeny z MdF, resp. z programu RES+.
7. Kontrolovány byly čtyři výzvy programu RES+3 s celkovou alokací 13,1 mld. Kč. Výběr vzorku projektů vycházel zejména z požadavku na finanční významnost a na pokročilost realizace. Dále NKÚ zohlednil termín vyplacení peněžních prostředků a aktivity programu RES+. Přehled kontrolovaných projektů je uveden v příloze č. 1 tohoto kontrolního závěru.
8. Kontrolovaný objem peněžních prostředků prověřených projektů činil 113 mil. Kč – výše dotace z MdF podle „*rozhodnutí o poskytnutí finančních prostředků ze Státního fondu životního prostředí České republiky v rámci Programu financovaného z prostředků Modernizačního fondu*“.

**Pozn.:** Právní předpisy uvedené v kontrolním závěru jsou aplikovány ve znění účinném pro kontrolované období.

IV. Podrobné skutečnosti zjištěné kontrolou

1. Příjmy *Modernizačního fondu* z části dražeb emisních povolenek spravuje Evropská investiční banka, která je na základě posouzení investičních návrhů a následného rozhodnutí Evropské komise poskytuje vybraným členským státům EU na realizaci investic. V České republice je správa peněžních prostředků z MdF upravena zákonem č. 383/2012 Sb.[[23]](#footnote-24) Podle § 12 zákona č. 383/2012 Sb. jsou peněžní prostředky přidělené ČR z MdF příjmem rozpočtu SFŽP. O poskytnutí peněžních prostředků SFŽP rozhoduje ministr životního prostředí.
2. Oblasti k financování z prostředků *Modernizačního fondu* za účelem dosažení vytyčených cílů v oblasti energetiky a klimatu byly stanoveny a vládou ČR schváleny v programovém dokumentu MdF[[24]](#footnote-25). Vláda ČR také schvaluje jeho revize či aktualizace.[[25]](#footnote-26) Dílčí programy MdF schvaluje ministr životního prostředí. Přípravou investičních návrhů[[26]](#footnote-27), které schvaluje EIB, je pověřen SFŽP. Kontrolní akce byla zaměřena na dílčí program RES+. V rámci tohoto programu je podpora poskytována z prostředků SFŽP podle podmínek programu RES+, vyhlášených výzev a dále za podmínek stanovených v rozhodnutí ministra životního prostředí o poskytnutí finančních prostředků ze SFŽP (dále také „Rozhodnutí“) a ve smlouvě o poskytnutí podpory ze SFŽP (dále také „smlouva“).
3. SFŽP na konci roku 2020 vyhlásil výzvu pro potenciální zájemce o program RES+. Předložené projektové záměry měly SFŽP poskytnout informace o budoucích žadatelích, technickém řešení projektů, předpokládané výši financování a jeho rozložení v letech či očekávané formě a výši podpory. SFŽP v březnu 2021 zveřejnil analýzu[[27]](#footnote-28), která obsahovala vyhodnocení více než 8 tisíc projektových záměrů. Z výsledků analýzy odvodil vysokou míru připravenosti projektů, velký zájem o investice do FVE a vysoký podíl potenciálně instalovaného výkonu (téměř 24 tis. MWp) i případné akumulace vyrobené elektřiny (4,9 tis. MWh).

**Investiční podpora z *Modernizačního fondu***

1. Alokace peněžních prostředků *Modernizačního fondu* se odvíjí od ceny emisní povolenky na trhu a objemu vydražených povolenek pro MdF. Celkovou alokaci MdF pro ČR odhaduje MŽP a uvádí ji v programovém dokumentu MdF a podle aktuálního vývoje cen emisní povolenky také ve zprávách o stavu implementace MdF v ČR.
2. *Modernizační fond* je financován z dražeb emisních povolenek podle směrnice 2003/87/ES a spravuje ho Evropská investiční banka na základě smlouvy s Evropskou komisí[[28]](#footnote-29). Tabulka č. 2 uvádí odhady celkové alokace MdF a z ní odvozené alokace programu RES+ podle procentního podílu určeného programovým dokumentem MdF. Kompletní přehled odhadů alokace v členění podle jednotlivých programů MdF je uveden v příloze č. 2 tohoto kontrolního závěru.

Tabulka č. 2: Odhady alokací MdF a RES+

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Programový dokument MdF**  **(odhad 2021)** | | **Revize programového dokumentu MdF**  **(12/2023)** | | **Zpráva o stavu MdF**  **(09/2024)** | |
| [mil. Kč] | [%] | [mil. Kč] | [%] | [mil. Kč] | [%] |
| **CELKEM** | **154 039,40** | ***100*** | **500 188,00** | ***100*** | **383 627,10** | ***100*** |
| *z toho RES+* | 59 613,20 | *38,7* | 100 037,60 | *20,0* | 76 725,40 | *20,0* |

**Zdroj:** programový dokument MdF, revize programového dokumentu MdF; Zpráva o stavu MdF (září 2024).

***→ Volatilita tržní ceny emisní povolenky představuje nejistotu na straně příjmů MdF, což má dopad na výši možné podpory pro projekty tohoto fondu.***

1. Podrobné členění zdrojů příjmů MdF podle směrnice 2003/87/ES a přehled rozdělení počtu emisních povolenek pro MdF podle jednotlivých přijímajících členských států uvádí příloha č. 3 tohoto kontrolního závěru. Odhad alokace finančních zdrojů pro MdF je ovlivněn obtížně předvídatelnými cenami emisních povolenek. Průměrná cena jedné emisní povolenky se v kontrolovaném období pohybovala v rozmezí od 54,18 EUR v roce 2021 do 83,65 EUR v roce 2023. Maximální cena jedné povolenky v tomto období byla 97,51 EUR (8. 2. 2022) a nejnižší obchodovaná cena za jednu povolenku činila 32,66 EUR (1. 2. 2021).

**Graf č. 1: Vývoj průměrné roční ceny emisní povolenky v období od 1. 1. 2021 do 30. 6. 2024**

**Zdroj:** [EU ETS Auctions (eex.com)](https://www.eex.com/en/markets/environmental-markets/eu-ets-auctions).

1. V období od 1. 1. 2021 do 30. 6. 2024 bylo pro MdF vydraženo celkem   
   251 741 695 emisních povolenek a příjem z těchto dražeb činil 17,77 mld. EUR.[[29]](#footnote-30) V letech 2021 až 2024 bylo pro ČR v rámci dražeb pro MdF určeno celkem 80,07 milionu emisních povolenek. Emisní povolenky pro MdF nejsou draženy na úrovni jednotlivých členských států, ale na úrovni MdF jako celku. Příjmy z dražeb emisních povolenek jsou zahrnuty do portfolia MdF, které centrálně spravuje EIB za podmínek stanovených smlouvou s Evropskou komisí.
2. Pro získání peněžních prostředků z *Modernizačního fondu* na realizaci investic předkládají přijímající členské státy Evropské investiční bance k potvrzení[[30]](#footnote-31) či doporučení[[31]](#footnote-32) tzv. investiční návrhy podle prováděcího nařízení. Evropská komise následně přijímá rozhodnutí o vyplacení peněžních prostředků z MdF.
3. EIB na základě investičních návrhů předložených Státním fondem životního prostředí ČR potvrdila v období od 1. 1. 2021 do 30. 6. 2024 celkem 40 prioritních investic   
   a doporučila 6 neprioritních investic v celkovém objemu 268,41 mld. Kč, z toho 73,02 mld. Kč představuje objem potvrzených investičních schémat programu RES+. Přehled všech investic schválených EIB je uveden v příloze č. 4 tohoto kontrolního závěru.

Tabulka č. 3: Investice obhájené u EIB ke dni 30. 6. 2024 a podíl programu RES+

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Objem schválených investic [mil. Kč]** | **Podíl schválených investic [%]** | **Poslední odhad alokace MdF**  **[mil. Kč]** | **Podíl schválených investic na odhadované alokaci MdF [%]** | **Podíl programů MdF na alokaci podle programového dokumentu [%]** |
| Celkem programy MdF | 268 405,29 | *100,00* | 383 627,10 | *69,97* | *86,7* |
| *z toho RES+* | 73 021,04 | *27,21* | 76 725,40 | *19,03* | *20* |

**Zdroj:** SFŽP.

**Pozn.:** Pro přepočet objemu schválených investic z EUR na CZK použil NKÚ průměrný roční kurz ČNB a průměrný kurz za období leden až červen 2024.

1. ČR u EIB obhájila ke dni 30. 6. 2024 plánované investice MdF v objemu 268,4 mld. Kč, což představuje 70 % poslední odhadované alokace z roku 2024. Alokace programu RES+ činí podle programového dokumentu MdF 20 % celkové alokace MdF. Objem obhájených investic programu RES+ ke dni 30. 6. 2024 činil 73,02 mld. Kč.

***→ Investice programu RES+ obhájené u EIB byly ke dni 30. 6. 2024 na úrovni 95 % jeho odhadované alokace do roku 2030.***

1. Všechny investiční návrhy programu RES+, které SFŽP připravil a ČR obhájila u EIB ke dni 30. 6. 2024, zahrnují pouze podporu investic do výstavby fotovoltaických elektráren a případně akumulace vyrobené elektřiny.

***→ Pokud dojde k realizaci již obhájených investic, nebude MdF do roku 2030 disponovat zdroji na podporu jiných druhů zařízení na výrobu energie z OZE, např. větrných elektráren.***

1. V následující tabulce č. 4 je uveden souhrnný přehled peněžních prostředků MdF za období od 1. 1. 2021 do 30. 6. 2024.

Tabulka č. 4: Souhrnný přehled prostředků MdF (v Kč)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Údaj** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **Celkem** |
| 1 | Schválené investice | 41 724 415 000,00 | 102 239 530 000,00 | 50 372 978 699,00 | 74 068 364 894,50 | **268 405 288 593,50** |
| 2 | Příjmy SFŽP od EIB | 8 086 260 000,00 | 32 528 700 000,00 | 44 214 500 688,10 | 20 729 956 205,86 | **105 559 416 893,96** |
| 3 | Zůstatek u EIB (stav ke konci roku) | 19 948 985 437,77 | 24 517 804 797,12 | 22 690 997 144,62 | 17 756 344 405,30 | **x** |
| 4 | Celkem měla ČR k dispozici (stav ke konci roku) | 28 035 245 437,77 | 65 132 764 797,12 | 107 520 457 832,72 | 123 315 761 299,26 |  |
| 5 | Poplatky EIB | 59 999 520,02 | 89 583 619,40 | 66 672 336,43 | N/A | **216 255 475,85** |
| 6 | Prostředky vyplacené příjemcům podpory (stav ke konci roku) | N/A | N/A | 19 240 863 803,94 | 32 769 053 604,69 |  |
| 7 | Zůstatek u ČNB (stav ke konci roku) | 8 001 445 583,27 | 40 365 295 351,94 | 65 588 596 884,16 | 72 790 363 289,27 | **x** |

**Zdroj:** MŽP a SFŽP.

**Vysvětlivka:** Přepočet z EUR byl proveden: průměrným ročním devizovým kurzem ČNB (řádek č. 1 a 5); kurzem ČNB ke dni přijetí platby na účet u ČNB (řádek č. 2); kurzem ČNB ke dni výkazu o zůstatku prostředků u ČNB (řádek č. 3).

1. SFŽP přijal od EIB v období od 1. 1. 2021 do 30. 6. 2024 peněžní prostředky v celkové výši 105,56 mld. Kč a ke dni 30. 6. 2024 vyplatil konečným příjemcům podporu z MdF ve výši 32,77 mld. Kč (31 % z přijatých prostředků od EIB), podrobněji viz tabulka č. 5.
2. Ke dni 30. 6. 2024 činil zůstatek běžného účtu SFŽP vedeného u ČNB pro správu peněžních prostředků přijatých od EIB pro implementaci MdF celkem 72,79 mld. Kč. Těmito prostředky SFŽP disponuje za účelem průběžného financování projektů MdF. Tyto peněžní prostředky SFŽP nejsou součástí státního rozpočtu.
3. EIB pravidelně informuje přijímající členské státy o zůstatcích jim dostupných finančních prostředků po odečtení poplatků za správu MdF. Ke dni 30. 6. 2024 činil zůstatek prostředků MdF určených pro ČR 17,76 mld. Kč (709,4 mil. EUR).

Tabulka č. 5: Příjmy a čerpání MdF v období od 1. 1. 2021 do 30. 6. 2024

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Program MdF** | **Příjmy SFŽP od EIB [EUR]** | **Příjmy SFŽP od EIB [Kč]** | **Vyplacené prostředky [Kč]** | **Podíl vyplacených prostředků  [%]** |
| HEAT | 1 633 613 312,00 | 39 124 994 003,35 | 1 429 071 394,77 | *3,65* |
| RES+ | 565 000 000,00 | 14 080 880 000,00 | 225 240 989,00 | *1,60* |
| RES+ (NZÚ) | 500 000 000,00 | 12 410 000 000,00 | 12 478 704 100,55 | *100,55* |
| ENERG | 20 000 000,00 | 481 180 000,00 |  | *0,00* |
| ENERG ETS | 374 860 580,34 | 9 148 202 890,61 | 41 612 017,99 | *0,45* |
| ENERGov | 100 000 000,00 | 2 352 200 000,00 |  | *0,00* |
| HOUSEnerg (NZÚ) | 1 130 000 000,00 | 27 467 600 000,00 | 18 594 425 102,38 | *67,70* |
| TRANSGov | 10 000 000,00 | 248 200 000,00 |  | *0,00* |
| LIGHTPUB | 10 000 000,00 | 246 160 000,00 |  | *0,00* |
| **Celkem** | **4 343 473 892,34** | **105 559 416 893,96** | **32 769 053 604,69** | ***31,04*** |

**Zdroj:** SFŽP.

1. SFŽP ke dni 30. 6. 2024 vyplatil z prostředků MdF celkem 31,07 mld. Kč na projekty NZÚ, a to v programech HOUSEnerg a RES+. V ostatních programech MdF je průběžné čerpání nízké z důvodu realizace časově náročnějších projektů v kombinaci s jejich ex post financováním z MdF. Podrobný přehled poskytnutých dotací a vyplacených prostředků u jednotlivých programů MdF je uveden v příloze č. 5 kontrolního závěru.

***→ 95 % peněžních prostředků, které SFŽP vyplatil z MdF ke dni 30. 6. 2024, směřovalo na podporu poskytovanou domácnostem z programu NZÚ.***

1. SFŽP vyplatil na financování projektů instalací FVE na rodinných domech ke dni 30. 6. 2024 z programu RES+ prostřednictvím programu NZÚ celkem 12,48 mld. Kč, z toho 7,62 mld. Kč vydal již v roce 2023, ačkoliv EIB potvrdila příslušné investiční schéma programu RES+ na tyto investice až v březnu 2024.

***→ Poskytnutí prostředků ze SFŽP bez předchozího schválení od EIB může pro SFŽP představovat riziko potřeby krytí poskytnuté podpory z jiných vlastních zdrojů, pokud by EIB následně investiční návrh nepotvrdila či nedoporučila.***

1. Program pro poskytování podpory z prostředků *Modernizačního fondu* „*Nové obnovitelné zdroje v energetice (RES+)*“ byl schválen ministrem životního prostředí dne 28. 4. 2021. První verze programu RES+ byla platná po celou dobu kontrolovaného období.[[32]](#footnote-33)
2. Program RES+ cílí na opatření přispívající k naplnění cílů a závazků ČR v oblasti zvyšování podílu OZE na energetickém mixu ČR a snižování emisí skleníkových plynů. Vnitrostátní plán ČR v oblasti energetiky a klimatu schválila vláda ČR v prosinci 2024 mj. s cílem dosáhnout 30% podílu OZE na hrubé konečné spotřebě energie v roce 2030. Předpokladem dosažení tohoto cíle je spuštění nových zařízení na výrobu elektřiny z OZE o cílovém instalovaném výkonu FVE 10,1 GWp a větrných elektráren 1,5 GW.
3. V rámci programu RES+ mohly být podporovány:

* instalace nových FVE nebo geotermálních zdrojů energie;
* instalace nových nebo modernizace stávajících větrných elektráren nebo malých vodních elektráren;
* systémy pro akumulaci elektrické energie (pouze jako součást komplexního projektu).

1. MŽP ke dni 30. 6. 2024 prostřednictvím SFŽP vyhlásilo v rámci programu RES+ celkem   
   10 výzev zaměřených na podporu instalací FVE a systémů pro akumulaci elektrické energie s celkovou alokací 26,1 mld. Kč (bez programu NZÚ).
2. Objem peněžních prostředků v Rozhodnutích vydaných pro projekty programu RES+ činil ke dni 30. 6. 2024 celkem 27,10 mld. Kč, což je 37 % objemu potvrzených investic RES+. Bez zahrnutí projektů programu NZÚ činil objem poskytnuté podpory 14,51 mld. Kč.

Tabulka č. 6: Přehled peněžních prostředků programu RES+ uvedených v Rozhodnutích

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Program** | **Počet projektů s vydaným Rozhodnutím** | **Výše podpory dle vydaných Rozhodnutí [Kč]** | **Počet projektů s proplacenou podporou** | **Výše proplacené podpory [Kč]** |
| RES+ | 1 865 | 14 512 716 432,63 | 74 | 225 240 989,00 |
| RES+ (NZÚ) | 59 993 | 12 590 253 501,17 | 50 666 | 12 478 704 100,55 |
| **CELKEM RES+** | **61 858** | **27 102 969 933,80** | **50 740** | **12 703 945 089,55** |

**Zdroj:** SFŽP.

1. NKÚ se při kontrole zaměřil na administraci a realizaci vybraných projektů v rámci prvních čtyř výzev RES+ zaměřených na podporu instalací FVE do 1 MWp (včetně) a nad 1 MWp, celková alokace těchto výzev činila 13,1 mld. Kč.

Tabulka č. 7: Přehled vyhlášených výzev programu RES+ v kontrolovaném období

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Výzva RES+** | **Aktivity** | **Alokace [mld. Kč]** | **Počet žádostí** | **Počet podpořených projektů** | **Výše dotace [Kč]** |
| 1/2021 | Instalace FVE s výkonem **do 1 MWp** | 1,0 | 234 | 119 | 639 270 809,92 |
| 2/2021 | Instalace FVE s výkonem **nad 1 MWp** | 3,5 | 151 | 57 | 3 214 837 239,61 |
| 1/2022 | Instalace FVE s výkonem **do 1 MWp** | 3,1 | 578 | 465 | 2 682 417 877,43 |
| 2/2022 | Instalace FVE s výkonem **nad 1 MWp** | 5,5 | 210 | 84 | 5 470 619 051,94 |

**Zdroj:** SFŽP.

1. Konkrétní měřitelné cíle programu RES+ jsou definovány v investičních návrzích (resp. schématech podpory) schvalovaných Evropskou investiční bankou. Tabulka č. 8 obsahuje souhrnné údaje o plnění očekávaných přínosů programu RES+ ke dni 30. 6. 2024. Podrobnější informace k jednotlivým investičním schématům RES+ jsou uvedeny v příloze č. 6 tohoto kontrolního závěru.

Tabulka č. 8: Přehled plnění očekávaných přínosů programu RES+ ke dni 30. 6. 2024

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Údaj** | **Nově instalovaný výkon [MWp]** | | **Nová kapacita akumulace [MWh]** | **Snížení CO2  [kt CO2ekv]** | | **Kapacita nových elektrolyzérů [Nm3/h]** |
| **Včetně NZÚ** | **Bez NZÚ** | **Včetně NZÚ** | **Bez NZÚ** |
| Očekávané přínosy schémat RES+ | 5 944,7 | 4 963,9 | 925,4 | 5 116,0 | 4 272,5 | 2 410,4 |
| Plánované přínosy podpořených projektů RES+ (závazek ze smluv) | 2 677,7 | 2 253,4 | 190,8 | x | 1 967,9 | 313,0 |
| **Podíl plánovaných přínosů podpořených projektů na očekávaných přínosech schémat RES+ [%]** | ***45,04*** | ***45,40*** | ***20,62*** | ***x*** | ***46,06*** | ***12,99*** |

**Zdroj:** SFŽP.

1. Potvrzená investiční schémata programu RES+ ke dni 30. 6. 2024 v celkové výši 73,02 mld. Kč (2,89 mld. EUR) zahrnují pouze podporu výstavby FVE s plánovaným novým instalovaným výkonem 5,9 GWp, a nezahrnují tedy investiční podporu jiných zařízení na výrobu elektřiny z OZE, např. malých vodních elektráren či větrných elektráren. Přehled celkových instalovaných výkonů vybraných technologií vyrábějících elektřinu z OZE v ČR v kontrolovaných letech podle dat ERÚ uvádí tabulka č. 9.

Tabulka č. 9: Instalovaný výkon vybraných druhů zařízení v letech 2021–2023 v ČR (v MW)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Technologie využití OZE** | **2021** | **2022** | **2023** |
| Fotovoltaické elektrárny | 2 083,4 | 2 100,4 | 3 272,3 |
| Vodní elektrárny (bez přečerpávacích vodních elektráren) | 1 113,4 | 1 113,6 | 1 116,9 |
| Větrné elektrárny | 339,4 | 339,1 | 342,5 |

**Zdroj:** ERÚ.

1. SFŽP ke dni 30. 6. 2024 poskytl v rámci čtyř vyhlášených výzev RES+ 12,0 mld. Kč na převážně pozemní instalace FVE do 1 MWp a nad 1 MWp s celkovým plánovaným novým instalovaným výkonem 2,17 GWp. NKÚ kontrolou zjistil, že SFŽP dále ke stejnému dni poskytl v dalších dvou vyhlášených výzvách RES+ celkem 2,5 mld. Kč na instalace FVE na veřejných budovách s celkovým plánovaným novým instalovaným výkonem 0,08 GWp a současně poskytl z programu RES+ podporu ve výši téměř 12,6 mld. Kč na fotovoltaiky na rodinných domech o celkovém výkonu 0,42 GWp (projekty realizované ve výzvách programu NZÚ). Tabulka č. 10 obsahuje přehled dotací, které MŽP a SFŽP poskytly příjemcům podpory, a uvádí rovněž údaje o plánovaném instalovaném výkonu a průměrné výši dotace na jednotku výkonu.

Tabulka č. 10: Poskytnuté peněžní prostředky z programu RES+ na jednotku výkonu FVE

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Okruh příjemců podpory** | **Dotace [Kč]** | **Instalovaný výkon [kWp]** | **Dotace na jednotku výkonu [Kč/kWp]** |
| Fyzické osoby – domácnosti | 12 590 253 501,17 | 424 286,71 | 29 673,93 |
| Obce a jimi zřízené organizace | 2 505 571 453,73 | 83 739,21 | 29 921,13 |
| Podnikatelské subjekty | 12 007 144 978,90 | 2 169 652,53 | 5 534,13 |
| *z toho: projekty do 1 MWp* | 3 321 688 687,35 | 366 634,94 | 9 059,93 |
| *projekty nad 1 MWp* | 8 685 456 291,55 | 1 803 017,59 | 4 817,18 |

**Zdroj:** SFŽP.

***→ Peněžní prostředky, které SFŽP poskytl z programu RES+ na instalace FVE na rodinných domech a na veřejných budovách, mají nižší přínos ke zvyšování instalovaného výkonu OZE než peněžní prostředky, které SFŽP poskytl z programu RES+ podnikatelským subjektům, což je dáno vyšší mírou podpory na jednotku výkonu FVE.***

1. NKÚ vyhodnotil na základě průběžného plnění programu RES+, že pokud bude dostatečná absorpční kapacita zbývajících peněžních prostředků v investičních schématech RES+, dojde k výstavbě nových FVE o cílovém instalovaném výkonu 5,9 GWp a k snížení emisí CO2. Tento plánovaný nový instalovaný výkon FVE nicméně nepostačuje pro zajištění plnění cílů k roku 2030. Současně NKÚ vyhodnotil, že bude obtížné dosáhnout vybudování očekávaných kapacit akumulace elektrické energie s plánovanou kapacitou baterií 925,4 MWh a elektrolyzérů 2 410 Nm3/h. Zvýšení instalovaného výkonu OZE přitom vede k požadavkům na rozvoj přenosových a zejména distribučních sítí a akumulace.

***→ Odhadovaná výše peněžních prostředků Modernizačního fondu alokovaných pro program RES+ nebude dostatečná pro zajištění požadovaného zvýšení produkce elektřiny z OZE k roku 2030 (u FVE zvýšení o 10,1 GWp a u větrných elektráren o 1,5 GW). Současně nedojde k vybudování kapacit akumulace elektrické energie z OZE v rozsahu podle očekávaných přínosů schémat RES+.***

1. Mezinárodní agentura pro obnovitelnou energii[[33]](#footnote-34) každoročně zveřejňuje globální vážené průměrné náklady na instalace technologií v oblasti OZE. V tabulce č. 11 je uveden vývoj vážených průměrných nákladů na vybrané technologie. V tabulce č. 12 jsou dále uvedeny průměrné investiční výdaje projektů instalací FVE bez akumulace elektrické energie z kontrolovaných výzev RES+.

Tabulka č. 11: Globální vážené průměrné náklady na vybrané instalované technologie

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Druh instalace** | **2010** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **Snížení nákladů 2023/2010 [%]** | **Snížení nákladů 2023/2020 [%]** |
| Fotovoltaické systémy [Kč/kWp] | 101 489 | 23 647 | 20 600 | 21 211 | 16 828 | *83* | *29* |
| Větrné elektrárny na pevnině [Kč/kW] | 43 428 | 36 003 | 31 894 | 30 876 | 25 772 | *41* | *28* |
| Bateriové úložiště [Kč/kWh] | 47 995 | 6 974 | 6 127 | 8 362 | 6 053 | *87* | *13* |

**Zdroj:** IRENA, *Renewable Power Generation Costs in 2023*:

<https://www.irena.org/Publications/2024/Sep/Renewable-Power-Generation-Costs-in-2023>.

**Pozn.:** Pro přepočet USD na CZK byly použity průměrné roční kurzy ČNB.

Tabulka č. 12: Podpořené projekty bez akumulace elektrické energie ke dni 30. 6. 2024

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Výzva RES+** | **Počet podpořených projektů** | **Požadovaná výše dotace [Kč]** | **Nově instalovaný výkon OZE [kWp]** | **Celkové výdaje bez DPH [Kč]** | **Průměrné investiční náklady [Kč/kWp]** |
| **Výzvy do 1 MWp** | | | | | |
| Výzva 1/2021 | 103 | 525 043 717,69 | 72 800 | 1 716 617 318,35 | 23 579,91 |
| Výzva 1/2022 | 312 | 1 373 987 713,24 | 191 923 | 5 088 878 090,81 | 26 515,20 |
| **Výzvy nad 1 MWp** | | | | | |
| Výzva 2/2021 | 47 | 2 408 571 931,09 | 439 010 | 7 333 907 594,83 | 16 705,56 |
| Výzva 2/2022 | 73 | 4 863 171 500,55 | 1 182 239 | 22 195 352 775,29 | 18 773,99 |

**Zdroj:** SFŽP.

1. Kontrolou investic do výstavby FVE podpořených Státním fondem životního prostředí z programu RES+ bylo zjištěno, že v případě projektů do 1 MWp bez akumulace jsou průměrné investiční náklady projektů vyšší než globální vážené průměrné náklady ve sledovaných letech, zatímco v případě projektů nad 1 MWp jsou tyto investiční náklady přibližně stejné jako globální vážené průměrné náklady nebo i nižší.
2. SFŽP u kontrolovaných výzev RES+ sleduje také další parametry instalací FVE, zejména umístění či typ konstrukce FVE.

Tabulka č. 13: Sledované parametry projektů RES+

| **Výzva**  **RES+** | **Počet projektů s vykázaným parametrem** | **Pozemní instalace FVE [kWp]** | **Pozemní instalace FVE na brownfieldech [kWp]** | **Střešní instalace FVE  [kWp]** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1/2021 | 119 | 52 384,35 |  | 28 771,32 |
| 2/2021 | 57 | 123 703,22 | 376 813,95 | 32 048,02 |
| 1/2022 | 457 | 211 010,79 |  | 69 617,45 |
| 2/2022 | 84 | 765 548,42 | 459 568,23 | 45 651,04 |
| **Celkem** | **717** | **1 152 646,78** | **836 382,18** | **176 087,83** |

**Zdroj:** SFŽP, stav ke dni 13. 11. 2024.

1. U kontrolovaných výzev RES+ převažovaly pozemní instalace FVE s instalovaným výkonem 1,99 GWp (z toho 0,84 GWp na brownfieldech). Střešní instalace představovaly pouze 8 % z plánovaného nově instalovaného výkonu FVE.
2. SFŽP podpořil ke dni 30. 6. 2024 celkem 584 projektů zaměřených na instalace FVE do 1 MWp (včetně) s celkovou výší podpory 3,3 mld. Kč a s plánovaným nově instalovaným výkonem 0,4 GWp. SFŽP dále podpořil celkem 141 projektů instalací FVE nad 1 MWp s celkovou výší podpory 8,7 mld. Kč a s plánovaným nově instalovaným výkonem 1,8 GWp.
3. NKÚ zjistil, že:
4. 74 % projektů nezahrnuje investice do akumulace elektrické energie;
5. 26 % zahrnuje investice do bateriové akumulace elektrické energie s celkovou plánovanou kapacitou akumulace 147,1 MWh. Poměr kapacity akumulace k celkovému instalovanému výkonu všech FVE činí 7 %;
6. pouze 5 projektů zahrnuje investice do elektrolyzérů na výrobu vodíku.
   1. Výsledky analýzy projektových záměrů ukázaly vysokou míru připravenosti projektů, velký zájem o investice do FVE a vysoký podíl potenciálního instalovaného výkonu i akumulace vyrobené elektřiny. Podíl projektů FVE včetně akumulace elektrické energie mohl podle těchto záměrů činit 51 % a poměr kapacity akumulace k celkovému instalovanému výkonu všech FVE mohl činit 23,6 %. MŽP a SFŽP však nastavily podmínky podpory kontrolovaných výzev RES+ tak, že výsledky nenaplnily potenciál zjištěný na základě výzvy k předkládání projektových záměrů.

Tabulka č. 14: Souhrnné údaje za kontrolované výzvy RES+

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **Výzvy do 1 MWp** | **Výzvy nad 1 MWp** |
| Počet podpořených projektů | 584 | 141 |
| *z toho: počet projektů bez akumulace* | 415 | 120 |
| *počet projektů s akumulací* | 165 | 20 |
| *počet projektů s elektrolyzérem* | 4 | 1 |
| Nově instalovaný výkon OZE [kWp] | 366 634,94 | 1 803 017,59 |
| Nová kapacita akumulace [kWh] | 62 027,51 | 85 066,00 |
| Nová kapacita vodíku [Nm3/h] | 313,00 | N/A |
| Výše dotace [Kč] | 3 321 688 687,35 | 8 685 456 291,55 |
| Celkové výdaje projektu [Kč] | 11 770 072 334,40 | 43 615 906 828,30 |
| Celkové způsobilé výdaje [Kč] | 5 676 285 297,72 | 35 108 954 493,48 |

**Zdroj:** SFŽP.

***→*** ***MŽP a SFŽP podpořily v prvních čtyřech výzvách RES+ projekty s celkovým instalovaným výkonem FVE 2,2 GWp, které zahrnují investice do bateriové akumulace elektrické energie pouze na úrovni 7 % celkového nově instalovaného výkonu podpořených FVE.***

1. SFŽP poskytoval z kontrolovaných výzev RES+ dotace na jednotku výkonu FVE, případně na jednotku akumulace elektrické energie z OZE. NKÚ zjistil, že MŽP a SFŽP nastavily v nesoutěžních výzvách do 1 MWp pro žadatele lepší podmínky pro podporu akumulace elektrické energie než v soutěžních výzvách nad 1 MWp.

**Příklady podpory pozemních FVE do 1 MWp:**

Žadatel, který měl záměr vybudovat novou pozemní FVE o celkovém výkonu 0,99 MWp bez akumulace, získal na základě podmínek podpory nesoutěžní výzvy jednotkovou dotaci ve výši 6 931 Kč/kWp instalovaného výkonu.

Naproti tomu žadatel, který měl záměr vybudovat novou pozemní FVE o stejném výkonu s akumulací, získal na základě podmínek podpory nesoutěžní výzvy jednotkovou dotaci ve výši 14 396 Kč/kWp instalovaného výkonu.

**Příklady podpory pozemních FVE nad 1 MWp:**

Žadatel, který měl záměr vybudovat novou pozemní FVE o celkovém výkonu 5,99 MWp bez akumulace, získal na základě podmínek soutěžní výzvy jednotkovou dotaci ve výši 5 821 Kč/kWp instalovaného výkonu.

Naproti tomu žadatel, který měl záměr vybudovat novou pozemní FVE o stejném výkonu s akumulací, získal na základě podmínek soutěžní výzvy jednotkovou dotaci ve výši 6 803 Kč/kWp instalovaného výkonu.

***→ Podíl projektů s akumulací elektrické energie byl vyšší u nesoutěžních výzev do 1 MWp (28 %) než u soutěžních výzev nad 1 MWp (14 %).***

1. MdF podporuje projekty realizované v regionech postižených útlumem těžby uhlí (Ústecký, Karlovarský a Moravskoslezský kraj).[[34]](#footnote-35) NKÚ zjistil, že v případě nesoutěžních výzev programu RES+, u kterých MŽP a SFŽP nezvýhodňovaly žadatele realizující projekt   
   v uhelných regionech, představovala podpora uhelných regionů 24 % z celkové poskytnuté dotace ve výši 3,3 mld. Kč. V případě soutěžních výzev, u kterých MŽP a SFŽP zvýhodňovaly projekty umístěné v uhelných regionech, na brownfieldech a projekty výrobců elektřiny v systému EU ETS[[35]](#footnote-36), představovala podpora uhelných regionů 86 % z celkové poskytnuté dotace ve výši 8,7 mld. Kč. NKÚ zjistil, že MŽP a SFŽP nastavily kritéria multikriteriálního bodového hodnocení soutěžních výzev tak, že byly nepřiměřeně zvýhodněny projekty realizované v uhelných regionech, čímž podporu z MdF nezískaly nákladově efektivnější projekty umístěné v jiných regionech ČR.
   1. MŽP a SFŽP na základě vyhodnocení kontrolovaných výzev programu RES+ změnily svůj přístup a v dalších výzvách tohoto programu přestaly projekty uhelných regionů zvýhodňovat. NKÚ zjistil, že již z výsledků výzvy pro předkládání projektových záměrů byl zřejmý velký zájem o investiční podporu výroby elektřiny z OZE v uhelných regionech.

**Příklad podpory nákladově nejméně efektivního projektu**

MŽP a SFŽP v první soutěžní výzvě (výzva RES+ č. 2/2021) stanovily multikriteriální bodové hodnocení zvýhodňující projekty z uhelných regionů a na základě tohoto hodnocení podpořily mj. projekt, který získal v kritériu nákladové efektivity nejméně bodů – pouze 20,75 z maximálního počtu 60 bodů, a naopak podporu neposkytly mj. třem projektům, které získaly za nákladovou efektivitu vždy více než 50 bodů, ale nebyly umístěny v uhelných regionech.

***→ MŽP a SFŽP nastavily podmínky soutěžních výzev RES+ v kategorii nad 1 MWp tak, že pouze 14 % poskytnutých peněžních prostředků směřovalo na realizace projektů umístěných mimo uhelné regiony.***

**Příklad zvýhodňování subjektů provozujících zařízení v EU ETS**

MŽP a SFŽP podpořily v rámci soutěžních výzev RES+ souhrnnou částkou 4,16 mld. Kč 42 projektů zvýhodňovaných subjektů výrobců elektřiny v EU ETS. Celkem 41 projektů je realizováno jedinou obchodní korporací, z toho 29 projektů se souhrnnou dotací 3,86 mld. Kč je umístěno v uhelných regionech.

* 1. ERÚ každoročně vydává „*roční zprávu o provozu elektrizační soustavy České republiky*“, ve které mj. uvádí vývoj instalovaného výkonu FVE v členění dle jednotlivých krajů ČR. NKÚ porovnal stav instalovaného výkonu FVE v jednotlivých krajích ČR před implementací programu RES+ ke dni 31. 12. 2022 a plánovaný nově instalovaný výkon FVE podpořených z kontrolovaných výzev RES+ (dle stavu realizace programu ke dni 30. 6. 2024). Porovnání je uvedeno v příloze č. 7 tohoto kontrolního závěru.

***→*** ***Projekty z kontrolovaných výzev RES+ zdvojnásobí instalovaný výkon FVE v ČR oproti roku 2022. Objem instalovaného výkonu FVE ve třech uhelných regionech vzroste ve srovnání s rokem 2022 více než šestinásobně a v ostatních krajích ČR dojde ke zvýšení objemu instalovaného výkonu o třetinu.***

1. NKÚ kontrolou dále zjistil, že MŽP a SFŽP nastavily kontrolované výzvy RES+ tak, že maximální možná míra podpory na jeden projekt nesměla překročit 50 % celkových výdajů projektu. Příjemce podpory, který nebyl veřejným zadavatelem ve smyslu   
   § 4 odst. 1 zákona č. 134/2016 Sb., tak neměl povinnost při výběru dodavatelů postupovat podle zákona č. 134/2016 Sb. (mohl tento postup zvolit leda dobrovolně).

4.40 Současně NKÚ zjistil, že MŽP a SFŽP v kontrolovaných výzvách nestanovily příjemcům podpory povinnost postupovat podle Pokynů SFŽP v případech, kdy nejsou povinni postupovat podle zákona č. 134/2016 Sb. Pro příjemce podpory, který nebyl veřejným zadavatelem, byl tedy postup při výběru dodavatelů podle zákona nebo podle Pokynů SFŽP zcela dobrovolný.

***→ MŽP a SFŽP nastavily dotační podmínky tak, že umožnily příjemcům podpory při výběru dodavatele postupovat nejednotně.***

4.41 NKÚ prověřil celkem 12 projektů, kterým MŽP a SFŽP poskytly dotace v souhrnné výši 113,01 mil. Kč. Celkový plánovaný nově instalovaný výkon OZE u těchto projektů činí 16 MWp a plánovaná nová kapacita akumulace elektrické energie činí 0,73 MWh.

**Provozní podpora v oblasti OZE**

4.42 V roce 2021 poskytlo MPO operátorovi trhu dotaci 27 mld. Kč. Z této částky bylo 22,22 mld. Kč využito na podporu elektřiny a tepla. V roce 2022 MPO poskytlo dotaci opět ve výši 27 mld. Kč. Na podporu elektřiny a tepla v roce 2022 bylo použito 26,17 mld. Kč. V roce 2023 byla původně zamýšlena dotace 37 mld. Kč. Na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny a tepla v roce 2023 vyplatilo MPO 25,43 mld. Kč.

4.43 Výši provozní podpory ovlivňuje tržní cena elektřiny. Čím je cena vyšší, tím méně finančních prostředků je nutné majitelům elektráren a tepláren z kategorie podporovaných zdrojů doplácet. Pokles podpory reflektuje změny na energetickém trhu i úpravy regulačních nástrojů provedené Energetickým regulačním úřadem. Vysoké ceny elektřiny na denním trhu vedly k tomu, že Energetický regulační úřad stanovil pro řadu výrobních zdrojů nízkou nebo nulovou cenu ročních zelených bonusů na elektřinu (týkalo se to i druhotných zdrojů a zdrojů kombinované výroby elektřiny a tepla). Částky vyplacených provozních podpor včetně dotací od MPO podle jednotlivých zdrojů jsou uvedeny v tabulce č. 15.

Tabulka č. 15: Výše vyplacené provozní podpory v letech 2013 až 2023 (v mil. Kč)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** |
| **Obnovitelné zdroje** | **34 922** | **38 361** | **41 098** | **40 752** | **43 154** | **43 689** | **42 475** | **43 218** | **40 841** | **37 452** | **25 106** |
| *Sluneční energie* | 23 279 | 24 601 | 26 804 | 25 911 | 27 002 | 29 203 | 29 076 | 29 147 | 27 084 | 27 461 | 24 028 |
| *Větrná energie* | 936 | 1 017 | 1 215 | 1 100 | 1 332 | 1 273 | 1 344 | 1 341 | 1 081 | 947 | 110 |
| *Vodní energie* | 1 803 | 1 861 | 1 927 | 2 057 | 2 541 | 1 837 | 1 965 | 2 454 | 2 204 | 1 193 | 382 |
| *Biomasa* | 2 490 | 3 331 | 3 458 | 3 787 | 4 115 | 3 641 | 3 281 | 3 278 | 3 378 | 1 920 | 223 |
| *Bioplyn, důlní plyn, skládkový*  *a kalový plyn* | 6 413 | 7 551 | 7 694 | 7 897 | 8 163 | 7 735 | 6 810 | 6 999 | 7 094 | 5 931 | 363 |
| **Druhotné zdroje** | 126 | 136 | 137 | 150 | 147 | 116 | 100 | 81 | 119 | 69 | 0 |
| **Kombinovaná výroba elektřiny**  **a tepla** | 1 970 | 1 664 | 1 899 | 1 933 | 1 934 | 2 124 | 2 622 | 1 844 | 2 017 | 1 552 | 1 |
| **Decentrální výroba** | 310 | 241 | 203 | – | – | – | – | – | – | – | – |
| **Teplo**  **z obnovitelných zdrojů** | – | 183 | 171 | 188 | 214 | 199 | 218 | 236 | 265 | 55 | 172 |
| **Podporované zdroje celkem** | **37 458** | **40 585** | **43 509** | **43 023** | **45 448** | **46 128** | **45 416** | **45 379** | **43 241** | **39 127** | **25 278** |

**Zdroj:** <https://www.ote-cr.cz/cs/statistika/statistika-poze/poskytnuta-podpora>.

***→ V letech 2021 až 2023 poskytlo MPO ze státního rozpočtu prostřednictvím operátora trhu provozovatelům podporovaných zdrojů energie v rámci podpory výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a dalších podporovaných zdrojů (např. druhotné zdroje nebo teplo z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla) celkem 73,82 mld. Kč.***

4.44 Boom výstavby solárních elektráren kulminoval v letech 2009 a 2010. Podpora pro fotovoltaické elektrárny byla upravena zákonem č. 180/2005 Sb.[[36]](#footnote-37), který stanovil dotační podmínky a garantované výkupní ceny. V té době byly zajištěny garantované výkupní ceny elektřiny, které měly pokrýt vysoké investiční náklady a umožnit rychlou návratnost investic. Provozovatelé solárních elektráren tedy měli garantován stabilní příjem, což vedlo k výraznému nárůstu instalovaného výkonu FVE. Dnes pro tato zařízení platí původní velmi výhodné podmínky, které byly součástí české energetické politiky během tzv. solárního boomu, a podpora je vyplácena po dobu až 20 let. Náklady na podporu fotovoltaiky mají významný dopad na státní rozpočet. Provozní podpora pro výrobny elektřiny využívající energii slunečního záření uvedené do provozu po 31. 12. 2013 byla zastavena.

***→ Téměř všechny provozní dotace směřovaly k majitelům fotovoltaických elektráren, a to pouze těch postavených před více než deseti lety. Fotovoltaické elektrárny dokončené v roce 2010 představující tři čtvrtiny instalovaného výkonu dnes fungujících fotovoltaických elektráren a mají provozní podporu zaručenou do roku 2030.***

4.45 Graf č. 2 zobrazuje vyúčtovanou podporu pro různé typy obnovitelných zdrojů energie (sluneční, větrná, vodní, biomasa a bioplyn) mezi lety 2013 a 2023. V roce 2023 došlo k poklesu podpory u všech kategorií. Vysoké ceny elektřiny na denním trhu vedly k tomu, že ERÚ stanovil pro řadu výrobních zdrojů nízkou nebo nulovou cenu ročních zelených bonusů na elektřinu.

**Graf č. 2: Vyplacená provozní podpora v letech 2013–2023 (v mil. Kč)**

**Zdroj:** <https://www.ote-cr.cz/cs/statistika/statistika-poze/poskytnuta-podpora>.

**Výroba elektřiny a podíl OZE na konečné spotřebě**

4.46 MPO pravidelně zveřejňuje informace o energetickém mixu a strategických cílech České republiky v oblasti energetiky. Podle dostupných údajů z roku 2022 byla hrubá výroba elektřiny v ČR 78,8 TWh, přičemž domácí spotřeba činila přibližně 60,4 TWh. Energetický mix byl v tomto roce tvořen z 53,6 % fosilními palivy (47,5 % hnědé uhlí; 5,86 % zemní plyn), z 40,95 % jadernou energií a z 5,46 % obnovitelnými zdroji (3,34 % biomasa; 1,47 % solární energie; 0,63 % vodní energie).

4.47 SEK je strategický dokument, který stanovuje budoucí cíle a priority státu v oblasti energetiky tak, aby zajistil dostatek energií za dostupné ceny pro občany a firmy s ohledem na plnění klimatických cílů. Hlavní výzvou pro evropskou energetiku je v tomto směru její dekarbonizace, což platí i pro tu českou. Dekarbonizace energetiky při zachování konkurenceschopnosti a energetické bezpečnosti je tedy hlavní výzvou i pro tuto energetickou koncepci.

4.48 Aktuálně platná SEK je z roku 2015. SEK byla schválena usnesením vlády České republiky ze dne 18. května 2015 č. 362, *o Státní energetické koncepci České republiky*, s tím, že bude aktualizována každých pět let. Předchozí energetická koncepce byla schválena vládou ČR dne 10. 3. 2004. Mezi roky 2004 až 2015 nebyla tato koncepce aktualizována.

4.49 Ve vývoji energetiky došlo k podstatným změnám, přesto doposud platí SEK schválená vládou ČR v roce 2015. MPO zahájilo aktualizaci SEK v roce 2020. V roce 2023 byla schválena *Východiska aktualizace Státní energetické koncepce ČR a souvisejících strategických dokumentů*, která definují základní směřování dalšího vývoje energetické politiky České republiky. Dne 12. 4. 2023 vláda ČR schválila tato východiska jako základ pro aktualizaci SEK. Aktualizovaná SEK nebyla do konce roku 2024 schválena, v důsledku čehož zatím nebyly stanoveny nové cíle a směry pro českou energetiku do roku 2050.

4.50 Z hlediska zdrojů je výroba elektřiny z OZE relativně pestrá. V roce 2023 se nejvíce elektřiny v rámci OZE vyrobilo z bioplynu (25 %), z biomasy (23 %), ve vodních elektrárnách (23 %, bez přečerpávacích vodních elektráren) a ve fotovoltaických elektrárnách (21 %). Výroba elektřiny z větrných elektráren a z odpadu představuje dohromady cca 7 % celkové elektřiny vyrobené z OZE.

**Graf č. 3: Výroba elektřiny v ČR podle typů zdrojů v letech 2021–2023 (v GWh)**

**Zdroj: „***roční zprávy o provozu elektrizační soustavy České republiky*“ za roky 2021, 2022 a 2023.

**Cíl a vývoj podílu obnovitelných zdrojů energie v ČR do roku 2030**

1. Pro elektřinu z obnovitelných zdrojů jsou v ČR stanoveny dva závazné cíle. První vyplývá z *Vnitrostátního plánu ČR v oblasti energetiky a klimatu* a stanoví dosáhnout do roku 2030 podílu OZE na hrubé konečné spotřebě energie ve výši 30 %. V roce 2023 činil tento podíl 18,59 %. Druhý cíl vyplývá ze SEK a požaduje dosáhnout podílu OZE na výrobě elektřiny v rozmezí 18–25 % do roku 2040. Výroba elektřiny z OZE zaznamenala výrazný růst v období 2008–2013 díky výrazné podpoře. Od roku 2014 růst zpomalil. V roce 2023 činil tento podíl 13,7 %.
2. Modelace provedená v rámci aktualizace SEK očekává podle scénáře s existujícími opatřeními v roce 2030 podíl OZE na konečné spotřebě energie 24,0 %, podle scénáře s dodatečnými opatřeními pak 30,1 %.
3. Informace o vývoji podílu OZE a o cíli stanoveném pro tuto oblast v SEK jsou dostupné na adrese: <https://www.envirometr.cz/data/podil-oze-na-vyrobe-elektriny>.

***→ Cílem ČR je dosáhnout 30% podílu OZE na konečné spotřebě energie do roku 2030, přičemž v roce 2023 činil tento podíl 18,59 %. Splnění cíle pro podíl OZE na konečné spotřebě energie do roku 2030 je podle modelu MPO možné, avšak je potřeba podporovat další rozvoj v oblasti OZE.***

**Seznam zkratek a pojmů**

CZK česká koruna

ČNB Česká národní banka

ČR Česká republika

DPH daň z přidané hodnoty

EIB Evropská investiční banka

EK Evropská komise

EP emisní povolenka

ERÚ Energetický regulační úřad

EU ETS European Union Emissions Trading Scheme (systém emisního obchodování Evropské unie)

EU Evropská unie

EUR euro

FVE fotovoltaická elektrárna

GW gigawatt

GWp gigawatt-peak

IRENA International Renewable Energy Agency (Mezinárodní agentura pro obnovitelnou energii)

KA kontrolní akce Nejvyššího kontrolního úřadu

Komise Evropská komise

kt CO2ekv kilotuny ekvivalentu oxidu uhličitého

kW kilowatt

kWh kilowatthodina

kWp kilowatt-peak

MdF *Modernizační fond*

MPO Ministerstvo průmyslu a obchodu

MW megawatt

MWh megawatthodina

MWp megawatt-peak

MŽP Ministerstvo životního prostředí

N/A nedostupné, příp. neaplikovatelné

NKÚ Nejvyšší kontrolní úřad

Nm3/hnormovaný metr krychlový za hodinu

NZÚ program *Nová zelená úsporám*

OSN Organizace spojených národů

OZE obnovitelné zdroje energie

POK *Politika ochrany klimatu v České republice*

Pokyny SFŽP *Pokyny pro zadávání zakázek pro programy spolufinancované z rozpočtu SFŽP ČR*

RES+ program *Nové obnovitelné zdroje v energetice*

Rozhodnutí *rozhodnutí o poskytnutí finančních prostředků ze Státního fondu životního prostředí České republiky v rámci Programu financovaného z prostředků Modernizačního fondu*

s.r.o. společnost s ručením omezeným

SEK *Státní energetická koncepce České republiky*

SFŽP Státní fond životního prostředí České republiky

smlouva smlouva o poskytnutí podpory ze Státního fondu životního prostředí České republiky

TWh terawatthodina

USD americký dolar

Zpráva o stavu MdF *Zpráva o stavu implementace Modernizačního fondu v České republice – 1. pololetí 2024*

**Seznam příloh**

Příloha č. 1: Vzorek kontrolovaných projektů

Příloha č. 2: Odhady alokací programů *Modernizačního fondu*

Příloha č. 3: Přehled rozdělení emisních povolenek z MdF pro přijímající členské státy

Příloha č. 4: Přehled investic obhájených u EIB ke dni 30. 6. 2024

Příloha č. 5: Přehled průběžného čerpání prostředků z MdF a přehled zůstatků účtu SFŽP u ČNB ke dni 31. 12. 2023 a ke dni 30. 6. 2024

Příloha č. 6: Přehled implementace programu RES+

Příloha č. 7: Porovnání instalovaného výkonu FVE ke dni 31. 12. 2022 v ČR a plánovaného nově instalovaného výkonu FVE ze čtyř kontrolovaných výzev RES+ ke dni 30. 6. 2024

**Příloha č. 1**

**Vzorek kontrolovaných projektů**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Hlavní výzva** | **Registrační číslo žádosti** | **Název žadatele** | **Celkové výdaje projektu**  **[Kč]** | **Celkové způsobilé výdaje**  **[Kč]** | **Dotace**  **[Kč]** | **Vyplaceno**  **[Kč]** |
| 1 | č. 1/2021 | 7211100006 | ZD Novosedly s.r.o. | 25 677 410,00 | 21 221 000,00 | 7 384 086,90 | 6 921 287,00 |
| 2 | č. 1/2021 | 7211100011 | Agro Sedlice, a.s. | 24 709 410,00 | 20 421 000,00 | 7 215 672,74 | 7 212 437,00 |
| 3 | č. 1/2021 | 7211100034 | AGRO PV 15 s.r.o. | 19 550 580,15 | 16 192 215,00 | 6 334 203,48 | 6 334 203,48 |
| 4 | č. 1/2021 | 7211100035 | FVE 34 s.r.o. | 20 352 271,39 | 16 820 059,00 | 6 773 734,94 | 6 598 079,81 |
| 5 | č. 1/2021 | 7211100042 | IGS Property CZ s.r.o. | 22 022 000,00 | 16 825 776,75 | 6 906 937,12 | 6 904 346,00 |
| 6 | č. 1/2021 | 7211100057 | ENERGETIKA TŘINEC, a.s. | 14 778 445,64 | 12 213 591,44 | 2 730 719,23 | 2 730 719,23 |
| 7 | č. 1/2021 | 7211100060 | Golf Konopiště a.s. | 12 418 041,78 | 10 263 018,00 | 4 618 273,00 | 4 617 822,98 |
| 8 | č. 1/2021 | 7211100079 | INPROMA, spol. s r.o. | 25 063 849,25 | 20 599 925,00 | 8 748 480,69 | 8 732 767,34 |
| 9 | č. 1/2021 | 7211100151 | AGRO PV 8 s.r.o. | 21 136 162,63 | 17 467 903,00 | 6 861 485,92 | 6 861 485,92 |
| 10 | č. 2/2021 | 7211200002 | FVE Orlová I s.r.o. | 127 849 969,72 | 103 961 132,00 | 41 999 100,00 | 41 999 100,00 |
| 11 | č. 1/2022 | 7221100003 | Impregnace Soběslav s.r.o. | 24 362 946,46 | 20 134 666,50 | 6 578 506,89 | 6 578 506,89 |
| 12 | č. 1/2022 | 7221100068 | BULY ARÉNA – zájmové sdružení | 18 531 645,00 | 18 531 645,00 | 6 861 485,92 | 6 859 980,86 |
| **Celkem** | | | | **356 452 732,02** | **294 651 931,69** | **113 012 686,83** | **112 350 736,51** |

**Zdroj:** SFŽP.

**Příloha č. 2**

**Odhady alokací programů *Modernizačního fondu***

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Program MdF** | **Programový dokument MdF**  **(odhad 2021)** | | **Revize programového dokumentu MdF**  **(odhad 12/2023)** | | **Odhad podle Zprávy  o stavu MdF (9/2024)** | |
| [mil. Kč] | [%] | [mil. Kč] | [%] | [mil. Kč] | [%] |
| **RES+** | **59 613,20** | ***38,7*** | **100 037,60** | ***20,0*** | **76 725,40** | ***20,0*** |
| HEAT | 40 050,20 | *26,0* | 100 037,60 | *20,0* | 76 725,40 | *20,0* |
| ENERG |  |  |  |  |  |  |
| *z toho: ENERG ETS* | 20 487,20 | *13,3* | 80 030,10 | *16,0* | 61 380,30 | *16,0* |
| *ENERGCom* | 9 242,40 | *6,0* | 12 504,70 | *2,5* | 9 590,70 | *2,5* |
| *ENERGov* | 6 161,60 | *4,0* | 20 007,50 | *4,0* | 15 345,10 | *4,0* |
| *HOUSEnerg* | 0 | *0,0* | 71 026,70 | *14,2* | 54 475,00 | *14,2* |
| TRANSPORT |  |  |  |  |  |  |
| *z toho: TRANSCom* | 5 391,40 | *3,5* | 7 502,80 | *1,5* | 5 754,40 | *1,5* |
| *TRANSGov* | 7 702,00 | *5,0* | 42 516,00 | *8,5* | 32 608,30 | *8,5* |
| GREENGAS | 0 | *0,0* | 15 005,60 | *3,0* | 11 508,80 | *3,0* |
| SMARTNET |  |  |  |  |  |  |
| *z toho: PUBGRID (LIGHTPUB)* | 3 080,80 | *2,0* | 7 502,80 | *1,5* | 5 754,40 | *1,5* |
| *ELEGRID* | 0 | *0,0* | 20 007,50 | *4,0* | 15 345,10 | *4,0* |
| KOMUNERG | 2 310,60 | *1,5* | 14 005,30 | *2,8* | 10 741,60 | *2,8* |
| I+ | 0 | *0,0* | 10 003,80 | *2,0* | 7 672,50 | *2,0* |
| **CELKEM** | **154 039,40** | ***100*** | **500 188,00** | ***100*** | **383 627,00** | ***100*** |

**Zdroj:** SFŽP, MŽP.

**Příloha č. 3**

**Přehled rozdělení emisních povolenek z MdF pro přijímající členské státy**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Přijímající členský stát** | **Podíl státu na I. kategorii\*** | **Počet EP podle čl. 10 odst. 1 3. pododstavec (2021–2030)** | **Podíl státu na II. kategorii\*\*** | **Počet EP podle čl. 10 odst. 1 4. pododstavec (2024–2030)** | **Čl. 10  odst. 2** | **Čl. 10c** | **Celkový počet převedených EP podle čl. 10d odst. 4** | **Celkový počet EP MdF** |
| Bulharsko | 5,84 | 14 344 600 | 4,90 | 9 427 107 | x | x | x | 23 771 707 |
| Česko | 15,59 | 38 293 205 | 12,60 | 24 241 131 | 33 332 220 | 95 946 974 | 129 279 193 | 191 813 529 |
| Estonsko | 2,78 | 6 828 423 | 2,10 | 4 040 189 | x | x | x | 10 868 611 |
| Řecko | x | x | 10,10 | 19 431 383 | x | x | x | 19 431 383 |
| Chorvatsko | 3,14 | 7 712 679 | 2,30 | 4 424 968 | x | 5 146 608 | 5 146 608 | 17 284 256 |
| Lotyšsko | 1,44 | 3 537 025 | 1,00 | 1 923 899 | x | x | x | 5 460 924 |
| Litva | 2,57 | 6 312 607 | 1,90 | 3 655 409 | x | 7 486 240 | 7 486 240 | 17 454 255 |
| Maďarsko | 7,12 | 17 488 622 | 5,80 | 11 158 616 | x | 4 000 000 | 4 000 000 | 32 647 238 |
| Polsko | 43,41 | 106 626 556 | 34,20 | 65 797 356 | x | x | x | 172 423 912 |
| Portugalsko | x | x | 8,60 | 16 545 534 | x | x | x | 16 545 534 |
| Rumunsko | 11,98 | 29 426 080 | 9,70 | 18 661 823 | 70 305 049 | 73 312 923 | 143 617 972 | 191 705 876 |
| Slovensko | 6,13 | 15 056 917 | 4,80 | 9 234 717 | 1 535 009 | 28 603 091 | 30 138 100 | 54 429 734 |
| Slovinsko | x | x | 2,00 | 3 847 799 | x | x | x | 3 847 799 |
| **Celkem** | **100** | **245 626 714** | **100** | **192 389 931** | **x** | **x** | **319 668 113** | **757 684 758** |

**Zdroj:** [Modernizační fond – Evropská komise (europa.eu)](https://climate.ec.europa.eu/eu-action/eu-funding-climate-action/modernisation-fund_en).

**Vysvětlivky:**

**\*** Podíl na I. kategorii upravuje směrnice 2003/87/ES v části A přílohy IIb.

**\*\*** Podíl na II. kategorii upravuje směrnice 2003/87/ES v části B přílohy IIb.

EP = emisní povolenka.

**Příloha č. 4**

**Přehled investic obhájených u EIB ke dni 30. 6. 2024**

| **Program MdF** | **Rok** | **Potvrzený/doporučený investiční návrh** | **Typ investice1)** | **Typ (prioritní/ neprioritní)** | **Výše schválené investice [EUR]** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ENERG | 2022 | Scheme: Financial instrument for improving energy efficiency in business | Režim | Prioritní | 100 000 000 |
| **Celkem ENERG** | | | | | **100 000 000** |
| ENERG ETS | 2021 | Scheme (Part A1): Modernisation of energy production | Režim | Prioritní | 85 000 000 |
| ENERG ETS | 2022 | Scheme: Modernisation of energy sources to natural gas with CHP | Režim | Prioritní | 76 000 000 |
| ENERG ETS | 2022 | Scheme: Modernisation of energy sources to natural gas with CHP | Režim | Prioritní | 38 000 000 |
| ENERG ETS | 2022 | Scheme: Improving energy efficiency in industrial production under the EU ETS. | Režim | Prioritní | 700 000 000 |
| ENERG ETS | 2022 | Scheme (Part 2A): Modernisation of energy sources to biomass without CHP | Režim | Neprioritní | 33 000 000 |
| ENERG ETS | 2022 | Scheme (Part 2C): Modernisation of energy sources to natural gas without CHP | Režim | Neprioritní | 89 000 000 |
| ENERG ETS | 2022 | Scheme – Modernization of natural gas energy sources without CHP | Režim | Neprioritní | 18 000 000 |
| ENERG ETS | 2024 | Investment: Modernisation of nitric acid production | Projekt | Prioritní | 60 211 773 |
| ENERG ETS | 2024 | Investment: New Polymerization Plant (NPP) | Rozsáhlý projekt | Prioritní | 103 126 483 |
| ENERG ETS | 2024 | Investment: ALFAGEN – Modernisation of the melting and casting technology | Rozsáhlý projekt | Prioritní | 79 117 830 |
| ENERG ETS | 2023 | Investment: Construction of OV VP4 media preheating | Projekt | Prioritní | 4 648 807 |
| **Celkem ENERG ETS** | | | | | **1 286 104 893** |
| ENERGov | 2023 | Scheme: Energy efficiency and energy savings in public buildings | Režim | Prioritní | 300 000 000 |
| ENERGov | 2023 | Scheme: Energy efficiency and energy savings in new buildings for public sector | Režim | Prioritní | 150 000 000 |
| **Celkem ENERGov** | | | | | **450 000 000** |
| HEAT | 2021 | Scheme: Modernization of energy sources | Režim | Prioritní | 250 000 000 |
| HEAT | 2022 | Scheme: Modernization of energy sources to natural gas with CHP | Režim | Prioritní | 198 000 000 |
| HEAT | 2022 | Scheme: Modernization of energy sources to biomass without CHP | Režim | Neprioritní | 250 000 000 |
| HEAT | 2022 | Scheme: Modernization of energy sources to natural gas without CHP | Režim | Neprioritní | 120 000 000 |
| HEAT | 2023 | Scheme: Energy efficiency and savings in modernisation and development of pipelines in the district heating and cooling (DHC) | Režim | Prioritní | 350 000 000 |
| HEAT | 2023 | Investment: Modernization of the ŠKO-ENERGO heating plant | Projekt | Prioritní | 89 376 476 |
| HEAT | 2023 | Investment: Modernization of “Brno-North” Heat Source for Brno City Heat Energy Supply System | Projekt | Prioritní | 79 568 908 |
| HEAT | 2023 | Investment: Modernization of WtE plant of the SAKO Brno to increase processing capacity and operational efficiency | Projekt | Prioritní | 116 780 718 |
| HEAT | 2023 | Investment: Construction of WtE facility in the Mělník power plant location | Projekt | Prioritní | 249 946 208 |
| HEAT | 2023 | Investment: Replacement of a coal block with a gas source (STAGE I) - Opatovice | Projekt | Prioritní | 64 255 276 |
| HEAT | 2023 | Investment: Waste to energy plant in Písek | Projekt | Prioritní | 53 864 049 |
| HEAT | 2023 | Investment: The Construction of a steam-gas cycle PPC1 at The UE Komořany | Projekt | Prioritní | 57 784 105 |
| HEAT | 2023 | Investment: Waste-to-Energy Facility EVO – Komořany, Most | Projekt | Prioritní | 105 586 266 |
| HEAT | 2023 | Investment: EGT-transition to low-emission heat and power generation - Stage 1 | Projekt | Prioritní | 307 762 161 |
| HEAT | 2023 | Investment: The Construction of a steam-gas cycle PPC2 at The UE Komořany | Projekt | Prioritní | 62 399 645 |
| HEAT | 2023 | Investment: Replacement of a coal block with a gas source (STAGE II) | Projekt | Prioritní | 47 848 099 |
| HEAT | 2023 | Investment: EVO Planá - Energie z odpadu Táborska / WtE Planá | Projekt | Prioritní | 58 441 401 |
| HEAT | 2024 | Investment: Reduction of CO2 emissions during heat production | Rozsáhlý projekt | Prioritní | 124 526 841 |
| HEAT | 2024 | Investment: Decarbonisation of the Karviná CHP Plant – part: Multi-fuel Boiler with Combined Heat and Power Generation and Gas-fired CHP Installation with Combined Heat and Power Generation | Rozsáhlý projekt | Prioritní | 204 589 717 |
| HEAT | 2024 | Investment: Modernisation of the Olomouc CHP Plant – Part: Multi-Fuel Boiler and Gas-fired CHP Unit | Rozsáhlý projekt | Prioritní | 102 218 068 |
| HEAT | 2024 | Investment: CV\_PM 45 MW EPR, Prunéřov | Rozsáhlý projekt | Prioritní | 72 539 137 |
| **Celkem HEAT** | | | | | **2 965 487 075** |
| HOUSEnerg | 2022 | Scheme: Energy Efficiency and Energy Savings in houses and buildings for Residential Sector | Režim | Prioritní | 1 200 000 000 |
| HOUSEnerg | 2022 | Scheme: Renewable Modernisation of Energy Sources for Residential Sector | Režim | Neprioritní | 1 000 000 000 |
| **Celkem HOUSEnerg** | | | | | **2 200 000 000** |
| LIGHTPUB | 2022 | Scheme: Modernisation of public lighting | Režim | Prioritní | 40 000 000 |
| **Celkem LIGHTPUB** | | | | | **40 000 000** |
| RES+ | 2021 | Scheme (Part A): Support for photovoltaic power plants with installed capacity up to 1 MW of the “RES+” Programme (New renewable energy sources) | Režim | Prioritní | 192 000 000 |
| RES+ | 2021 | Scheme (Part B): Support for photovoltaic power plants with installed capacity above 1 MW of the “RES+” Programme (New renewable energy sources) | Režim | Prioritní | 1 100 000 000 |
| RES+ | 2022 | Scheme: Municipal PV - small municipalities; priority investment of the “RES+” Programme (New renewable energy sources) | Režim | Prioritní | 100 000 000 |
| RES+ | 2022 | Scheme: Municipal PV – communal renewable energy; priority investment of the “RES+” Programme (New renewable energy sources) | Režim | Prioritní | 200 000 000 |
| RES+ | 2024 | Scheme: Installation of photovoltaic power plants in households of the “RES+” Programme (New renewable energy sources) | Rozsáhlý režim | Prioritní | 800 000 000 |
| RES+ | 2024 | Scheme: Aid for installation of photovoltaic power plants to address self-consumption of energy (in enterprises) of the “RES+” Programme (New renewable energy sources) | Rozsáhlý režim | Prioritní | 500 000 000 |
| **Celkem RES+** | | | | | **2 892 000 000** |
| TRANSGov | 2024 | Scheme: Modernisation of public transport – electric and H2 passenger trains | Rozsáhlý režim | Prioritní | 615 085 029 |
| TRANSGov | 2024 | Scheme: Modernisation of public transport – buses, trolley buses and tramways | Rozsáhlý režim | Prioritní | 299 661 515 |
| **Celkem TRANSGov** | | | | | **914 746 544** |
| **CELKEM MdF** | | | | | **10 848 338 512** |

**Zdroj:** SFŽP, MŽP.

1) Typy investic: projekt, rozsáhlý projekt, režim, rozsáhlý režim.

**Příloha č. 5**

**Přehled průběžného čerpání prostředků z MdF a přehled zůstatků účtu SFŽP u ČNB ke dni 31. 12. 2023 a ke dni 30. 6. 2024**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Program** | **Počet projektů s vydaným Rozhodnutím** | **Výše podpory vázané ve vydaných Rozhodnutích  [Kč]** | **Počet projektů s uzavřenou smlouvou** | **Výše podpory vázané v uzavřených smlouvách [Kč]** | **Počet projektů s proplacenou podporou** | **Výše proplacené podpory [Kč]** | **Výše vratek [Kč]** | **Zůstatek na účtu vedeném u ČNB [Kč]** |
| **CELKEM ke dni 31. 12. 2023** | **113 035** | **59 192 792 484,50** | **398** | **10 168 017 910,34** | **109 164** | **19 240 863 803,94** | **143 928 717,36** | **65 588 596 884,16** |
| *HEAT* | 28 | 24 448 052 731,00 | 9 | 3 222 128 162,00 | 7 | 1 159 272 731,55 |  | 37 469 321 271,80 |
| *RES+* | 1 559 | 13 797 355 873,00 | 384 | 6 788 801 994,00 | 22 | 92 667 028,90 |  | 6 240 630 507,34 |
| *RES+ (NZÚ)* | 42 965 | 8 375 265 500,49 |  |  | 41 372 | 7 623 482 463,76 | 15 068 542,79 |  |
| *ENERG ETS* | 17 | 1 789 787 209,00 | 5 | 157 087 754,34 | 1 | 1 714 320,00 |  | 7 403 832 364,75 |
| *ENERG* |  |  |  |  |  |  |  | 481 180 000,00 |
| *ENERGov* | 3 | 256 493 858,00 |  |  |  |  |  | 2 352 200 000,00 |
| *LIGHTPUB* |  |  |  |  |  |  |  | 246 160 000,00 |
| *HOUSEnerg* | 68 463 | 10 525 837 313,01 |  |  | 67 762 | 10 363 727 259,73 | 128 860 174,57 | 11 395 272 740,27 |
| **CELKEM ke dni 30. 6. 2024** | **173 881** | **88 782 215 782,70** | **754** | **15 188 097 377,03** | **158 501** | **32 769 053 604,69** | **365 958 210,39** | **72 790 363 289,27** |
| *HEAT* | 28 | 31 634 976 783,37 | 10 | 3 590 003 161,50 | 8 | 1 429 071 394,77 | 18,00 | 37 695 922 608,58 |
| *RES+* | 1 865 | 14 512 716 432,63 | 738 | 11 216 480 546,77 | 74 | 225 240 989,00 | 216 612,90 | 13 786 934 910,45 |
| *RES+ (NZÚ)* | 59 993 | 12 590 253 501,17 |  |  | 50 666 | 12 478 704 100,55 | 28 510 718,34 |  |
| *ENERG ETS* | 23 | 9 201 464 710,28 | 6 | 381 613 668,76 | 4 | 41 612 017,99 |  | 9 106 590 872,62 |
| *ENERG* |  |  |  |  |  |  |  | 481 180 000,00 |
| *TRANSGov* |  |  |  |  |  |  |  | 248 200 000,00 |
| *ENERGov* | 7 | 823 103 536,01 |  |  |  |  |  | 2 352 200 000,00 |
| *LIGHTPUB* |  |  |  |  |  |  |  | 246 160 000,00 |
| *HOUSEnerg –**půjčky* | 12 | 101 227 785,00 |  |  | 12 | 101 227 785,00 |  | 98 772 215,00 |
| *HOUSEnerg* | 111 953 | 19 918 473 034,24 |  |  | 107 737 | 18 493 197 317,38 | 337 230 861,15 | 8 774 402 682,62 |

**Zdroj:** SFŽP.

**Příloha č. 6**

**Přehled implementace programu RES+**

Tabulka č. 1: Přehled očekávaných přínosů podle schválených investičních návrhů (schémat) pro program RES+

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Investiční schéma RES+** | **Celková výše investic [mil. EUR]** | **Počet projektů** | **Nově instalovaná kapacita [MWp]** | **Nová kapacita akumulace [MWh]** | **Kapacita nových elektrolyzérů [Nm3/h]** | **Snížení CO2 [kt CO2ekv]** |
| Scheme (Part A): Support for photovoltaic power plants with installed capacity up to 1 MW | 192 | 1 154 | 452,2 | 124,5 |  | 389,0 |
| Scheme (Part B): Support for photovoltaic power plants with installed capacity above 1 MW | 1 100 | 343 | 2 959,0 | 684,5 |  | 2 545,0 |
| Scheme: Municipal PV – communal renewable energy priority investment of the “RES+” Programme (New renewable energy sources) | 200 |  | 317,0 | 87,3 | 2 019,4 | 272,7 |
| Scheme: Municipal PV - small municipalities priority investment of the “RES+” Programme (New renewable energy sources) | 100 |  | 105,7 | 29,1 | 391,0 | 90,9 |
| Scheme: Installation of photovoltaic power plants in households of the “RES+” Programme (New renewable energy sources) | 800 |  | 980,8 |  |  | 843,5 |
| Scheme: Aid for installation of photovoltaic power plants to address self-consumption of energy (in enterprises) of the “RES+” Programme (New renewable energy sources) | 500 |  | 1 130,0 |  |  | 974,9 |
| **Celkem** | **2 892** | **1 497** | **5 944,7** | **925,4** | **2 410,4** | **5 116,0** |

**Zdroj:** SFŽP.

Tabulka č. 2: Přehled indikátorů za výzvy RES+ včetně počtu aktivních projektů a souhrnné výše dotace

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Výzva RES+** | **Počet podpořených projektů** | **Dotace [Kč]** | **Nová instalovaná výrobní kapacita vodíku z OZE [Nm3/h]** | **Nová kapacita akumulace elektrické energie z OZE (kWh)** | **Nově instalovaný výkon OZE (kWp)** | **Snížení emisí CO2 [t CO2/rok]** | **Snížení spotřeby primární energie z neobnovitelných zdrojů [MWh/rok]** | **Výroba energie z OZE [MWh/rok]** | **Výroba vodíku [Nm3/rok]** |
| č. 1/2021 | 119 | 639 270 809,92 |  | 5 480,00 | 80 770,00 | 91 655,90 | 200 737,35 | 78 985,82 |  |
| č. 1/2022 | 465 | 2 682 417 877,43 | 313,00 | 56 547,51 | 285 864,94 | 242 357,37 | 713 172,08 | 281 188,72 | 2 135 876,10 |
| č. 2/2021 | 57 | 3 214 837 239,61 |  | 40 660,00 | 532 250,00 | 529 251,05 | 1 307 615,46 | 504 165,64 |  |
| č. 2/2022 | 84 | 5 470 619 051,94 |  | 44 406,00 | 1 270 767,59 | 1 038 416,58 | 3 115 150,41 | 1 201 343,70 |  |
| č. 3/2022 | 1 032 | 1 906 027 923,73 |  | 32 683,54 | 49 677,30 | 39 213,06 | 114 688,72 | 47 765,52 |  |
| č. 4/2022 | 108 | 599 543 530,00 |  | 11 003,50 | 34 061,91 | 27 007,66 | 81 600,99 | 31 718,23 |  |
| **Celkový součet** | **1 865** | **14 512 716 432,63** | **313,00** | **190 780,55** | **2 253 391,74** | **1 967 901,62** | **5 532 965,01** | **2 145 167,63** | **2 135 876,10** |

**Zdroj:** SFŽP.

Tabulka č. 3: Průběžné hodnocení plnění přínosu projektů do 1 MWp

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Scheme (Part A): Support for photovoltaic power plants with installed capacity up to 1 MWp** | **Počet projektů** | **Nově instalovaný výkon OZE [MWp]** | **Nová kapacita akumulace [MWh]** | **Snížení CO2 [kt CO2ekv]** | **Celková výše investic – zazávazkováno** | | **Peněžní prostředky SFŽP přijaté od EIB** | | |
| **[mil. EUR]** | **[mil. Kč]** | **[mil. EUR]** | **[mil. Kč]** | |
| **Očekávané přínosy podle schváleného investičního návrhu** | **1 154** | **452,2** | **124,5** | **389,0** | **192,0** | **4 923,8** | **97** | | **2 450,04** |
| Výzva RES+ č. 1/2021 | 119 | 80,8 | 5,5 | 91,7 | x | 639,3 | x | | x |
| Výzva RES+ č. 1/2022 | 465 | 285,9 | 56,5 | 242,4 | x | 2 682,4 | x | | x |
| **Celkem výzvy RES+ č. 1/2021 a č. 1/2022** | **584** | **366,6** | **62,0** | **334,0** | **x** | **3 321,7** | **x** | | **x** |
| Plnění (podíl v %) | *50,61* | *81,08* | *49,82* | *85,86* | *x* | *67,46****1)*** | *50,52****2)*** | | *49,76****2)*** |

**Zdroj:** SFŽP.

1)Podíl peněžních prostředků v Rozhodnutích (aktivní projekty) na celkové výši investic schválených Evropskou investiční bankou.

2)Podíl peněžních prostředků SFŽP přijatých od EIB na celkové výši investic schválených Evropskou investiční bankou.

Tabulka č. 4: Průběžné hodnocení plnění přínosu projektů nad 1 MWp

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Scheme (Part B): Support for photovoltaic power plants with installed capacity above 1 MWp** | **Počet projektů** | **Nově instalovaný výkon OZE [MWp]** | **Nová kapacita akumulace [MWh]** | **Snížení CO2 [kt CO2ekv]** | **Celková výše investic – zazávazkováno** | | **Peněžní prostředky SFŽP přijaté od EIB** | |
| **[mil. EUR]** | **[mil. Kč]** | **[mil. EUR]** | **[mil. Kč]** |
| **Očekávané přínosy podle schváleného investičního návrhu** | 343 | 2 959,0 | 684,5 | 2 545,0 | 1 100,0 | 28 209,5 | **313** | **7 814,34** |
| Výzva RES+ č. 2/2021 | 57 | 532,3 | 40,7 | 529,3 | x | 3 214,8 | x | x |
| Výzva RES+ č. 2/2022 | 84 | 1 270,8 | 44,4 | 1 038,4 | x | 5 470,6 | x | x |
| **Celkem výzvy RES+ č. 2/2021 a č. 2/2022** | **141** | **1 803,0** | **85,1** | **1 567,7** | **x** | **8 685,5** | **x** | **x** |
| Plnění (podíl v %) | *41,11* | *60,93* | *12,43* | *61,60* | *x* | *30,79****1)*** | *28,45****2)*** | *27,70****2)*** |

**Zdroj:** SFŽP.

1)Podíl peněžních prostředků v Rozhodnutích (aktivní projekty) na celkové výši investic schválených Evropskou investiční bankou.

2)Podíl peněžních prostředků SFŽP přijatých od EIB na celkové výši investic schválených Evropskou investiční bankou.

Tabulka č. 5: Průběžné hodnocení plnění přínosu projektů v domácnostech (RES+ NZÚ)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Scheme: Installation of photovoltaic power plants in households of the “RES+” Programme (New renewable energy sources)** | **Nově instalovaná kapacita [MWp]** | **Snížení CO2 [kt CO2ekv]** | **Celková výše investic – zazávazkováno** | | **Peněžní prostředky SFŽP přijaté od EIB** | |
| **[mil. EUR]** | **[mil. Kč]** | **[mil. EUR]** | **[mil. Kč]** |
| **Očekávané přínosy podle schváleného investičního návrhu** | 980,8 | 843,5 | 800,0 | 20 011,2 | **500** | **12 410** |
| **NZÚ** | **424,3** | **N/A** | **x** | **12 590,3** | **x** | **x** |
| Plnění (podíl v %) | *43,26* | *x* | *x* | *62,92****1)*** | *62,50****2)*** | *62,02****2)*** |

**Zdroj:** SFŽP.

1) Podíl peněžních prostředků v Rozhodnutích (aktivní projekty) na celkové výši investic schválených Evropskou investiční bankou.

2) Podíl peněžních prostředků SFŽP přijatých od EIB na celkové výši investic schválených Evropskou investiční bankou.

Tabulka č. 6: Průběžné hodnocení plnění přínosu projektů obcí – komunitní energetika

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Scheme: Municipal PV – communal renewable energy priority investment of the “RES+” Programme (New renewable energy sources)** | **Počet projektů** | **Nově instalovaný výkon OZE [MWp]** | **Nová kapacita akumulace [MWh]** | **Snížení CO2 [kt CO2ekv]** | **Kapacita nových elektrolyzérů  [Nm3/h]** | **Celková výše investic – zazávazkováno** | | **Peněžní prostředky SFŽP přijaté od EIB** | |
| **[mil. EUR]** | **[mil. Kč]** | **[mil. EUR]** | **[mil. Kč]** |
| **Očekávané přínosy podle schváleného investičního návrhu** | N/A | **317,0** | **87,3** | **272,7** | **2 019,4** | **200,0** | **4 913,0** | **100** | **2 461,60** |
| **Výzva RES+ č. 4/2022** | **108** | **34,1** | **11,0** | **27,0** | **0,0** | **x** | **599,5** | **x** | **x** |
| Plnění (podíl v %) | x | *10,74* | *12,60* | *9,90* | *0,00* | *x* | *12,20****1)*** | *50,00****2)*** | *50,10****2)*** |

**Zdroj:** SFŽP.

1) Podíl peněžních prostředků v Rozhodnutích (aktivní projekty) na celkové výši investic schválených Evropskou investiční bankou.

2) Podíl peněžních prostředků SFŽP přijatých od EIB na celkové výši investic schválených Evropskou investiční bankou.

Tabulka č. 7: Průběžné hodnocení plnění přínosu projektů malých obcí (do 3 000 obyvatel)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Scheme: Municipal PV – small municipalities priority investment of the “RES+” Programme (New renewable energy sources)** | **Počet projektů** | **Nově instalovaný výkon OZE [MWp]** | **Nová kapacita akumulace [MWh]** | **Snížení CO2 [kt CO2ekv]** | **Kapacita nových elektrolyzérů  [Nm3/h]** | **Celková výše investic – zazávazkováno** | | **Peněžní prostředky SFŽP přijaté od EIB** | |
| **[mil. EUR]** | **[mil. Kč]** | **[mil. EUR]** | **[mil. Kč]** |
| **Očekávané přínosy podle schváleného investičního návrhu** | N/A | **105,7** | **29,1** | **90,9** | **391,0** | **100,0** | **2 456,5** | **50** | **1 230,80** |
| **Výzva RES+ č. 3/2022** | **1 032** | **49,7** | **32,7** | **39,2** | **0,0** | **x** | **1 906,0** | **x** | **x** |
| Plnění (podíl v %) | x | *47,00* | *112,30* | *43,14* | *0,00* | *x* | *77,59****1)*** | *50,00****2)*** | *50,10****2)*** |

**Zdroj:** SFŽP.

1) Podíl peněžních prostředků v Rozhodnutích (aktivní projekty) na celkové výši investic schválených Evropskou investiční bankou.

2)Podíl peněžních prostředků SFŽP přijatých od EIB na celkové výši investic schválených Evropskou investiční bankou.

**Příloha č. 7**

Porovnání instalovaného výkonu FVE ke dni 31. 12. 2022 v ČR a plánovaného nově instalovaného výkonu FVE ze čtyř kontrolovaných výzev RES+ ke dni 30. 6. 2024

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Kraj** | **Instalovaný výkon FVE v ČR**  **k 31. 12. 2022**  **[MWp]** | **Plánovaný nově instalovaný výkon FVE podpořených v kontrolovaných výzvách RES+ k 30. 6. 2024**  **[MWp]** |
| Celkem ČR | **2 100,4** | **2 169,7** |
| Hlavní město Praha | 21,9 | 18,6 |
| Jihočeský kraj | 242,6 | 57,8 |
| Jihomoravský kraj | 450,4 | 77,4 |
| Karlovarský kraj | 13,2 | 223,7 |
| Kraj Vysočina | 93,2 | 39,8 |
| Královéhradecký kraj | 94,7 | 43,1 |
| Liberecký kraj | 113,3 | 78,3 |
| Moravskoslezský kraj | 64,1 | 252,8 |
| Olomoucký kraj | 111,4 | 37,3 |
| Pardubický kraj | 97,2 | 35,8 |
| Plzeňský kraj | 212,3 | 128,4 |
| Středočeský kraj | 251,5 | 69,7 |
| Ústecký kraj | 173,4 | 1 088,9 |
| Zlínský kraj | 161,3 | 18,0 |

**Zdroj:** SFŽP, ERÚ.

1. Program *Nové obnovitelné zdroje v energetice* (RES+). [↑](#footnote-ref-2)
2. Evropská investiční banka. [↑](#footnote-ref-3)
3. Výzvy RES+ č. 1/2021, 2/2021, 1/2022, 2/2022. [↑](#footnote-ref-4)
4. *Accord de Paris* (2015); *United Nations Framework Convention on Climate Change* (1992). [↑](#footnote-ref-5)
5. 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. [↑](#footnote-ref-6)
6. Nejvíce peněžních prostředků bylo vyplaceno z programu HOUSEnerg (18,6 mld. Kč), viz příloha č. 5 kontrolního závěru. [↑](#footnote-ref-7)
7. Jedná se o peněžní prostředky na provoz zařízení a výrobu energie z podporované technologie. Provozní podpora je hrazena prostředky z dotace ze státního rozpočtu a tržbami z plateb složky ceny služby distribuční soustavy a složky ceny služby přenosové soustavy na podporu elektřiny, které jsou hrazeny koncovými spotřebiteli prostřednictvím provozovatelů distribučních soustav a provozovatelem přenosové soustavy. [↑](#footnote-ref-8)
8. Usnesení vlády České republiky ze dne 18. prosince 2024 č. 960, *k aktualizaci Vnitrostátního plánu České republiky v oblasti energetiky a klimatu*. [↑](#footnote-ref-9)
9. U FVE se pro označení výkonu obvykle používá jednotka „peak“ (špičkový výkon), konkrétně kWp, MWp či GWp. Špičkový výkon označuje maximální výkon, který dokáže fotovoltaický panel nebo celá elektrárna vyprodukovat za standardních testovacích podmínek. [↑](#footnote-ref-10)
10. Karlovarský kraj, Moravskoslezský kraj a Ústecký kraj. [↑](#footnote-ref-11)
11. *Zpráva o stavu implementace Modernizačního fondu v České republice*, která byla předložena ministrem životního prostředí pro informaci na jednání vlády ČR dne 10. 10. 2024 (dále také „Zpráva o stavu MdF“). [↑](#footnote-ref-12)
12. Jedná se o většinu projektů realizovaných obchodními korporacemi. V případě několika projektů realizovaných veřejnými subjekty, např. obcemi, měli tito příjemci povinnost postupovat podle zákona č. 134/2016 Sb. [↑](#footnote-ref-13)
13. Zákon č. 1/2020 Sb., kterým se mění zákon č. 383/2012 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů, ve znění pozdějších předpisů, a zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů. [↑](#footnote-ref-14)
14. Prováděcí 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. [↑](#footnote-ref-15)
15. Směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/2001 ze dne 11. prosince 2018, o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů (přepracované znění). [↑](#footnote-ref-16)
16. Zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů. [↑](#footnote-ref-17)
17. Nařízení vlády č. 189/2022 Sb., o vymezení rozvoje podporovaných zdrojů energie. [↑](#footnote-ref-18)
18. Usnesení vlády České republiky ze dne 18. května 2015 č. 362, *o Státní energetické koncepci České republiky*. [↑](#footnote-ref-19)
19. Usnesení vlády České republiky ze dne 12. dubna 2023 č. 257, *k východiskům aktualizace Státní energetické koncepce ČR a souvisejících strategických dokumentů (Politiky ochrany klimatu a Vnitrostátního plánu ČR v oblasti energetiky a klimatu)*. [↑](#footnote-ref-20)
20. Usnesení vlády České republiky ze dne 22. března 2017 č. 207, *o Politice ochrany klimatu v České republice*. [↑](#footnote-ref-21)
21. Usnesení vlády České republiky ze dne 13. ledna 2020 č. 31, *o Vnitrostátním plánu České republiky v oblasti energetiky a klimatu*. [↑](#footnote-ref-22)
22. Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/1999 ze dne 11. prosince 2018, o správě energetické unie a opatření v oblasti klimatu, kterým se mění nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 663/2009   
    a (ES) č. 715/2009, směrnice Evropského parlamentu a Rady 94/22/ES, 98/70/ES, 2009/31/ES, 2009/73/ES, 2010/31/EU, 2012/27/EU a 2013/30/EU, směrnice Rady 2009/119/ES a (EU) 2015/652 a zrušuje nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 525/2013. [↑](#footnote-ref-23)
23. Zákon č. 383/2012 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů. [↑](#footnote-ref-24)
24. Usnesení vlády České republiky ze dne 25. ledna 2021 č. 64, *o obecném programovém dokumentu pro implementaci Modernizačního fondu v České republice*. [↑](#footnote-ref-25)
25. Usnesení vlády České republiky ze dne 20. prosince 2023 č. 981, *o zprávě o implementaci Modernizačního fondu v České republice a aktualizaci Obecného programového dokumentu Modernizačního fondu*. [↑](#footnote-ref-26)
26. Investičními návrhy mohou být buď individuální projekty, nebo režimy (schémata) podpory zahrnující více individuálních projektů s homogenními opatřeními. [↑](#footnote-ref-27)
27. Analýza projektových záměrů podaných v předregistraci programu RES+ z března 2021:

    <https://www.sfzp.cz/dokumenty/detail/?id=2442>. [↑](#footnote-ref-28)
28. Dohoda mezi Evropskou komisí a EIB zvaná COOPERATION AGREEMENT stanovuje konkrétní podmínky, za nichž EIB plní své úkoly, a uvádí také výši poplatků náležejících EIB. Vyplácení prostředků EIB Státnímu fondu životního prostředí ČR se řídí zmíněnou dohodou a prováděcím nařízením EU. NKÚ tuto dohodu neměl při   
    KA č. 24/06 k dispozici. Přehled poplatků EIB (poskytnutý Ministerstvem životního prostředí) je uveden v tabulce č. 4. [↑](#footnote-ref-29)
29. Viz: <https://www.eex.com/en/market-data/environmental-markets/eua-primary-auction-spot-download>

    a <https://modernisationfund.eu/documents-2/annual-reports/>. [↑](#footnote-ref-30)
30. Podle článku 6 prováděcího nařízení je stanoven postup pro potvrzení prioritních investičních návrhů Evropskou investiční bankou. Prioritní investicí se rozumí investice, která spadá pod článek 10d odst. 2 směrnice 2003/87/ES. [↑](#footnote-ref-31)
31. Podle článku 7 prováděcího nařízení je stanoven postup pro doporučení týkající se neprioritních investic. [↑](#footnote-ref-32)
32. S platností od 18. 12. 2024 SFŽP zveřejnil druhou verzi programového dokumentu RES+. [↑](#footnote-ref-33)
33. International Renewable Energy Agency (dále také „IRENA“). [↑](#footnote-ref-34)
34. V § 12 odst. 3 zákona č. 383/2012 Sb. je stanoveno: „*O poskytování prostředků Modernizačního fondu rozhoduje ministr životního prostředí. Při posuzování budou zvýhodněny projekty realizované v regionech postižených útlumem těžby uhlí.*“ [↑](#footnote-ref-35)
35. Ustanovení § 12 odst. 2 zákona č. 383/2012 Sb. [↑](#footnote-ref-36)
36. Zákon č. 180/2005 Sb., o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a o změně některých zákonů (zákon o podpoře využívání obnovitelných zdrojů). [↑](#footnote-ref-37)