2.3 Přechod na čistší zdroje energie (MPO)

## **1. Popis komponenty**

Souhrnný box pro komponentu 2.3 Transformace průmyslu a přechod na čistší zdroje energie

**Oblast politiky/obor zájmu:**

energetická politika, klimatická politika, energetická účinnost a podpora obnovitelných zdrojů energie

**Cíl:**

Hlavní ambicí komponenty je další rozvoj obnovitelných zdrojů energie a související náhrada fosilních zdrojů energie s cílem snížení emisní náročnosti hospodářství ČR a snížení emisí znečišťujících látek a dále modernizace rozvodů tepelné energie, konkrétně zejména náhrady parních rozvodů tepla za teplovodní/horkovodní rozvody tepla vedoucí k úsporám primárních energetických zdrojů.

**Reformy a/nebo investice[[1]](#footnote-1):**

Komponenta obsahuje dvě základní skupiny investic (tyto investice zapadají do širšího rámce reforem, který je popsána níže). Jedná se o:

1. Modernizace distribuce tepla
2. Výstavba nových OZE

Modernizace distribuce tepla by měla odpovídat „flagshipu“ „modernise“ a výstavba nových OZE by měla odpovídat „flagshipu“ „power-up“.

**Odhadované náklady:**

Celkové alokované prostředky v rámci NPO činí 7,660 mld. Kč, z toho 4,000 mld. Kč by mělo být alokovány na investice spojené s modernizací distribuce tepla a 3,660 mld. Kč na investice spojené s výstavbou nových OZE.

Celkové investiční výdaje na komponentu lze odhadnout na úrovni (xxx) mld. Kč.

Veškeré projekty uvedené projekty budou zasmluvněny nejpozději ve (xxx).

a) Detail komponenty

<Prosíme o podrobný popis komponenty.>

Komponenta bude naplněna realizací investičních projektů. Hlavním cílem komponenty je další rozvoj obnovitelných zdrojů energie a modernizace rozvodů tepelná energie. Oba tyto hlavní cíle jsou zasazeny do širšího rámce strategie transformace energetického sektoru, které jsou popsány detailněji níže. Projekty budou dominantně realizovány skrze soukromé subjekty. Implementace bude zajištěna skrze Ministerstvo průmyslu a obchodu, které nyní administruje Operační program podnikání a inovace pro konkurenceschopnost (OPPIK) v novém programové období bude administrovat Operační program technologie pro konkurenceschopnost (OPTAK). V rámci programu OPPIK byly již obdobné projekty financovány, takže zde existuje dostatečné institucionální a odborné zázemí. V rámci přípravy Národního plánu obnovy byl již také již proveden určitý indikativní/nezávazný sběr projektů, ze kterého je možné si udělat obrázek o struktuře projektů a potenciálních žadatelích. Komponenta je úzce propojena s komponentou 2.2 Snižování spotřeby energie.

## 2. **Hlavní výzvy a cíle**

a) Hlavní výzvy

Energetika ČR je stále založena ve velké míře na spalování fosilních paliv, s čímž souvisí vysoký podíl na celkových emisích skleníkových plynů. V roce 2018 bylo spalování paliv v sektoru energetiky spojeno s přibližně 51 mil. tun emisní skleníkových plynů v porovnání s celkovými 133 mil. tun. (zdroj NIR). Hlavní výzvou je tedy dílčí transformace energetiky ve smyslu přechodu na bezemisní zdroje je důležitým nástrojem pro snížení emisní skleníkových plynů, ale také dalších polutantů. Zajištění dekarbonizace elektřiny a tepla je také důležitou podmínkou pro dekarbonizaci dalších odvětví.

**Modernizace distribuce tepla**

ČR disponuje relativně rozsáhlou sítí rozvodů tepelné energie v celkové délce cca 7,5 tis. km. Část rozvodů tepla je však stále tvořena neefektivních parních rozvodů s relativně vysokými ztrátami tepla (viz Tabulka č. 1). Ze historického vývoje licencí na rozvod tepelné energie vyplývá postupný pokles délky parních a teplovodních rozvodů, který indikuje postupnou modernizaci teplárenských soustav a postupný nárůst délky horkovodních rozvodů. Náhrada parních rozvodů moderními horkovodními, respektive teplovodními, rozvody z předizolovaného potrubí je spojena s nezanedbatelnými úsporami primárních energetických zdrojů, a tedy nepřímo s poklesem emisí skleníkových plynů, respektive dalších znečišťujících látek (v návaznosti na druhu spalovaného paliva ve zdroji v dané soustavě). Jak je tedy patrné z uvedených údajů, tak stále zbývá modernizovat přibližně 1 400 km parních rozvodů. Za hlavní výzvu je tedy možné označit modernizaci rozvodů teplené energie, a to v co nejkratším možném čase, tak aby případně nové zdroje nahrazující uhelné zdroje mohly být již optimálně dimenzovány na modernizované rozvody tepla. V tomto je tedy možné vnímat určité selhání trhu, respektive modernizace rozvodů tepla by asi mohla probíhat na tržní bázi, ale byla by zcela jistě dlouhodobější, i vzhledem k investičnímu cyklu a existovalo by zde poměrně významné riziko, že by modernizace zdroje, respektive náhrada zdroje spalujícího uhlí předběhla modernizaci rozvodu tepla, což by vedlo k potenciálně neefektivnímu naddimenzování daného zdroje. Hlavním cílem je tedy urychlení modernizace rozvodů tepla, tak aby tato modernizace zapadala do celkové strategie dekarbonizace teplárenství.

**Tabulka č. 1:** Vývoj délky rozvodů tepla (dle licencí na výrobu tepla) v období 2014-2018 (v km)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** |
| Parní | 1 470,6 | 1 452,2 | 1 425,7 | 1 419,3 | 1 385,9 |
| Teplovodní | 3 509,1 | 3 439,8 | 3 449,1 | 3 442,4 | 3 460,4 |
| Horkovodní | 2 732,8 | 2 602,5 | 2 633,2 | 2 641,8 | 2 648,2 |
| Celkem | 7 172,5 | 7 494,5 | 7 508,0 | 7 503,6 | 7 494,5 |

*Zdroj: Aktuální situace v teplárenství ČR (TS ČR) na základě statistiky licencí (ERÚ)*

**Výstavba nových OZE**

Ve střednědobém období bude docházet k relativně významnému útlumu konvenčních energetických zdrojů, k tomuto útlumu již částečně dochází. Tento útlum je spojen s postupným „dosluhováním“ zejména uhelných elektráren, které byly spuštěny v 70.-80. letech 20. století, a to i v kontextu zpřísňujících se požadavků na emise znečišťujících látek, ale i ekonomického tlaku skrze emisní povolenky. Bližší informace lze mimo jiné nalézt v hodnocení zdrojové přiměřenosti, které zpracovává provozovatel přenosové soustavy ČR.[[2]](#footnote-2) V tomto smyslu je nutné zajistit dostatečnou náhradu zdrojů, tak aby byla zachována alespoň dílčí soběstačnost ČR a zejména bezpečnost provozu elektrizační soustavy ČR.

Na konci roku 2020 také došlo ke shodě na úrovni Uhelné komise ČR na doporučení roku útlumu využití uhlí v roce 2038. Pokud vláda ČR toto doporučení schválí bude zajištění dostatečnosti zdrojů ještě urgentnější výzvou. Hlavní cíle a související politiky a opatření v oblasti rozvoje OZE do roku 2030 jsou uvedeny ve Vnitrostátním plánu ČR v oblasti energetiky a klimatu. Za hlavní výzvu je tedy možné označit zajištění dostatečného rozvoje obnovitelných zdrojů energie, tak aby byla alespoň dílčím způsobem vykompenzován výpadek stávajících konvenčních zdrojů a zároveň splněny závazky v oblasti snižování emisní skleníkových látek.

b) Cíle

Hlavní cílem komponenty je transformace a energetického sektoru. To znamená záměnu zdrojů na fosilní paliva na nízko-emisní, respektive bezemisní zdroje. Tato komponenta je plně v souladu s energeticko-klimatickou politikou EU, která zakotvuje cíl snížení emisí skleníkových plynů o 40 % do roku 2030 v porovnání s rokem 2005, zvýšení podílu OZE na 32 % a zvýšení energetické účinnosti na 32,5 %. Hlavní ambicí komponenty v kvantitativním vyjádření je zvýšit podíl obnovitelných zdrojů na konečné spotřebě do roku 2030 na 22 % (16,9 % v sektoru elektroenergetiky, 14,0 % v sektoru dopravy a 30,7 % v sektoru vytápění a chlazení) v souladu s Vnitrostátním plánem ČR v oblasti energetiky a klimatu.

Přechod na nízkouhlíkové hospodářství zapadá do celkového kontextu obnovy ekonomiky. Proces obnovení ekonomiky je možné vnímat jako příležitost k dílčí transformaci energetického sektoru, címž by mělo být docíleno také vyšší odolnosti ČR. Doporučení explicitně uvádějí, že by se členské státy měli zaměřit v rámci investiční hospodářské politiky na přechod na nízkouhlíkové hospodářství a transformaci energetiky. Komponenta tedy reflektuje uvedená doporučení.

**Modernizace distribuce tepla**

Tabulka č. 1 uvádí vývoj délky rozvodů tepla. Z těchto informací je patrné, že v ČR stále existuje poměrně významné množství energeticky ne příliš efektivních rozvojů tepla, zejména se jedná o parní rozvody tepla. K modernizaci, respektive výměně zbývá ještě cca 1 400 km parních rozvodů. Obecným cílem je tedy výměna/náhrady části těchto rozvodů (i když cílem je samozřejmě výměna pouze části, která povede k významnějším úsporám energie a bude dosahovat se započtením veřejné podpory dostatečné ekonomické efektivnosti).

(Pro domo: Ještě probíhá komunikace se sektorem. Cíle by měly být patrné z milníků. Milníky budou pravděpodobně nadefinovány buď vzhledem ke km zrekonstruovaných rozvodů, nebo k úspoře energie, případně obojímu).

**Výstavba nových OZE**

Vnitrostátní plán ČR v oblasti energetiky a klimatu si klade za cíl dosažení podílu OZE v sektoru elektroenergetiky v roce 2030 na úrovni 16,9 %. Růst tohoto podílu je také problematičtější s ohledem na růst spotřeby elektřiny, nárůst OZE tedy musí vykompenzovat nárůst spotřeby elektřiny, aby došlo k růstu podílu jako takového. Je zde také určité riziko, že v období mezi 2025-2030 může docházet k ukončování provozu zdrojů v souvislosti s „doběhnutím“ garantované veřejné podpory (existují opatření, která tomuto mají dílčím způsobem zabránit). Tato komponenta, respektive její část zaměřená na výstavbu nových zdrojů OZE, by měla přispět k dosažení uvedeného cíle podílu OZE v sektoru elektroenergetiky, respektive jeho překročení.

(Pro domo: Cíle budou ještě konkretizovány, buď ve smyslu očekávaného výkonu/výroby z OZE, nebo nárůstu podílu OZE, buď na celkovém podílu, nebo v rámci sektoru elektroenergetiky).

c) Národní strategický kontext

Národní strategie

Národní strategie je poměrně detailně popsána v rámci Vnitrostátního plánu ČR v oblasti energetiky a klimatu, který byl zpracován na základě nařízení EU 2018/1999.

Přidružené programy pro oblast energetiky

* **EU fondy** – v této oblasti se jedná zejména o Operační program pro technologie a konkurenceschopnosti (OP TAK) v rámci, kterého by měl být podporován rozvoj OZE v podnikatelském sektoru (jedná se tedy o OZE primárně pro vlastní spotřebu),
* **Nová zelená úsporám** – v rámci tohoto programu by měly být podporovány OZE využitelné v rámci residenčního sektoru (sektoru domácností).
* **Modernizační fond** – v rámci Modernizačního fondu by měly být podporovány OZE a také transformace teplárenství.
* **Fond spravedlivé transformace** – předpokládá se, že část projektů v rámci JTF bude také zaměřena na projekt v oblasti OZE, respektive teplárenství.

d) Předchozí snahy

Transformace energetiky je dlouhodobý proces. V minulosti tedy existovaly programy zaměřené na přechod na nízkouhlíkové hospodářství, respektive na transformaci specifických oblastí energetiky. Tyto programy přispěly k dílčímu pokroku a nelze je tedy označit za neúspěšné.

**Modernizace distribuce tepla**

Modernizace distribuce tepla byla již v minulosti financována z veřejných prostředků, specificky z operačních programů. Jednalo se zejména o prioritní osu 3.5 SZT v rámci Operačního programu podnikání a inovace pro konkurenceschopnost (OPPIK).[[3]](#footnote-3) Graf č. 1 uvádí bližší informace k čerpání veřejných prostředků v rámci této prioritní osy. Tyto snahy tedy není možné označit za neúspěšné. Tabulka č. 1 zobrazuje postupný pokles parních rozvodů ve prospěch energeticky účinnějších teplovodních/horkovodních rozvodů. Předchozí snahy tedy vedly k dílčímu zlepšení situace, ale i s ohledem na to, že k modernizaci, respektive výměně zbývá ještě cca 1 400 km parních rozvodů (i když cílem je samozřejmě výměna pouze části, která povede k významnějším úsporám energie a bude dosahovat se započtením veřejné podpory dostatečné ekonomické efektivnosti), tak je patrná nutnost dalších kroků v této oblasti.

**Graf č. 1:** Způsobilé výdaje a výše dotace u způsobilých projektů v rámci OPPIK (prioritní osa 3.5 SZT) v jednotlivých letech

*Zdroj: OPPIK*

**Výstavba nových OZE**

ČR postupně zvyšuje podíl OZE. V roce 2018 dosáhla podíl OZE (dle metodiky EUROSTAT) 15,15 %, tento podíl se podle předběžných údajů v roce 2019 dále zvyšoval. ČR tedy splnil svůj závazek vůči EU do roku 2020 již v průběhu roku 2014 (viz Graf č. 2). V tomto ohledu však existují rozdíly mezi jednotlivými sektory, kdy v rámci podílu OZE v sektoru vytápění a chlazení je ČR nad průměrem členských států EU, ale v sektoru elektroenergetiky je spíše pod průměrem.

**Graf č. 2:** Historický vývoj podílu OZE v jednotlivých sektorech (dle metodiky EUROSTAT)

*Zdroj: Výkazy pro účely vykazování podílu OZE v metodice dle EUROSTAT*

Rozvoj OZE byl v minulosti podporován řadou opatření. Zejména se jednalo o provozní a investiční podporu, ale také další opatření. Detailnější informace jsou dostupné ve Vnitrostátním plánu ČR v oblasti energetiky a klimatu, část 2.1.2 uvádí vnitrostátní cíle s ohledem na OZE; část 3.1.2 obsahuje bližší informace k politikám a opatřením a část 4.2.2 uvádí současný stav a odhadovaný vývoj.

3. Popis reforem a investic komponenty

a) Popis reforem

1. Transformace teplárenství

|  |  |
| --- | --- |
| Výzva | Na soustavy zásobování teplem je v ČR připojeno cca 1,6 mil. domácností, což odpovídá cca 4 milionům obyvatel. Relativně významná část tepelné energie je také využívána v sektoru průmyslu. Uhlí však stále tvoří dominantní podíl, který odpovídá cca 60 %. Na konci roku 2020 Uhelná komise ČR doporučila vládě ČR ukončit využívání uhlí pro výboru elektřiny a tepla do roku 2038. Teplárny však již nyní čelí relativně významnému ekonomickému a regulatornímu tlaku na změnu výrobní základny.ČR i v tomto kontextu připravila strategii transformace teplárenství do roku 2030. Tato strategie uvádí základní politiky a opatření vedoucí k transformaci teplárenství, kterými jsou: i) určení základní strategie; ii) nastavení nových systémů provozních podpor po roce 2020 (v tomto ohledu už je připravena novela příslušného zákona, který se nyní nachází v legislativním procesu); iii) nastavení nových systémů investičních dotací po roce 2020; iv) další finanční a ekonomické formy podpory; v) příprava nového modelu regulace teplárenství; vi) ochrana účinných soustav zásobování tepelnou energií a vii) zavedení nových požadavků dle legislativy EU (zejména se jedná o ověřování správnosti rozúčtování nákladů, úpravu pravidel pro měření a záruky původu na teplo z OZE).Uvedená transformace by měla vést k poměrně výraznému omezení spalování uhlí pro výrobu tepla (a související výrobu elektřiny) do roku 2030 zejména přechodem na spalování zemního plynu, biomasy a odpadů. V tomto ohledu se také předpokládá, že dojde k poklesu emisí skleníkových plynů cca na 1/3 stávajícího stavu.Transformace teplárenství musí zahrnovat jak zdrojovou základnu, tak distribuci teplené energie. Prostředky z fondu obnovy budou využity na modernizaci distribuce energie, tato část komponenty tedy netvoří samostatnou ucelenou reformu, ale zapadá do širší reformy teplárenství, která je stručně popsána výše. |
| Cíl | Transformace teplárenství zejména ve smyslu přechodu uhelných zdrojů na paliva s nižšími emisemi skleníkových plynů (a také znečišťujících látek).  |
| Implementace | Implementace probíhá skrze změnu legislativy, dále skrze systém provozních podpory a skrze příslušné dotační tituly (Modernizační fond, Fond pro spravedlivou transformaci, Fond obnovy a operační programy). |
| Spolupráce a zapojení zúčastněných stran | Na transformaci teplárenství participuje řada subjektů. Jedná se zejména o investory a dodavatelské společnosti. Na úrovni veřejné správy se pak jedná o několik ministerstev, Energetický regulační úřad, Státní fond životního prostředí atd. |
| Překážky a rizika | Za překážky a rizika lze označit kupříkladu: nedostatečný časový horizont; nedostatečná zdrojová základna pro provedení transformace; nedostatečné finanční zdroje atd. |
| Cílové skupiny populace a ekonomické subjekty | Za cílovou skupinu je možné označit cca 1,6 milionu domácností, které využívají teplo vyrobené v rámci soustav zásobování teplem, ale také průmyslové subjekty napojené na tyto soustavy. |
| Souhrnné náklady realizace financované z RRF za celé období | Souhrnné náklad jsou předběžně kvantifikovány ve „Strategii stabilizace a rozvoje soustav zásobování tepelnou energií“. Jedná se zejména o náklady na provozní podporu kombinované výroby elektřiny a tepla. Dále se jedná o náklady na investiční podporu. Hlavním zdrojem je v tomto ohledu tzv. Modernizační fond, kdy by mělo být na oblast teplárenství alokováno 26 % z celkových cca 120 mld. Kč (celková alokace záleží na vývoji ceny emisní povolenky). |
| Dodržování pravidel státní podpory | Provozní podpora musí být notifikována. Investiční podpora také podléhá schvalování Evropské komise, respektive Evropské investiční banky. |
| Uveďte dobu implementace | „Strategii stabilizace a rozvoje soustav zásobování tepelnou energií“ je koncipována na období 2021-2030. Předpokládá se však, že některá opatření budou realizována i za rámec tohoto horizontu. |

2. Dekarbonizace energetického sektoru ČR

|  |  |
| --- | --- |
| Výzva | Výstavba, respektive rozvoj nových OZE reflektuje širší výzvu v podobě dekarbonizace energetického sektoru ČR. Energetika ČR je stále založena ve velké míře na spalování fosilních paliv, s čímž souvisí vysoký podíl na celkových emisích skleníkových plynů. V roce 2018 bylo spalování paliv v sektoru energetiky spojeno s přibližně 51 mil. tun emisní skleníkových plynů v porovnání s celkovými 133 mil. tun. (zdroj NIR). Za hlavní výzvu je tedy možné označit snížení skleníkových plynů v sektoru energetiky ČR. Zvýšení podílu OZE je jedním ze způsobu adresování této výzvy. |
| Cíl | Cíle jsou poměrně detailně popsány ve Vnitrostátním plánu ČR v oblasti energetiky a klimatu, konkrétně v části 2, která popisuje vnitrostátní cíle v základních pěti dimenzích Energetické unie.V oblasti obnovitelných zdrojů energie je stanoven cíl zvýšení podílu do roku 2030 na úroveň 22 %. |
| Implementace | Implementace je popsána v rámci Vnitrostátního plánu ČR v oblasti energetiky a klimatu, konkrétně v části 3. |
| Spolupráce a zapojení zúčastněných stran | Na dekarbonizaci energetického sektoru participuje řada subjektů. Jedná se zejména o investory a dodavatelské společnosti. Na úrovni veřejné správy se pak jedná o několik ministerstev, Energetický regulační úřad, Státní fond životního prostředí atd. |
| Překážky a rizika | Za překážky a rizika lze označit kupříkladu: nedostatečný časový horizont; nedostatečná zdrojová základna pro provedení transformace; nedostatečné finanční zdroje atd. |
| Cílové skupiny populace a ekonomické subjekty | Za cílovou skupinu je možné označit celou populaci ČR, které by měla benefitovat z nižších emisí skleníkových plynů, respektive částečnému zamezení negativních změn klimatu, a znečišťujících látek. |
| Souhrnné náklady realizace financované z RRF za celé období | Souhrnné náklady jsou popsány ve Vnitrostátním plánu ČR v oblasti energetiky a klimatu, konkrétně v části 5.3, která uvádí přehled investičních potřeb. |
| Dodržování pravidel státní podpory | Provozní podpora musí být notifikována. Investiční podpora také podléhá schvalování Evropské komise, respektive Evropské investiční banky. |
| Uveďte dobu implementace | Za primární období implementace se dá považovat období 2021-2030. Předpokládá se však, že některá opatření budou realizována i za rámec tohoto horizontu. |

b) Popis investic

1. **Modernizace distribuce tepla**

|  |  |
| --- | --- |
| Výzva | ČR disponuje relativně rozsáhlou sítí rozvodů tepelné energie v celkové délce cca 7,5 tis. km. Část rozvodů tepla je však stále tvořena neefektivních parních rozvodů s relativně vysokými ztrátami tepla. Za hlavní výzvu je tedy možné označit modernizaci rozvodů teplené energie, a to v co nejkratším možném čase, tak aby případně nové zdroje nahrazující uhelné zdroje mohly být již optimálně dimenzovány na modernizované rozvody tepla. |
| Cíl | Cílem je výměna/náhrady části parních rozvodů tepla na horkovodní/teplovodní rozvody.(Předpokládáme, že ještě upřesníme ve smyslu konkrétního cíle na úrovni km, respektive energetických úspor). |
| Implementace | Implementaci předpokládáme skrze soukromé investory a dodavatelské subjekty v sektoru teplárenství. Administraci pak bude realizovat ministerstvo průmyslu a obchodu. |
| Spolupráce a zapojení zúčastněných stran | Předpokládáme, že budou zapojeni soukromí investoři a dodavatelské subjekty a také příslušné útvary státní správy. |
| Překážky a rizika | Omezení daná pravidly RRF; relativně krátký horizont pro „zazávazkování“ a čerpání finančních zdrojů (kupříkladu v oblasti distribuce tepla je možné investice realizovat jenom mimo topnou sezonu); dostatečná připravenost projektů; dostupností paliv; komplementarita s dalšími programy financování; dostatek lidských zdrojů a know-how pro provedení investic v relativně krátkém období; komplexnější vazby v rámci sektoru (kupříkladu se může lišit vlastník zdroje a vlastník rozvodů tepla). |
| Cílové skupiny populace a ekonomické subjekty | Předpokládáme, že investice se dotkne přímo privátních subjektů, které budou investici realizovat. Nepřímo se však investice dotkne spotřebitelů tepla přispěním k potenciálně nižší ceně tepla a obecně celkově populace v ČR ve smyslu nižšího vystavení emisím znečišťujících látek a nižšího rizika dopadů změny klimatu. |
| Souhrnné náklady realizace financované z RRF za celé období | 4,00 mld. Kč |
| Dodržování pravidel státní podpory | Předpokládáme, že soulad s pravidly státní podpory bude zajištěn nastavením pravidel čerpání na úrovni EU. |
| Uveďte dobu implementace | Doba implementace odpovídá období 2021-2026. |

**2. Výstavba nových OZE**

|  |  |
| --- | --- |
| Výzva | Ve střednědobém období bude docházet k relativně významnému útlumu konvenčních energetických zdrojů, k tomuto útlumu již částečně dochází. Tento útlum je spojen s postupným „dosluhováním“ zejména uhelných elektráren, které byly spuštěny v 70.-80. letech 20. století, a to i v kontextu zpřísňujících se požadavků na emise znečišťujících látek, ale i ekonomického tlaku skrze emisní povolenky. Bližší informace lze mimo jiné nalézt v hodnocení zdrojové přiměřenosti, které zpracovává provozovatel přenosové soustavy ČR. V tomto smyslu je nutné zajistit dostatečnou náhradu zdrojů, tak aby byla zachována alespoň dílčí soběstačnost ČR a zejména bezpečnost provozu elektrizační soustavy ČR. |
| Cíl | Tato komponenta, respektive její část zaměřená na výstavbu nových zdrojů OZE, by měla přispět k dosažení uvedeného cíle podílu OZE v sektoru elektroenergetiky, respektive jeho překročení.(Pro domo: Cíle budou ještě konkretizovány, buď ve smyslu očekávaného výkonu/výroby z OZE, nebo nárůstu podílu OZE, buď na celkovém podílu, nebo v rámci sektoru elektroenergetiky). |
| Implementace | Implementaci předpokládáme skrze soukromé investory a dodavatelské subjekty v sektoru teplárenství. Administraci pak bude realizovat ministerstvo průmyslu a obchodu. |
| Spolupráce a zapojení zúčastněných stran | Předpokládáme, že budou zapojeni soukromí investoři a dodavatelské subjekty a také příslušné útvary státní správy. |
| Překážky a rizika | Omezení daná pravidly RRF; relativně krátký horizont pro „zazávazkování“ a čerpání finančních zdrojů; dostatečná připravenost projektů; komplementarita s dalšími programy financování; dostatek lidských zdrojů a know-how pro provedení investic v relativně krátkém období (montážní kapacity atd.). |
| Cílové skupiny populace a ekonomické subjekty | Předpokládáme, že investice se dotkne přímo privátních subjektů, které budou investici realizovat. Nepřímo se však investice dotkne zejména spotřebitelů elektrické energie přispěním k nižší ceně (případně nižšímu nárůstu ceny) elektrické energie a obecně celkově populace v ČR ve smyslu nižšího vystavení emisím znečišťujících látek a nižšího rizika dopadů změny klimatu. |
| Souhrnné náklady realizace financované z RRF za celé období | 3,66 mld. Kč |
| Dodržování pravidel státní podpory | Předpokládáme, že soulad s pravidly státní podpory bude zajištěn nastavením pravidel čerpání na úrovni EU. |
| Uveďte dobu implementace | Doba implementace odpovídá období 2021-2026. |

4. Zelené a digitální rozměry komponenty

**Modernizace distribuce tepla**

V tomto ohledu je nutné zdůraznit, že zamýšlené investice by měly být směřovány pouze do modernizace distribuce teplárenských sítí (zejména změny teplo-vodného média). Investice by tedy neměly směřovat do zdrojů. Výměna rozvodů tepla nemá přímé dopady na emise skleníkových plynů a znečišťujících látek, ale skrze zvýšení energetické účinnosti vede k snížení využití primárních energetických zdrojů energie a nepřímému snížení emisí skleníkových plynů a znečišťujících látek (v závislosti na povaze zdroje). V důsledku uvedeného vnímáme, že tato část komponenty by měla z přispívat ke zlepšení ochrany klimatu a být tedy z 100 % započitatelná k 37 % cíli zohlednění ochrany klimatu.

S ohledem na kritéria v rámci technického „screeningu“ (s ohledem na mitigaci) je uvedeno, že nové soustavy zásobování teplem by měly splňovat charakter (respektive definici) vysokoúčinné soustavy dle článku 2, bodu 41 směrnice EU 2012/27/EU[[4]](#footnote-4), rekonstruované soustavy by měly splnit tuto podmínku do v horizontu tří let. Toto kritérium bude uvedeno jako podmínka čerpání veřejných prostředků.

Kritéria DSH (mitigace)

* **Adaptace:** Musí být v souladu s přílohou E přílohy I nařízení s ohledem na taxonomii.
* **Vodní hospodářství:** Identifikace a řešení rizik degradace životního prostředí související se zachováním kvality vody a předcházením vodnímu stresu v souladu s plánem řízení využívání a ochrany vody vypracovaným po konzultaci s příslušnými zúčastněnými stranami.
* **Cirkulární ekonomika:** N/A.
* **Emise znečišťujících látek:** Ventilátory, kompresory, čerpadla a další použitá zařízení, na která se vztahuje směrnice 2009/125 / ES, v příslušných případech splňují požadavky nejvyšší třídy energetického štítku a jinak splňují prováděcí předpisy podle této směrnice a představují nejlepší dostupnou technologii.
* **Ochrana biodiverzity a ekosystémů:** Proces SEA, respektive jiný obdobný screening v souladu s národní legislativou.

(V rámci jednání s Evropskou komisí dne 11.12.2020 bylo řečeno, že distribuce tepelné energie by měla být v pořádku s ohledem na kritérium DSH, ale EK zmiňovala požadavek, aby do tří let od zahájení rekonstrukce rozvodů tepla byly zahájena realizace investice do zdroje/zdrojů v rámci soustavy zásobování teplem, tak aby tento zdroj splňoval kritérium DSH. Toto pravděpodobně povede ke snížení absorpční kapacity. Pravděpodobně bude nutné ošetřit skrze podmínky čerpání veřejných prostředků).

**Výstavba nových OZE včetně akumulace**

Vnímáme, že tato část komponenty by měla plně přispívat ke zlepšení ochrany klimatu a být tedy 100 % započitatelná k 37 % cíli zohlednění ochrany klimatu.

Investice jsou zaměřeny na obnovitelné zdroje energie, jejichž provoz není spojený s emisemi skleníkových plynů. Vnímáme tedy, že tyto zdroje by měly přispívat k mitigaci, respektive spíše nepřímo také k adaptaci. Zároveň vnímáme, že cíle přispívají k dosažení cílů EU v oblasti energetiky a klimatu a Pařížské dohody.

V rámci návrh Nařízení EU k taxonomii nejsou nastaveny konkrétní kritéria pro obnovitelné zdroje, respektive fotovoltaiku a větrné elektrárny. Proto vnímáme, že kritérium DSH by mělo být splněno.

1. Včetně klasifikace COFOG (výdaje vládního sektoru podle funkce). [↑](#footnote-ref-1)
2. Hodnocení zdrojové přiměřenosti ES ČR do roku 2020 ([odkaz](https://www.ceps.cz/cs/novinka/maf-cz-prinasi-hodnoceni-zdrojove-primerenosti-cr-do-roku-2040)). [↑](#footnote-ref-2)
3. Detailnější informace a statistiky z proběhlých výzev jsou samozřejmě dostupné. Modernizace rozvodů tepla financována z Fondu obnovy by pak měla být administrována/implementována stejnými útvary Ministerstva průmyslu a obchodu, kteří mají na starost osu 3.5 v rámci OPPIK, takže by mělo dojít k zajištění dostatečné kontinuity. [↑](#footnote-ref-3)
4. Podle zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie, ve znění pozdějších předpisů, je účinnou soustavou zásobování tepelnou energií soustava, do které bylo v předcházejícím kalendářním roce dodáno alespoň 50 % tepla z obnovitelných zdrojů, 50 % tepla z druhotných zdrojů, 75 % tepla z kombinované výroby tepla a elektřiny nebo 50 % tepla z kombinace uvedených možností. [↑](#footnote-ref-4)