



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
76,7 mld. Kč
(20 % alokace Mdf)

Příjmy SFŽP od EIB² 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

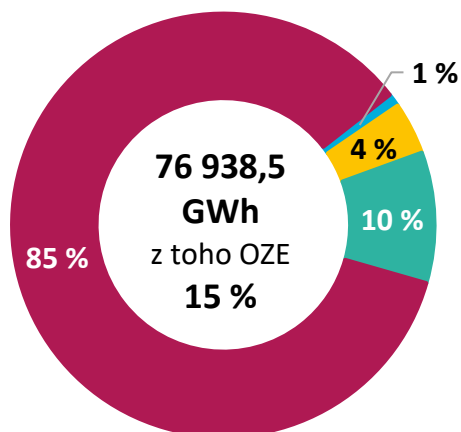
Kontrolované výzvy RES+ k 30. 6. 2024³

Počet podpořených projektů
725

Dotace poskytnuté MŽP a SFŽP
12 mld. Kč

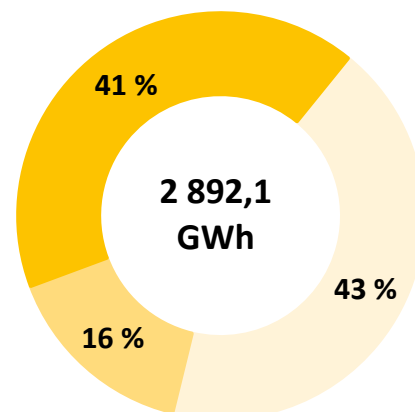
Plánovaný výkon FVE
2,2 GWp

Výroba elektřiny v ČR v roce 2023



- Větrné elektrárny
- Fotovoltaika
- Ostatní OZE (např. voda, biomasa, bioplyn)
- Ostatní zdroje (jádro, uhlí)

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



- FVE do 100 kW – zejména střešní instalace
- FVE od 101 kW do 1 MW – menší pozemní nebo větší střešní instalace
- FVE nad 1 MW – solární parky

¹ Program *Nové obnovitelné zdroje v energetice* (RES+).

² Evropská investiční banka.

³ Výzvy RES+ č. 1/2021, 2/2021, 1/2022, 2/2022.

I. Shrnutí a vyhodnocení

- 1.1 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. 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/ES⁵ a který podporuje mj. investice do rozvoje zařízení vyrábějících energii z OZE. Příjmy Mdf jsou závislé na ceně emisní povolenky na trhu.
- 1.2 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 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 podpory⁷ zařízení na výrobu energie z OZE a objem poskytnuté provozní podpory v kontrolovaných letech.
- 1.3 **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 ČR⁸, je třeba do sítě zapojit FVE o cílovém instalovaném výkonu 10,1 GWp⁹ 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.

⁴ *Accord de Paris* (2015); *United Nations Framework Convention on Climate Change* (1992).

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.

⁶ Nejvíce peněžních prostředků bylo vyplaceno z programu HOUSEnerg (18,6 mld. Kč), viz příloha č. 5 kontrolního závěru.

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.

⁸ Usnesení vlády České republiky ze dne 18. prosince 2024 č. 960, *k aktualizaci Vnitrostátního plánu České republiky v oblasti energetiky a klimatu*.

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.

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 regiony¹⁰. 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.

1.4 Výše uvedené celkové vyhodnocení vyplývá z následujících zjištění:

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

1.5 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.

1.6 Podle Zprávy o stavu MdF¹¹ ze září 2024 se predikce disponibilních peněžních prostředků MdF pro ČR v celkové sumě oproti revizi programového dokumentu z konce roku 2023

¹⁰ Karlovarský kraj, Moravskoslezský kraj a Ústecký kraj.

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“).

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

- 1.7 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.
- 1.8 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

- 1.9 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.
- 1.10 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

- 1.11 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

1.12 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

1.13 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

1.14 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 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

1.15 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.

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.

II. Informace o kontrolované oblasti

- 2.1 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 prostředí vydává pro schválené projekty příslušná „rozhodnutí o poskytnutí finančních prostředků ze Státního fondu životního prostředí České republiky v rámci Programu financovaného z prostředků Modernizačního fondu“.
- 2.2 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.
- 2.3 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 vyhlášení 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

- 2.4 MdF vznikl na základě čl. 10d směrnice 2003/87/ES, která je implementována do českého právního řádu zákonem č. 1/2020 Sb.¹³ Prováděcím předpisem ke směrnici o *Modernizačním fondu* je nařízení Komise (EU) 2020/1001.¹⁴ 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.
- 2.5 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.

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.

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.

2.6 Podle revize programového dokumentu z roku 2023 je MďF 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 MďF

Program MďF	Podíl na alokaci MďF [%]	Odhad alokace [mil. Kč]
RES+	20,0	76 725,4
HEAT	20,0	76 725,4
ENERG		
<i>z toho: ENERGETS</i>	16,0	61 380,3
<i>ENERGCom</i>	2,5	9 590,7
<i>ENERGov</i>	4,0	15 345,1
<i>HOUSEnerg*)</i>	14,2	54 475,0
TRANSPORT		
<i>z toho: TRANSCom</i>	1,5	5 754,4
<i>TRANSGov</i>	8,5	32 608,3
GREENGAS	3,0	11 508,8
SMARTNET		
<i>z toho: PUBGRID (LIGHTPUB)</i>	1,5	5 754,4
<i>ELEGRID</i>	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 MďF 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 MďF (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 MďF implementován program HOUSEnerg v listopadu 2022 s alokací 14,2 % programu MďF a po vyčerpání zdrojů z *Národního plánu obnovy* došlo ke spuštění nástupnického programu NZÚ hrazeného z MďF prostřednictvím programů HOUSEnerg a RES+.

2.7 Vazba na plnění závazků v oblasti zvyšování podílu OZE na konečné spotřebě v rámci EU vyplývá ze směrnice (EU) 2018/2001¹⁵. Směrnice (EU) 2018/2001 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 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).

2.8 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

¹⁵ Směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/2001 ze dne 11. prosince 2018, o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů (přepracované znění).

srovnání se stejnými náklady vydávanými na zařízení vyrábějící energii z neobnovitelných zdrojů.

- 2.9 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 prováděcími předpisy k tomuto zákonu a cenovými rozhodnutími Energetického regulačního úřadu. Dne 22. června 2022 bylo vydáno nařízení vlády č. 189/2022 Sb.,¹⁷ které mj. stanoví druhy a formy podpor, druhy podporovaných zdrojů, podporu elektřiny atd.
- 2.10 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.
- 2.11 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 výrobní od 1. 1. 2022, ale stávající výrobní 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.
- 2.12 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.
- 2.13 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

- 2.14 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. 362¹⁸.
- 2.15 Vláda ČR schválila svým usnesením ze dne 12. dubna 2023 č. 257¹⁹ východiska aktualizace SEK a souvisejících strategických dokumentů.

¹⁶ Zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů.

¹⁷ Nařízení vlády č. 189/2022 Sb., o vymezení rozvoje podporovaných zdrojů energie.

¹⁸ Usnesení vlády České republiky ze dne 18. května 2015 č. 362, o Státní energetické koncepci České republiky.

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).

- 2.16 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

- 2.17 *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

Vnitrostátní plán ČR v oblasti energetiky a klimatu

- 2.18 *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. 31²¹.
- 2.19 *Vnitrostátní plán České republiky v oblasti energetiky a klimatu* byl zpracován na základě požadavku nařízení (EU) 2018/1999²² 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.
- 2.20 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.

²⁰ Usnesení vlády České republiky ze dne 22. března 2017 č. 207, o *Politice ochrany klimatu v České republice*.

²¹ Usnesení vlády České republiky ze dne 13. ledna 2020 č. 31, o *Vnitrostátním plánu České republiky v oblasti energetiky a klimatu*.

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.

III. Rozsah kontroly

- 3.1 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.
- 3.2 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.
- 3.3 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.
- 3.4 NKÚ provedl kontrolu u MŽP, SFŽP, MPO a u dalších 12 vybraných příjemců dotací.
- 3.5 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.
- 3.6 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.
- 3.7 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+.
- 3.8 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.
- 3.9 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

- 4.1 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 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.
- 4.2 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 MdF²⁴. Vláda ČR také schvaluje jeho revize či aktualizace.²⁵ Dílčí programy MdF schvaluje ministr životního prostředí. Přípravou investičních návrhů²⁶, 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“).
- 4.3 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 analýzu²⁷, 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*

- 4.4 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.
- 4.5 *Modernizační fond* je financován z dražeb emisních povolenek podle směrnice 2003/87/ES a spravuje ho Evropská investiční banka na základě smlouvy s Evropskou

²³ Zákon č. 383/2012 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů.

²⁴ Usnesení vlády České republiky ze dne 25. ledna 2021 č. 64, o obecném programovém dokumentu pro implementaci *Modernizačního fondu* v České republice.

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*.

²⁶ Investičními návrhy mohou být buď individuální projekty, nebo režimy (schémata) podpory zahrnující více individuálních projektů s homogenními opatřeními.

²⁷ Analýza projektových záměrů podaných v předregistraci programu RES+ z března 2021: <https://www.sfzp.cz/dokumenty/detail/?id=2442>.

komisí²⁸. Tabulka č. 2 uvádí odhady celkové alokace MďF a z ní odvozené alokace programu RES+ podle procentního podílu určeného programovým dokumentem MďF. Kompletní přehled odhadů alokace v členění podle jednotlivých programů MďF je uveden v příloze č. 2 tohoto kontrolního závěru.

Tabulka č. 2: Odhady alokací MďF a RES+

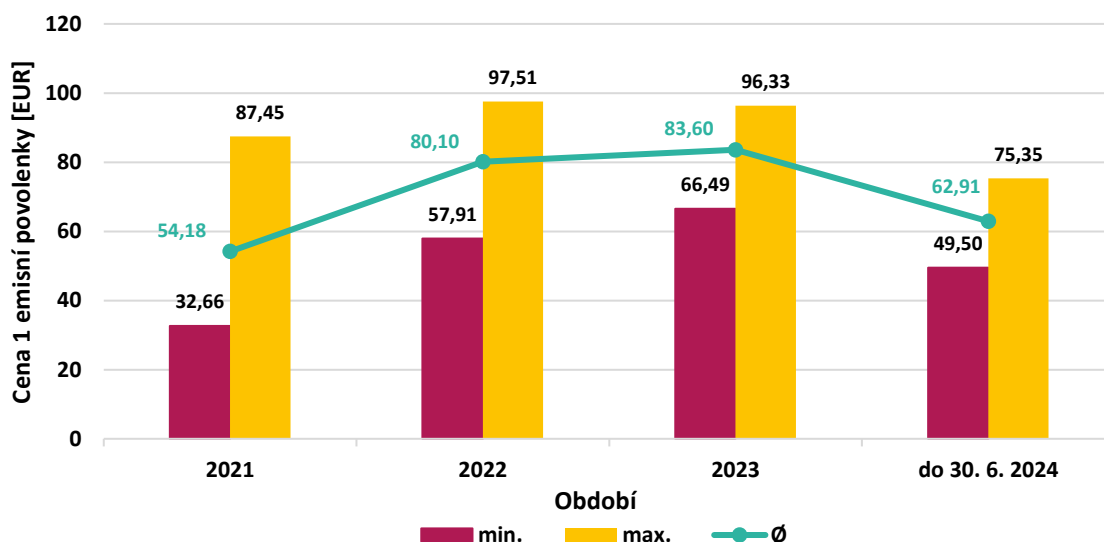
	Programový dokument MďF (odhad 2021)		Revize programového dokumentu MďF (12/2023)		Zpráva o stavu MďF (09/2024)	
	[mil. Kč]	[%]	[mil. Kč]	[%]	[mil. Kč]	[%]
CELKEM	154 039,40	100	500 188,00	100	383 627,10	100
<i>z toho RES+</i>	59 613,20	38,7	100 037,60	20,0	76 725,40	20,0

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

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

4.6 Podrobné členění zdrojů příjmů MďF podle směrnice 2003/87/ES a přehled rozdělení počtu emisních povolenek pro MďF podle jednotlivých přijímajících členských států uvádí příloha č. 3 tohoto kontrolního závěru. Odhad alokace finančních zdrojů pro MďF 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/).

4.7 V období od 1. 1. 2021 do 30. 6. 2024 bylo pro MďF vydraženo celkem 251 741 695 emisních povolenek a příjem z těchto dražeb činil 17,77 mld. EUR.²⁹

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.

²⁹ Viz: <https://www.eex.com/en/market-data/environmental-markets/eua-primary-auction-spot-download> a <https://modernisationfund.eu/documents-2/annual-reports/>.

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.

- 4.8 Pro získání peněžních prostředků z *Modernizačního fondu* na realizaci investic předkládají přijímající členské státy Evropské investiční bance k potvrzení³⁰ či doporučení³¹ tzv. investiční návrhy podle prováděcího nařízení. Evropská komise následně přijímá rozhodnutí o vyplacení peněžních prostředků z MdF.
- 4.9 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
<i>z toho RES+</i>	73 021,04	27,21	76 725,40	19,03	20

Zdroj: SFŽP.

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

- 4.10 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. Alokační program 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.

- 4.11 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.

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

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.

³¹ Podle článku 7 prováděcího nařízení je stanoven postup pro doporučení týkající se neprioritních investic.

Tabulka č. 4: Souhrnný přehled prostředků MďF**(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: Přepočten 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).

4.13 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 MďF ve výši 32,77 mld. Kč (31 % z přijatých prostředků od EIB), podrobněji viz tabulka č. 5.

4.14 Ke dni 30. 6. 2024 činil zůstatek běžného účtu SFŽP vedeného u ČNB pro správu peněžních prostředků přijatých od EIB pro implementaci MďF celkem 72,79 mld. Kč. Těmito prostředky SFŽP disponuje za účelem průběžného financování projektů MďF. Tyto peněžní prostředky SFŽP nejsou součástí státního rozpočtu.

4.15 EIB pravidelně informuje přijímající členské státy o zůstatcích jim dostupných finančních prostředků po odečtení poplatků za správu MďF. Ke dni 30. 6. 2024 činil zůstatek prostředků MďF určených pro ČR 17,76 mld. Kč (709,4 mil. EUR).

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

Program MďF	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.

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

4.17 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.

4.18 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

4.19 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.

4.20 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).

4.21 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).

4.22 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.

4.23 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.

³² S platností od 18. 12. 2024 SFŽP zveřejnil druhou verzi programového dokumentu RES+.

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.

4.24 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 CO ₂ [kt CO ₂ ekv]		Kapacita nových elektrolyzérů [Nm ³ /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.

4.25 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.

4.26 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.**

4.27 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+.**

4.28 Mezinárodní agentura pro obnovitelnou energii³³ 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 přepočítání USD na CZK byly použity průměrné roční kurzy ČNB.

³³ International Renewable Energy Agency (dále také „IRENA“).

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.

4.29 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.

4.30 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.

4.31 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.

4.32 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.

4.33 NKÚ zjistil, že:

- 74 % projektů nezahrnuje investice do akumulace elektrické energie;
- 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 %;
- pouze 5 projektů zahrnuje investice do elektrolyzérů na výrobu vodíku.

4.34 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
<i>z toho: počet projektů bez akumulace</i>	415	120
<i>počet projektů s akumulací</i>	165	20
<i>počet projektů s elektrolyzérem</i>	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 [Nm ³ /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.

4.35 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 %).

4.36 Mdf podporuje projekty realizované v regionech postižených útlumem těžby uhlí (Ústecký, Karlovarský a Moravskoslezský kraj).³⁴ 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

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.“

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 ETS³⁵, 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.

- 4.37 MŽP a SFŽP na základě vyhodnocení kontrolovaných výzev programu RES+ změnilý 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.

- 4.38 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.

- 4.39 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).

³⁵ Ustanovení § 12 odst. 2 zákona č. 383/2012 Sb.

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
<i>Sluneční energie</i>	23 279	24 601	26 804	25 911	27 002	29 203	29 076	29 147	27 084	27 461	24 028
<i>Větrná energie</i>	936	1 017	1 215	1 100	1 332	1 273	1 344	1 341	1 081	947	110
<i>Vodní energie</i>	1 803	1 861	1 927	2 057	2 541	1 837	1 965	2 454	2 204	1 193	382
<i>Biomasa</i>	2 490	3 331	3 458	3 787	4 115	3 641	3 281	3 278	3 378	1 920	223
<i>Bioplyn, důlní plyn, skládkový a kalový plyn</i>	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, 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 výrobní elektřiny využívající energii slunečního záření uvedené do provozu po 31. 12. 2013 byla zastavena.

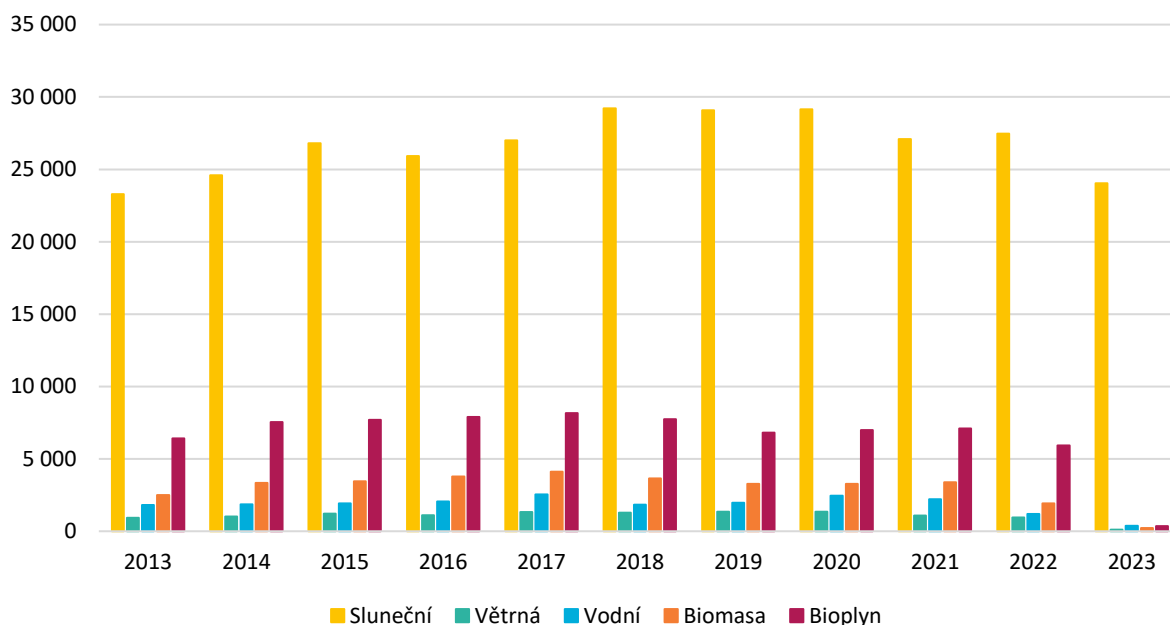
→ Téměř všechny provozní dotace směřovaly k majitelům fotovoltaických elektráren, a to pouze těch postavených před více než deseti lety. Fotovoltaické elektrárny dokončené v roce 2010 představující tři čtvrtiny instalovaného výkonu dnes fungujících fotovoltaických elektráren a mají provozní podporu zaručenou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

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).

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>.

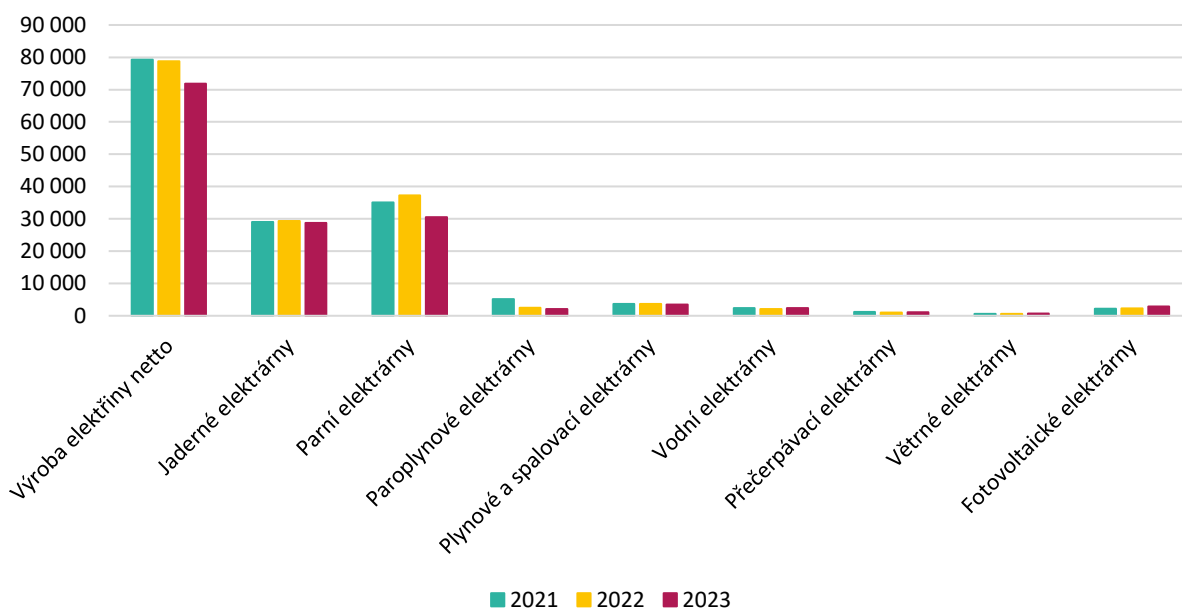
Výroba elektřiny a podíl OZE na konečné spotřebě

- 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

4.51 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 %.

4.52 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 %.

4.53 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 CO ₂ ekv	kilotuny ekvivalentu oxidu uhličitého
kW	kilowatt
kWh	kilowatthodina
kWp	kilowatt-peak
MdF	<i>Modernizační fond</i>
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
Nm ³ /h	normovaný metr krychlový za hodinu
NZÚ	program <i>Nová zelená úsporám</i>
OSN	Organizace spojených národů
OZE	obnovitelné zdroje energie
POK	<i>Politika ochrany klimatu v České republice</i>

Pokyny SFŽP	<i>Pokyny pro zadávání zakázek pro programy spolufinancované z rozpočtu SFŽP ČR</i>
RES+	<i>program Nové obnovitelné zdroje v energetice</i>
Rozhodnutí	<i>rozhodnutí o poskytnutí finančních prostředků ze Státního fondu životního prostředí České republiky v rámci Programu financovaného z prostředků Modernizačního fondu</i>
s.r.o.	<i>společnost s ručením omezeným</i>
SEK	<i>Státní energetická koncepce České republiky</i>
SFŽP	<i>Státní fond životního prostředí České republiky</i>
smlouva	<i>smlouva o poskytnutí podpory ze Státního fondu životního prostředí České republiky</i>
TWh	<i>terawatthodina</i>
USD	<i>americký dolar</i>
Zpráva o stavu MdF	<i>Zpráva o stavu implementace Modernizačního fondu v České republice – 1. pololetí 2024</i>

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

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.

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: <i>ENERG ETS</i>	20 487,20	13,3	80 030,10	16,0	61 380,30	16,0
<i>ENERGCom</i>	9 242,40	6,0	12 504,70	2,5	9 590,70	2,5
<i>ENERGov</i>	6 161,60	4,0	20 007,50	4,0	15 345,10	4,0
<i>HOUSEnerg</i>	0	0,0	71 026,70	14,2	54 475,00	14,2
TRANSPORT						
z toho: <i>TRANSCom</i>	5 391,40	3,5	7 502,80	1,5	5 754,40	1,5
<i>TRANSGov</i>	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: <i>PUBGRID (LIGHTPUB)</i>	3 080,80	2,0	7 502,80	1,5	5 754,40	1,5
<i>ELEGRID</i>	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.

Přehled rozdělení emisních povolenek z MđF 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 MđF
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 \(europa.eu\)](#).

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.

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

Program MdF	Rok	Potvrzený/doporučený investiční návrh	Typ investice ¹⁾	Typ (prioritní/neprioritní)	Výše schválené investice [EUR]
ENERG	2022	Scheme: Financial instrument for improving energy efficiency in business	Režim	Prioritní	100 000 000
Celkem ENEREG					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 ENEREG 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 ENEREGov					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

Program MdF	Rok	Potvrzený/doporučený investiční návrh	Typ investice ¹⁾	Typ (prioritní/neprioritní)	Výše schválené investice [EUR]
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, Pruněřov	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.

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 uzavřeno u smlouvou	Výše podpory vázané v uzavřených smlouvách [Kč]	Počet projektů s proplaceno u 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.

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 [Nm ³ /h]	Snížení CO ₂ [kt CO ₂ ekv]
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 [Nm ³ /h]	Nová kapacita akumulace elektrické energie z OZE (kWh)	Nově instalovaný výkon OZE (kWp)	Snížení emisí CO ₂ [t CO ₂ /rok]	Snížení spotřeby primární energie z neobnovitelných zdrojů [MWh/rok]	Výroba energie z OZE [MWh/rok]	Výroba vodíku [Nm ³ /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 CO ₂ [kt CO ₂ ekv]	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 CO ₂ [kt CO ₂ ekv]	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 CO ₂ [kt CO ₂ ekv]	Celková výše investic – zazávkováno		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 CO ₂ [kt CO ₂ ekv]	Kapacita nových elektrolyzérů [Nm ³ /h]	Celková výše investic – zazávkováno		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 CO ₂ [kt CO ₂ ekv]	Kapacita nových elektrolyzérů [Nm ³ /h]	Celková výše investic – zazávkováno		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.