



MINISTERSTVO
PRŮMYSLU A OBCHODU

**Plán transformace zdrojů vyrábějících
elektrinu a teplo související s modernizací
rozvodů tepla v rámci komponenty 2.3
Národního plánu obnovy**

září 2024



Úvod

Tento dokument je plánem investic do zařízení na výrobu tepla/elektřiny v rámci komponenty 2.3, která je zaměřená na podporu modernizace distribuce tepla v systémech dálkového vytápění a rozvoj fotovoltaických zdrojů (pro účely tohoto dokumentu toto není relevantní). Konkrétně se jedná o milník 113.

Dokument byl připraven v souladu s prováděcím rozhodnutím Rady, kterým se mění prováděcí rozhodnutí ze dne 8. září 2021 o schválení posouzení plánu pro oživení a odolnost Česka¹ a v souladu s technickým pokynem „Nezpůsobit významnou škodu“ (2021/C58/01), zejména kritériem pro výrobu elektřiny a tepla². Dokument dále prokazuje, že do tří let od modernizace sítě bude dosaženo toho, aby zařízení na výrobu tepla a elektřiny bylo v souladu s definicí „účinného dálkového vytápění a chlazení“ v čl. 2 odst. 41 směrnice 2012/27/EU.

¹ <https://www.planobnovycr.cz/ke-stazeni>

² <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX%3A52021XC0218%2801%29>

Role dálkového vytápění v ČR a jeho plánovaná transformace³

Dálkové vytápění, resp. soustavy zásobování tepelnou energií (SZT), je v České republice velmi dobře a robustně rozvinuté, což je patrné také z délky rozvodu tepla, které dosahují délky 7 500 km. Na systémy SZT je napojeno přibližně 1,7 milionu domácností, což je více než 4 miliony obyvatel nebo 40 % populace.

Rozsáhlý a dobře fungující systém centrálního zásobování teplem je možné označit za jednu ze silných stránek české energetiky. Sektor teplárenství, který je stále dominantně založený na využití fosilních paliv, však musí projít postupnou transformací s cílem úplné dekarbonizace, tak aby přispěl k naplnění cílů EU v oblasti snížení emisí skleníkových plynů a přispěl ke zlepšení emisních podmínek v aglomeracích. Tento sektor je již nyní vystaven poměrně silné regulaci vyplývající zejména z legislativy EU. Zároveň je však vytvořena řada nástrojů umožňující provedení této transformace včetně zdrojů veřejné podpory.

Klíčovým úkolem pro teplárenství je minimalizovat do roku 2030 využití uhlí. Důvody pro náhradu uhlí při výrobě tepla jsou environmentální, ekonomické a bezpečnostní. Emise oxidu uhličitého z tepláren zahrnutých do EU ETS činily v roce 2022 11,8 milionů tun CO₂, což je 20,8 % emisí za sektory zahrnuté v EU ETS v ČR. Celkové emise sektoru teplárenství byly v roce 2021 (poslední dostupná Národní emisní inventura) na úrovni 11,9 milionů tun CO₂, což představuje 9,4 % emisí skleníkových plynů v ČR. Z pohledu plnění dekarbonizačních závazků je potřeba v tomto sektoru emise zásadně snížit již do roku 2030. Téměř veškeré uhlí je v teplárenství spalováno v zařízeních zahrnutých do systému emisního obchodování EU ETS a provozovatelé tepláren tak musí na vypuštěné emise oxidu uhličitého nakupovat povolenky, současně se rychle snižuje množství povolenek, které teplárny dostávají na výrobu tepla bezplatně.

V základních bodech je možné pospat transformaci dálkového vytápění v ČR následujícím způsobem⁴:

1. Prioritu při náhradě uhlí v teplárenství do roku 2030 budou mít domácí nízkoemisní zdroje.
2. Dojde k maximálnímu využití tepla z jaderných elektráren a napojení tohoto tepla do SZT v příslušné oblasti. V současné době je již realizováno využití a zapojení tepla z jaderné elektrárny Temelín do SZT v Českých Budějovicích. Nyní probíhá příprava využití a zapojení tepla z jaderné elektrárny Dukovany do SZT v Brně.
3. Dojde k využití udržitelné pevné biomasy, které je s ohledem na aplikaci principů kaskádového využití biomasy předpokládáno v rozsahu 1,5 až 2 mil. tun rok.
4. Dalším důležitým substitutem uhlí bude komunální odpad využitý v zařízeních na energetické využití odpadu s dodávkou tepla do SZT a paliva z odpadu využítá ve fluidních kotlích.
5. Bioplyn z čistíren odpadních vod a zpracování biologicky rozložitelného odpadu a biometan dopravovaný plynárenskou soustavou.

³ Detailněji je celý rámec dekarbonizace, respektive dálkového vytápění, v Česku popsána v materiálu „Posouzení dekarbonizace dálkového vytápění v Česku“ ([odkaz](#)).

⁴ Podrobnosti k jednotlivým bodům jsou uvedeny ve výše uvedeném materiálu „Posouzení dekarbonizace dálkového vytápění v Česku“ ([odkaz](#)).

6. Další nízkoemisní zdroje tepla, jejichž využití bude mít do roku 2030 menší význam jsou odpadní teplo z průmyslu a terciální sféry, teplo z čistíren odpadních vod, nízko teplotní zdroje tepla z obnovitelných zdrojů, teplo ze slunečních kolektorů.

Uvedené zdroje v bodech 2 až 6 budou doplněny zemním plynem, který bude využit jednak v zařízení pro vysokoúčinnou kombinovanou výrobu elektřiny a tepla a jednak v kotlích pro pokrytí špičkového zatížení a také v záložních zdrojích. Zásadním opatřením pro zvýšení celkové účinnosti SZT je rekonstrukce rozvodných tepelných zařízení, zejména náhrada parních sítí za horkovodní nebo teplovodní. Podle analýzy provedené analýzy je možné provést rekonstrukci 754 km parních sítí na horkovodní nebo teplovodní. Zbývající délka parních rozvodů je určena pro dodávky páry do průmyslu a nemůže být tudíž nahrazena horkovody. V letech 2023 až 2030 je předpokládána rekonstrukce 240 km parních rozvodů. V letech 2031 až 2040 pak dalších 400 km. Celkem by tedy do roku 2040 mělo být nahrazeno 640 km parovodů, což je 85 % identifikovaného potenciálu.

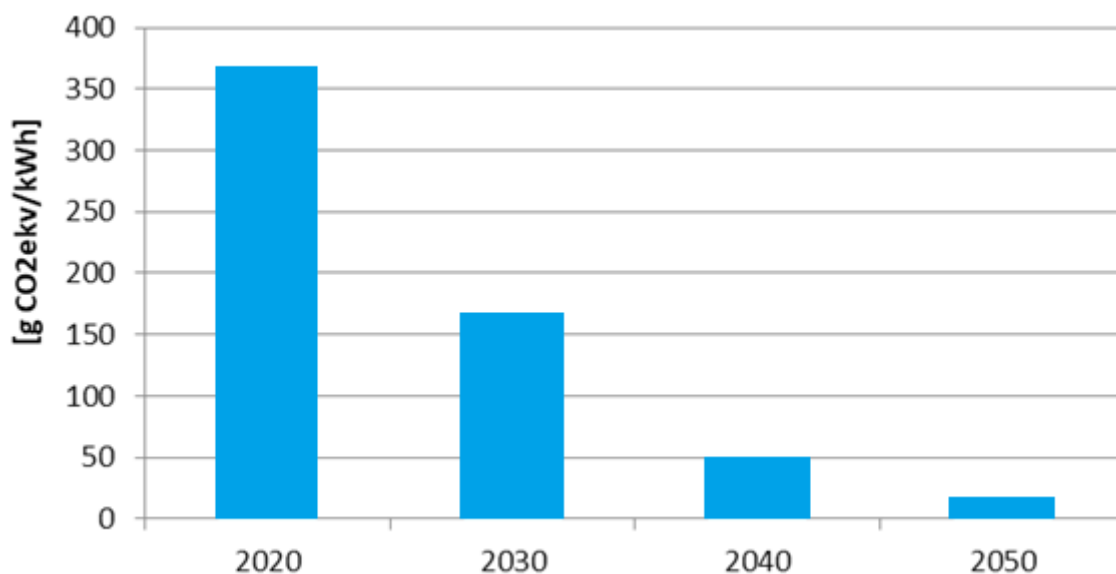
Tabulka č. 1 uvádí výhled palivového mixu do roku 2050. Z tabulky je patrné, že se očekává postupný pokles využití fosilních paliv a jejich nahrazování nízkoemisními palivy.

Tabulka č. 1: Palivový mix tepla dodaného ze SZT (základní, 2030, 2040 a 2050)

TJ	2022	2030	2040	2050
Uhlí a uhlí produkty	44 606	4 696	0	0
Ropa a ropa produkty	629	0	0	0
Zemní plyn	21 607	27 214	7 688	0
Rašelina	0	0	0	0
Pevná biomasa	7 555	15 178	14 202	11 490
Bioplyn	603	667	1 333	1 066
Geotermální	76	2 599	6 876	7 500
Solární termální	1	200	1 300	1 500
Odpad (obnovitelná část)	1 544	4 282	4 282	3 854
Jaderná energie	234	2 499	3 000	10 520
Odpad (neobnovitelná část)	1 029	2 855	2 855	2 569
Elektrokotle	56	1 296	2 592	2 074
Tepelná čerpadla (vzduch voda)	0	1 911	8 588	10 088
Tepelná čerpadla (voda voda)	0	834	7 519	9 019
Odpadní teplo	823	1 000	1 500	2 000
Odpadní voda	0	757	3 482	5 429
Vodík	0	200	2 604	3 463
Jiné fosilní plyny	3 309	3 309	0	0
Biometan	0	8 013	8 910	5 881
Celková dodávka v SZTE	82 070	77 510	76 731	76 453

Zdroj: „Potenciál využití nízko teplotních zdrojů tepla v soustavách zásobování tepelnou energií (SZTE) v ČR“ ([odkaz](#))

Graf č. 1: Průměrný emisní faktor tepla ze SZTE v období 2020 až 2050



Zdroj: „Potenciál využití nízkoteplotních zdrojů tepla v soustavách zásobování tepelnou energií (SZTE) v ČR“ ([odkaz](#))

Za hlavní opatření k dekarbonizaci dálkového vytápění v ČR je možné označit následující body⁵: i) legislativní úpravy týkající se zejména posuzování energetické náročnosti budov napojených na SZT při změně způsobu vytápění; ii) veřejná podpora (formou investičních dotací a provozních dotací); iii) povinnost využití odpadního tepla; iv) využití geotermální energie; v) využití nízkoteplotních zdrojů tepla; vi) strategický přístup k energetickému využití odpadů a vii) soukromé investice v sektoru teplárenství.

Celkové náklady dekarbonizace dálkového vytápění lze do roku 2030 odhadovat na 200 mld. Kč, z toho cca 10 mld. Kč představují náklady na rekonstrukce parních sítí na horkovodní. Klíčovým zdrojem investiční podpory pro transformaci teplárenství do roku 2030 bude program HEAT v rámci Modernizačního fondu, kde je pro transformaci teplárenství vyčleněno 100 mld. Kč. Česká republika dále počítá s poskytováním provozní podpory podle zákona č. 165/2012 Sb. o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů pro teplo z obnovitelných zdrojů dodané do SZT a dále pro výrobu elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, která bude pro výroby nad 1 MW poskytována formou aukcí.

Mezi lety 2030 a 2040 bude na transformaci teplárenství nezbytné vynaložit přinejmenším 70 mld. Kč v cenách roku 2023, z toho cca 18 mld. Kč představují náklady na rekonstrukce parních sítí na horkovodní. Způsob podpory těchto investic z veřejných zdrojů zatím nebyl stanoven.

⁵ Podrobnosti k jednotlivým bodům jsou uvedeny ve výše uvedeném materiálu „Posouzení dekarbonizace dálkového vytápění v Česku“ ([odkaz](#)).

Vymezení investic do modernizace distribuce tepla v rámci investice 2.3

V rámci Národního plánu obnovy, konkrétně komponenty 2.3 je podporována modernizace distribuce tepla v systémech dálkového vytápění. Na uvedenou aktivitu bylo v rámci této komponenty alokována částka 1,66 mld. Kč.

V květnu 2022 byla v tomto ohledu vyhlášena výzva⁶. Podporovanými aktivitami jsou:

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

Podporovanými aktivitami naopak nejsou:

- a) Zdroje tepelné energie soustavy zásobování tepelnou energií (zařízení včetně nezbytných pomocných zařízení a stavebních částí, v němž se využíváním paliv nebo jiné formy energie získává tepelná energie, která se předává teplotonosné látce),
- b) Výstavba nových SZTE,
- c) Výzkumné, vývojové a pilotní projekty,
- d) Nebudou podporované opatření umožňující odpojení od stávajících SZTE

Příjemci jsou malé a střední podniky, velké podniky a veřejný sektor včetně podnikatelských subjektů s majetkovou účastí (až do výše 100 %) obcí, měst, krajů a státu. Příjemci podpory provozují nebo budou provozovat rozvod tepelné energie na základě licence na rozvod tepelné energie, které uděluje Energetický regulační úřad (ERÚ) podle § 5 zákona 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 (dále jen „licence“).

Povinnou přílohou žádosti o podporu je Energetický posudek, podle § 9a odst. 1 písm. d)⁷ zákona č.406/2000 Sb., o hospodaření energií, v platném znění (dále jen „Zákon o hospodaření energií“), zpracovaný podle vyhlášky č. 15/2022 Sb. o energetickém posudku a o údajích vedených v Systému monitoringu spotřeby energie zpracovaný energetickým specialistou s příslušným oprávněním podle

⁶ <https://www.mpo.gov.cz/cz/podnikani/narodni-plan-obnovy/vyzvy/i--vyzva-modernizace-distribuce-tepla-v-systemech-dalkoveho-vytapeni-z-narodniho-planu-obnovy--267356/>

⁷ Jedná se o typ energetického posudku pro posouzení proveditelnosti projektů týkajících se snižování energetické náročnosti budov, zvyšování účinnosti užití energie, snižování emisí ze spalovacích zdrojů znečištění nebo využití obnovitelných nebo druhotných zdrojů nebo kombinované výroby elektřiny a tepla financovaných z programů podpory ze státních, evropských finančních prostředků nebo finančních prostředků pocházejících z prodeje povolenek na emise skleníkových plynů, pokud poskytovatel podpory nestanoví s přihlédnutím k nárokům jednotlivého programu podpory jinak.

Zákona o hospodaření energií, který kromě legislativních požadavků na zpracování energetického posudku musí zejména obsahovat údaje, které jsou samostatnou přílohou č. 1 Energetického posudku (dále také „Náležitosti přílohy energetického posudku – Plnění specifických podmínek výzvy“).

Celková výše způsobilých výdajů je vyčíslena na základě maximální měrné investice ve výši 15 000 Kč/úsporu primární energie v GJ.

Dotace na projekt je poskytována minimálně ve výši 2 mil. Kč a maximálně do výše 500 mil. Kč, avšak současně maximálně do výše 20 mil. EUR.

V následující agregované tabulce je stav implementace komponenty NPO-Úspory energie v SZT k 15.8.2024 podle MS2014+.

Tabulka č. 2: Stav implementace komponenty NPO-Úspory energie v SZT stav 15.8.2024

Stav realizace	Počet projektů	Součet z CZV projektu	Součet z Příspěvek EU	Úspora primární energie (GJ/rok)
Projekt finančně ukončen ze strany MF-PCO (PP42)	11	188 864 593,67	94 432 296,83	21 100,40
Projekt fyzicky ukončen (P40)	1	53 393 018,00	26 696 509,00	4 389,84
Projekt s právním aktem o poskytnutí / převodu podpory (PP30)	42	2 842 145 597,39	1 421 072 798,69	308 280,24
Projekt v plné (fyzické i finanční) realizaci (PP37)	7	1 722 711 089,79	861 355 544,89	126 350,18
Projekt ve fyzické realizaci (PP36)	2	19 447 627,00	9 723 813,50	7 877,00
Celkový součet	63	4 826 561 925,85	2 413 280 962,91	467 997,66

Celková spotřeba primární energie ve výchozím stavu byla podle dat uvedených v energetických posudcích ve výši 1 085 715 GJ. Celková dodávka ze SZT v ČR byla v roce 2022 podle posouzení dekarbonizace dálkového vytápění v Česku 82 070 TJ. Neboli implementace této komponenty cílilo na cca 1,3% spotřeby energie v SZT. Vlivem realizace této komponenty by mělo dojít k celkové agregované úspoře primární energie ve výši 43,1 % na základě ex-ante vyhodnocení.

Celkové měrné způsobilé výdaje na úsporu energie (Kč/GJ) jsou ve výši cca 10 313 Kč/GJ. Podrobnosti uvádí Tabulka č. 4.

Splnění požadavků prováděcího rozhodnutí

V rámci prováděcího rozhodnutí Rady, kterým se mění prováděcí rozhodnutí ze dne 8. září 2021 o schválení posouzení plánu pro oživení a odolnost Česka a technickým pokynem „Nezpůsobit významnou škodu“ (2021/C58/01) je nutné prokázat splnění následujících podmínek:

- splnění definice „účinného dálkového vytápění a chlazení“ v čl. 2 odst. 41 směrnice 2012/27/EU nejpozději do tří let od modernizace sítě ze strany příslušné zařízení na výrobu tepla/elektriny
- soulad investic s pokynem „Nezpůsobit významnou škodu“ (2021/C58/01), zejména s kritérii pro sadu tepla a elektriny na bázi zemního plynu v příloze III Pokynů, v případě, že bude využíván zemní plyn

Uvedené podmínky jsou požadavkem výzvy, konkrétně specifických podmínek komponenty uvedených v části 7.2.1 výzvy. Níže je shrnutí požadavků vedoucí ke splnění připomínek:

- Část b) specifikuje, že projekty musí být součástí systémů „účinného dálkového vytápění a chlazení“ (ve smyslu čl. 2 bodu 41 směrnice 2012/27/EU). Není-li systém v důsledku podpořených opatření dosud součástí systému „účinného dálkového vytápění a chlazení“, další modernizace potřebná k dosažení systému „účinného dálkového vytápění a chlazení“ musí být zahájena do tří let od zahájení prací, na které byla poskytnuta podpora a musí být nejpozději dokončena do tří let od ukončení prací, na které byla poskytnuta podpora. „Zahájení prací“ i „ukončení prací“ je dedikováno v samotné výzvě.
- Část c) pak specifikuje, že do tří let od ukončení prací, na které byla poskytnuta podpora, se musí zahájit práce rekonstrukce zdrojů souvisejících s výrobou elektriny anebo tepla, a dokončena nejpozději v roce 2030 tak, aby splňovaly požadavky technických pokynů k uplatňování zásady „významně nepoškozovat“ (2021/C58/01) a nepoužívaly jako zdroj tepla tuhá fosilní paliva, vyjma paliv splňujících kritéria pro výrobu tepla na bázi zemního plynu podle přílohy III technických pokynů k uplatňování zásady „významně nepoškozovat“. Žadatel musí dále deklarovat (požadavek uvedený v části 7.2.2), že činnosti vztahující se k předmětným opatřením v rámci žádosti o podporu Národního plánu obnovy splňují zásadu významně nepoškozovat v rámci Nástroje pro oživení a odolnost ve smyslu čl. 17 Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 2020/852 ze dne 18. června 2020 o zřízení rámce pro usnadnění udržitelných investic a o změně nařízení (EU) 2019/2088 (tzv. „Nařízení o Taxonomii“).
- Všichni příjemci dotace doložili přílohu č.3⁸ k deklaraci: Reportovací list k plnění zásady „významně nepoškozovat“. Zde je uvedeno, zda a jakým způsobem implementace opatření významně nepoškozují / nepoškozují environmentální cíle dle čl. 17 a dle Prováděcího rozhodnutí Rady o schválení posouzení plánu pro oživení a odolnost Česka. Na základě doručených reportovacích listů lze konstatovat, že v oblasti environmentálního cíle:
 - zmírňování změny klimatu jsou projekty plně adaptovány vůči případným současným i budoucím změnám. Opatření v rámci projektů splňují úspory energie na základě stanoviska energetického specialisty v doložených energetických posudcích. Projekty mají pozitivní či neutrální vliv na tuto oblast a naplňují dlouhodobé strategie EU v oblasti přechodu k uhlíkově neutrální ekonomice.

⁸ <https://www.mpo.gov.cz/assets/cz/podnikani/narodni-plan-obnovy/vyzvy/2022/5/Priloha-c-3-Reportovaci-list-k-plneni-zasady- vyznamne-neposkozovat .pdf>

- přizpůsobování se změně klimatu žadatelé vždy posoudili klimatická rizika a přínosy realizace pokryjí případné negativní jevy. Projekty mají nulové přímé emise CO₂ a jsou v souladu se Strategií přizpůsobení se změně klimatu v podmínkách ČR.
- udržitelného využívání a ochrany vodních zdrojů jsou projekty nerelevantní, protože danou oblast nepostihují.
- oběhového hospodářství vč. předcházení vzniku odpadů a recyklace je v rámci projektů s odpady nakládáno v souladu s platnou legislativou. Při vzniku odpadu jsou dodržována pravidla pro nakládání s odpady v souladu se zákonem č. 541/2020 Sb. o odpadech. Zároveň je zajištěno třídění, recyklace materiálu.
- prevence a omezování znečištění ovzduší, vody nebo půdy jsou projekty vesměs neutrální, tj. nedojde k znečišťování ovzduší, vody nebo půdy.

Samotné projekty mají pozitivní vliv na úsporu tepelné energie a snížení energetické náročnosti.

Pro naplnění Plánu č. 1 „Příprava plánu dekarbonizace dálkového vytápění v Česku“ a Plánu č. 2⁹ „Příprava plánu trajektorií udržitelného využívání bioenergie a dodávek biomasy v Česku a jeho dopadů na využití půdy, změny ve využití půdy, lesní propady uhlíku a biologickou rozmanitost, jakož i vliv na kvalitu ovzduší pro období 2020–2030“ a splnění specifických podmínek uvedených v kapitole 7.2.1 b) a c) bylo nutné doložit časový harmonogram včetně podrobnějšího popisu zamýšlených projektů v rámci předmětné soustavy zásobování tepelné energie (zejména zdrojů tepelné energie, ale i dalších částí rozvodů tepelné energie v rámci předmětné soustavy zásobování tepelnou energií - kde proběhla pouze částečná modernizace/rekonstrukce a které budou vyžadovat modernizaci/rekonstrukci mimo předmětnou žádost o podporu).

Požadavky z výše uvedeného odstavce bylo nutné zpracovat v rámci povinné přílohy žádosti č.2 Principy investic financované v rámci komponenty¹⁰.

Souhrnné informace jsou uvedeny v tabulce č. 3 v části **Příloha č. 2: Principy investic financované v rámci komponenty**, kde jsou uvedené základní parametry této dekarbonizace včetně časového harmonogramu viz dále. Shrnutí těchto „principů investic“ je uvedeno dále v tomto dokumentu.

V případě, že je jiný vlastník rozvodného tepelného zařízení a zdroje tepelné energie a nejsou splněny podmínky b) a c) uvedené v kapitole 7.2.1 Výzvy, tak musí být doloženo k první žádosti o platbu provozní a právní ujednání mezi těmito dvěma subjekty zavazující k plnění těchto podmínek vlastníky zdroje tepelné energie. Požadavek na předložení tohoto provozního a právního ujednání k první žádosti o platbu byl vznesen a zpracováván podle požadavků zástupců EK před vyhlášením Výzvy. Zatím nebylo žádné provozně právní ujednání v rámci žádosti o platbu předloženo vzhledem k tomu, že zatím předložené žádosti o platbu se netýkaly projektů, kde je různý vlastník. Příjemci měli další povinnosti, kupříkladu zajistit soulad s následujícími materiály (požadavek 7.2): i) Příprava plánu dekarbonizace dálkového vytápění v Česku a ii) Příprava plánu trajektorií udržitelného využívání bioenergie a dodávek biomasy v Česku a jeho dopadů na využití půdy, změny ve využití půdy, lesní propady uhlíku a biologickou rozmanitost, jakož i vliv na kvalitu ovzduší pro období 2020–2030.

⁹ <https://www.mpo.gov.cz/assets/cz/podnikani/narodni-plan-obnovy/vyzvy/2023/12/Posouzeni-trajektori-i-udrzitelneho-vyuzivani-bioenergie-v-CR.pdf>

¹⁰ <https://www.mpo.gov.cz/assets/cz/podnikani/narodni-plan-obnovy/vyzvy/2022/5/Priloha-c-2-Principy-investic-financovane-v-ramci-komponenty.pdf>

Povinnou přílohou žádosti je také Energetický posudek, podle § 9a odst. 1 písm. d) zákona č.406/2000 Sb., o hospodaření energií, v platném znění.

Tabulka č. 3, Tabulka č. 4 a Tabulka č. 5 a uvádějí informace o projektech, na základě kterých lze sumárně doložit plnění výše uvedených podmínek. Tabulka č. 3 uvádí základní informace o projektech, jedná se o registrační číslo, název a žadatele. Tabulka č. 4 obsahuje informace na základě energetického posudku (výdaje, příspěvek EU, spotřeba energie, měrné náklady na úsporu, snížení CO₂ atd.). Z uvedených informací je mimo jiné patrné, že žádosti převyšují dostupnou alokaci a nebude tak možné podpořit všechny projekty. Tabulka č. 5 uvádí naplnění specifických podmínek výzvy a principů investic v rámci komponenty. V levé části tabulky je uveden stávající stav podle energetického posudku, v rámci kterého je specifikováno splnění definice účinného dálkového vytápění a chlazení¹¹, zdrojové palivo a využití biomasy. Z těchto informací je mimo jiné patrné, že pouze 2 projekty z 63 aktuálně nespĺňují definici účinného dálkového vytápění a chlazení ve smyslu čl. 2 bodu 41 směrnice 2012/27/EU), tj. soustava dálkového vytápění nebo chlazení, která používá alespoň 50 % energie z obnovitelných zdrojů, 50 % odpadního tepla, 75 % tepla z kombinované výroby tepla a elektřiny nebo 50 % z kombinace této energie a tepla. Informace v pravé části shrnují informace z povinné přílohy vymazující principy investic financované v rámci komponenty. Uvádí splnění definice účinného dálkového vytápění a chlazení; plánovanou transformace (včetně časového rámce) a očekávané využití biomasy.

Všechny projekty, které byly schváleny v rámci věcného hodnocení, podepsaly do 31.12.2023 tzv. Rozhodnutí o poskytnutí dotace dále RoPD¹², což je právní akt mezi vlastníkem komponenty/poskytovatelem dotace a příjemcem dotace.

Podle kapitoly RoPD 6.13.1. je příjemce povinen Projekt realizovat v souladu s podmínkami uvedenými v kapitole 7.2 Specifické podmínky komponenty Výzvy a následně je i po dobu udržitelnosti Projektu nadále dodržovat. **V případě nesplnění těchto podmínek může v krajním případě nastat vyměření odvodu ve výši až 100 % z poskytnuté dotace.** Souhrnný výčet těchto specifických podmínek je uveden výše.

Dále v kapitole 6.10.1. RoPD je uvedené: Příjemce je povinen splnit indikátor (Úspory primární energie) povinný k naplnění (dále jen „indikátor“) nejpozději k datu 31. 3. 2026, neboť jde o nejzazší datum, kdy musí být indikátor prokázán/naplněn. Tato hodnota musela být minimálně ve výši 15% úspory primární energie oproti výchozímu stavu a byla vyčíslená v rámci předloženého energetického posudku zpracovaného podle § 9a odst. 1 písm. d) zákona č.406/2000 Sb. Dosažení splnění cílové hodnoty indikátoru je příjemce povinen doložit předložením Energetického posudku, podle § 9a odst. 1 písm. e)¹³ zákona č.406/2000 Sb., o hospodaření energií, v platném znění (dále jen „Zákon o hospodaření energií“), zpracovaný podle vyhlášky č. 15/2022 Sb.¹⁴ o energetickém posudku a o

¹¹ Energetický regulační úřad (ERÚ) sestavuje na základě § 25 odst. 5 zákona č. 165/2012 Sb. o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů přehled účinných soustav zásobování tepelnou energií ([odkaz](#)). V rámci energetického posudku sestaveného energetickým specialistou je prokazatelně uvedeno, zda je soustava účinná, což je doložitelné právě seznamem účinných soustav zveřejněným ze strany ERÚ.

¹² <https://www.mpo.gov.cz/assets/cz/podnikani/narodni-plan-obnovy/vyzvy/2023/11/Rozhodnuti-o-poskytnuti-dotace.pdf>

¹³ Vyhodnocení plnění parametrů projektů realizovaných v rámci programů podle písmene d), pokud poskytovatel podpory nestanoví s přihlédnutím k nárokům jednotlivého programu jinak,

¹⁴ <https://www.zakonyprolidi.cz/cs/2021-141>

údajích vedených v Systému monitoringu spotřeby energie zpracovaný energetickým specialistou s příslušným oprávněním podle Zákona o hospodaření energií (dále také „Energetický posudek“).

V rámci tohoto energetického posudku bude obsažené vyjádření k plnění specifických podmínek komponenty podle přílohy č. 1 Energetického posudku (dále také „Náležitosti přílohy energetického posudku – Plnění specifických podmínek komponenty“) na základě požadavků vyplývajících ze souhrnu energetického posudku podle § 9a odst. 1 písm. e). Tento souhrn na základě této legislativy musí obsahovat vyjádření k plnění kritérií na základě kterého byl projekt schválen.

Nejpozději do této doby už budou mj. doloženy všechny provozní a právní ujednání mezi subjekty, kde je jiný vlastník rozvodného tepelného zařízení a zdroje tepelné energie, kde bude závazek k plnění podmínek b) a c) uvedených v kapitole 7.2.1 Výzvy, a to pro případy, kde ještě nedošlo ke splnění těchto podmínek před první žádostí o platbu a kde došlo k proplacení dotace

Tabulka č. 3: Základní informace o projektech (registrační číslo, název a žadatel)

Číslo	Registrační číslo projektu	Název projektu CZ	Žadatel
1	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0001728	Obnova páteřních tepelných napáječů v PT v roce 2022	Pražská teplárenská a.s.
2	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0002373	Modernizace distribuce tepla v SZT Olomouc (Pasteurova)	Veolia Energie ČR, a.s.
3	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0002495	Horkovodní přípojka pro BD U lesa	Teplárna České Budějovice, a.s.
4	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0004795	Modernizace distribuce tepla v SZT Ostrava (DN600 OS střed) Havířov-Karviná a Přerov	Veolia Energie ČR, a.s.
5	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0005134	Modernizace distribuce tepla v SZT Ostrava a Frýdek Místek	Veolia Energie ČR, a.s.
6	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0006101	Modernizace distribuce tepla v SZT Olomouc (Přechod pára horká voda a ostatní akce)	Veolia Energie ČR, a.s.
7	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0007577	Rekonstrukce rozvodů - I. etapa	Plzeňská teplárenská, a.s.
8	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0007580	Rekonstrukce rozvodů – II. etapa	Plzeňská teplárenská, a.s.
9	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0007589	Rozšíření SZTE Kyjov – předávací místa	TEPLO Kyjov, spol. s r.o.
10	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0007591	REKO VS 704 - ÚT a TV společnosti Severočeská teplárenská, a.s.	Severočeská teplárenská, a.s.
11	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0007592	REKO VS 705 - ÚT a TV společnosti Severočeská teplárenská, a.s.	Severočeská teplárenská, a.s.
12	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0007593	REKO VS ÚT a TV společnosti Severočeská teplárenská, a.s.	Severočeská teplárenská, a.s.
13	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0007594	REKO VS ústřední topení společnosti Severočeská teplárenská, a.s.	Severočeská teplárenská, a.s.
14	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0007595	Rekonstrukce SCZT pára x HV – oblast ul. Masná, Zderadova	Teplárny Brno, a.s.
15	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0007596	Rozšíření SZTE Kyjov – rozvody	Teplárna Kyjov, a.s.
16	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0007597	Rozvoj tepelné sítě TAMERO INVEST s.r.o.	TAMERO INVEST s.r.o.
17	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0007598	Rekonstrukce SCZT pára x HV – oblast ul. Veletržní	Teplárny Brno, a.s.

Číslo	Registrační číslo projektu	Název projektu CZ	Žadatel
18	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0007600	Rekonstrukce stávajících rozvodů tepla a instalace nových potrubních rozvodů tepla v Bystřici nad Pernštejnem	Bystřická tepelná s.r.o.
19	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0007601	Rekonstrukce pára x HV – oblast Mendlovo nám. FNUSA I.	Teplárny Brno, a.s.
20	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0007602	Rekonstrukce SCZT pára x HV – areálové rozvody FNUSA, I. etapa	Teplárny Brno, a.s.
21	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0007604	Rekonstrukce pára x HV – oblast ul. Dornych, Čechyňská	Teplárny Brno, a.s.
22	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0007617	Rekonstrukce rozvodů SZTE Karlovy Vary 2023	KAREL HOLOUBEK – Trade Group a.s.
23	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0007628	Rekonstrukce stávajících rozvodů tepla v areálu Fakultní nemocnice Hradec Králové	Fakultní nemocnice Hradec Králové
24	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0007677	Rekonstrukce SCZT pára x HV – oblast ul. Mlýnská, Kolískova	Teplárny Brno, a.s.
25	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0007679	Rekonstrukce SCZT pára x HV – oblast ul. Kopečná, Anenská, FNUSA II	Teplárny Brno, a.s.
26	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0007682	Rekonstrukce SCZT pára x HV – areálové rozvody FNUSA, II. etapa	Teplárny Brno, a.s.
27	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0007683	Rekonstrukce SCZT pára x HV – oblast ul. Přízova	Teplárny Brno, a.s.
28	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0007687	Rekonstrukce SCZT pára x HV – oblast ul. Špitálka, Štěpánská	Teplárny Brno, a.s.
29	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0007689	Rekonstrukce rozvodů tepla sídliště Mír 1 Český Krumlov	CARTHAMUS a.s.
30	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0007690	Rekonstrukce stávajících rozvodů tepla Police nad Metují	Technické služby Police nad Metují, s. r. o.
31	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0007693	Rekonstrukce horkovodu DN 300 Staré Brno v úseku šachet HJ0 – HJ2/02 a HJ2 – HJ8	Teplárny Brno, a.s.
32	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0007695	Rekonstrukce rozvodů – III. etapa	Plzeňská teplárenská, a.s.
33	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0007696	Revitalizace CZT Liberec – GreenNet II	Teplárna Liberec, a.s.
34	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0007697	Revitalizace CZT Liberec – GreenNet III	Teplárna Liberec, a.s.
35	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0007699	Modernizace distribuce tepla v SZT Krnov	Veolia Energie ČR, a.s.

Číslo	Registrační číslo projektu	Název projektu CZ	Žadatel
36	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0007700	Rozvoj tepelné sítě I.	Plzeňská teplárenská, a.s.
37	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0007701	VO9 Vlčnovská, Instalace DPS v objektech – II. Etapa	Teplárny Brno, a.s.
38	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0007703	Rekonstrukce stávajících rozvodů tepla v sídlišti Václav v Rokycanech – etapa III.	Energie AG Teplo Bohemia s.r.o.
39	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0007704	VO 5 Valtická – instalace DPS v objektech	Teplárny Brno, a.s.
40	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0007705	Rekonstrukce horkovodu Staré Brno v úseku HJ2/02 - šachta HJ38	Teplárny Brno, a.s.
41	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0007706	Připojení Bohunic a St. Lískovce na HV Staré Brno – horkovodní závleky, přípojky a VS na ul. Okrouhlá	Teplárny Brno, a.s.
42	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0007707	Rozvoj distribuce tepla v SZT Olomouc	Veolia Energie ČR, a.s.
43	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0007708	Připojení nové bytové zástavby Klokoty – Tábor na stávající teplovodní SZTE	BYTES Tábor s.r.o.
44	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0007715	Rekonstrukce rozvodů teplovodu – Přeštice	B + T Přeštice s.r.o.
45	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0007720	Přeložka horkovodního řádu a přípojek – Anglické nábřeží	Plzeňská teplárenská, a.s.
46	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0007721	Připojení Bohunic a St. Lískovce na HV Staré Brno – horkovodní závleky, přípojky a VS na ul. Lány	Teplárny Brno, a.s.
47	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0007722	Horkovodní připojení objektů A1, A2 v areálu bývalé papírny, Plzeň	Plzeňská teplárenská, a.s.
48	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0007724	Připojení Bohunic a St. Lískovce na HV Staré Brno – horkovodní napaječ ul. Bítešská (Západní brána - ul. Labská) a horkovodní závleky, přípojky a VS na ul. Vltavská	Teplárny Brno, a.s.
49	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0007726	Modernizace a optimalizace teplovodních rozvodů v areálu ZKL Klášterec nad Ohří	ZKL Klášterec nad Ohří, akciová společnost
50	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0007729	I. Úspory energie v EOP Distribuce, a.s. v období 2023-2025	EOP Distribuce, a.s.
51	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0007732	Rozšíření TN Litvínov etapa I.	Severočeská teplárenská, a.s.

Číslo	Registrační číslo projektu	Název projektu CZ	Žadatel
52	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0007733	Modernizace distribuce tepla sídliště Budovatelská, Trhové Sviny	Tepelné hospodářství Města Trhové Sviny spol. s r.o.
53	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0007734	Připojení Bohunic a St. Lískovce na HV Staré Brno – horkovodní závleky, přípojky a VS na ul. Dlouhá	Teplárny Brno, a.s.
54	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0007735	Horkovodní napaječ ul. Jihlavská (ul. Dlouhá - ul. Uzbecká)	Teplárny Brno, a.s.
55	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0007736	Oprava sekundárních rozvodů na sídlišti U Cukrovaru, Kralupy nad Vltavou	Městský bytový podnik v Kralupech nad Vltavou
56	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0007737	Připojení Bohunic a St. Lískovce na HV Staré Brno – horkovodní závleky, přípojky a VS na ul. Ukrajinská	Teplárny Brno, a.s.
57	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0007738	Rekonstrukce stávajících rozvodů tepla obce Kněžice Etapa I.	Energetika Kněžice s.r.o.
58	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0007739	Rekonstrukce stávajících rozvodů tepla obce Kněžice Etapa II.	Energetika Kněžice s.r.o.
59	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0007740	HK, HV F - Rek. mezi TB3366-TB2008	EOP Distribuce, a.s.
60	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0007743	Rekonstrukce rozvodů zásobování teplem – sídliště Višňovka, Hořovice	HOŘOVICKÁ TEPLÁRENSKÁ, S.R.O.
61	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0007744	Přechod pára-topná voda C2, C3 v SZT Krnov	Veolia Energie ČR, a.s.
62	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0007748	Oprava teplovodu a OPS v lokalitě Nová Písecká, Bechyně	Město Bechyně
63	CZ.31.3.0/0.0/0.0/22_006/0007685	Rekonstrukce SCZT pára x HV – přepojení hlavního vlakového nádraží a pošty, ul. Nádražní	Teplárny Brno, a.s.

Tabulka č. 4: Informace o projektech na základě energetického posudku (výdaje, příspěvek EU, spotřeba energie, měrné náklady na úsporu, snížení CO₂ atd.)

Číslo	Celkové způsobilé výdaje projektu	Příspěvek EU	Spotřeba energie ve výchozím stavu (GJ/rok)	Spotřeba energie navrhovanéh o stavu (GJ/rok)	Úspora primární energie (GJ)	Měrné způsobilé výdaje na úsporu energie (Kč/GJ)	Úspora nákladů na energii (tis. Kč)	Snížení emisí CO ₂ za rok (tun)	„Cash flow“ (tis. Kč/rok)
1	53 190 000 Kč	26 595 000 Kč	9 268	5 721	3 546	15 000	499	333	548
2	36 200 000 Kč	18 100 000 Kč	6 586	1 967	4 619	7 837	803	408	803
3	9 840 200 Kč	4 920 100 Kč	4 226	888	3 339	2 947	223	298	226
4	414 660 000 Kč	207 330 000 Kč	55 246	27 601	27 644	15 000	4 415	1 578	4 555
5	495 600 000 Kč	247 800 000 Kč	79 878	46 838	33 040	15 000	5 502	2 830	6 058
6	681 510 000 Kč	340 755 000 Kč	71 502	26 068	45 434	15 000	8 036	4 837	6 645
7	24 894 000 Kč	12 447 000 Kč	4 424	2 765	1 660	15 000	667	125	667
8	13 122 000 Kč	6 561 000 Kč	1 714	839	875	15 000	352	62	352
9	12 190 627 Kč	6 095 314 Kč	4 790	1 112	3 676	3 316	1 840	179	1 894
10	10 182 901 Kč	5 091 450 Kč	1 764	202	1 562	6 517	377	127	392
11	9 654 164 Kč	4 827 082 Kč	1 127	194	932	10 354	225	76	240
12	5 778 000 Kč	2 889 000 Kč	486	101	385	15 000	93	31	108
13	4 968 000 Kč	2 484 000 Kč	403	76	331	15 000	80	27	95
14	55 896 655 Kč	27 948 328 Kč	5 261	1 344	3 917	14 271	828	218	828
15	14 914 512 Kč	7 457 256 Kč	5 142	1 194	3 949	3 777	2 251	219	2 316
16	17 000 000 Kč	8 500 000 Kč	18 428	9 655	8 773	1 938	1 780	1 315	1 780
17	53 393 018 Kč	26 696 509 Kč	6 340	1 950	4 390	12 163	920	244	920
18	15 552 600 Kč	7 776 300 Kč	1 896	859	1 037	15 000	131	145	181
19	54 244 300 Kč	27 122 150 Kč	4 570	1 146	3 424	15 843	1 147	190	1 147
20	12 387 638 Kč	6 193 819 Kč	2 049	479	1 570	7 890	526	87	526
21	16 785 760 Kč	8 392 880 Kč	2 899	1 241	1 658	10 125	555	92	555
22	34 953 000 Kč	17 476 500 Kč	5 146	2 816	2 330	14 999	1 035	225	1 035
23	40 648 236 Kč	20 324 118 Kč	4 479	1 769	2 710	15 000	1 005	283	1 105

Číslo	Celkové způsobilé výdaje projektu	Příspěvek EU	Spotřeba energie ve výchozím stavu (GJ/rok)	Spotřeba energie navrhované o stavu (GJ/rok)	Úspora primární energie (GJ)	Měrné způsobilé výdaje na úsporu energie (Kč/GJ)	Úspora nákladů na energii (tis. Kč)	Snížení emisí CO2 za rok (tun)	„Cash flow“ (tis. Kč/rok)
24	85 725 000 Kč	42 862 500 Kč	7 381	1 666	5 715	15 000	1 914	317	1 914
25	125 112 349 Kč	62 556 175 Kč	12 172	1 571	10 601	11 802	3 550	589	3 550
26	12 042 423 Kč	6 021 212 Kč	1 390	520	869	13 851	291	48	291
27	27 848 042 Kč	13 924 021 Kč	3 164	556	2 608	10 677	874	145	874
28	79 295 728 Kč	39 647 864 Kč	10 897	1 558	9 339	8 491	3 128	519	3 128
29	10 322 040 Kč	5 161 020 Kč	1 404	716	688	14 996	272	72	302
30	12 548 629 Kč	6 274 315 Kč	1 346	509	837	15 000	257	46	307
31	27 712 800 Kč	13 856 400 Kč	2 530	683	1 848	15 000	619	103	619
32	17 400 000 Kč	8 700 000 Kč	4 338	2 833	1 505	11 563	603	121	603
33	438 804 700 Kč	219 402 350 Kč	89 108	34 395	54 713	8 020	24 401	1 774	29 122
34	491 135 900 Kč	245 567 950 Kč	146 440	64 291	82 149	5 979	32 450	2 898	40 116
35	8 830 000 Kč	4 415 000 Kč	1 296	707	589	14 992	163	12	166
36	11 700 000 Kč	5 850 000 Kč	9 922	5 458	4 464	2 621	220	690	220
37	22 337 795 Kč	11 168 898 Kč	2 315	518	1 797	12 427	602	100	602
38	12 450 000 Kč	6 225 000 Kč	1 369	393	977	12 743	1 269	54	1 269
39	12 285 000 Kč	6 142 500 Kč	1 018	199	819	15 007	274	45	274
40	71 409 600 Kč	35 704 800 Kč	6 736	1 975	4 761	15 000	1 594	264	1 594
41:	114 495 977 Kč	57 247 989 Kč	51 133	41 558	9 576	11 957	3 119	532	3 119
42	101 872 000 Kč	50 936 000 Kč	28 734	13 831	14 903	6 836	4 811	1 376	6 340
43	10 290 000 Kč	5 145 000 Kč	4 277	3 589	688	14 965	1 615	238	1 615
44	13 480 500 Kč	6 740 250 Kč	1 577	678	899	15 000	42	3	42
45	8 000 000 Kč	4 000 000 Kč	11 609	5 985	5 624	1 422	382	827	382
46	115 619 400 Kč	57 809 700 Kč	31 817	24 109	7 708	15 000	2 485	428	2 485
47	7 257 000 Kč	3 628 500 Kč	9 997	5 796	4 201	1 727	130	680	130
48	235 114 749 Kč	117 557 375 Kč	79 883	57 800	22 082	10 647	7 275	1 227	7 275

Číslo	Celkové způsobilé výdaje projektu	Příspěvek EU	Spotřeba energie ve výchozím stavu (GJ/rok)	Spotřeba energie navrhované o stavu (GJ/rok)	Úspora primární energie (GJ)	Měrné způsobilé výdaje na úsporu energie (Kč/GJ)	Úspora nákladů na energii (tis. Kč)	Snížení emisí CO2 za rok (tun)	„Cash flow“ (tis. Kč/rok)
49	35 800 000 Kč	17 900 000 Kč	13 180	10 789	2 390	14 977	3 004	308	1 384
50	83 084 890 Kč	41 542 445 Kč	69 673	55 314	14 359	5 786	3 390	858	6 390
51	121 620 000 Kč	60 810 000 Kč	53 453	45 345	8 108	15 000	540	4 095	5 611
52	19 586 187 Kč	9 793 094 Kč	2 144	822	1 322	14 810	1 055	148	1 105
53	97 124 400 Kč	48 562 200 Kč	28 494	20 744	7 750	12 532	2 530	431	2 530
54	35 299 800 Kč	17 649 900 Kč	12 968	10 000	2 968	11 893	968	165	968
55	25 142 346 Kč	12 571 173 Kč	13 881	11 780	2 101	11 969	93	115	93
56	115 479 000 Kč	57 739 500 Kč	36 947	29 183	7 764	14 873	2 529	431	2 529
57	13 422 000 Kč	6 711 000 Kč	1 317	422	895	14 998	123	68	123
58	13 605 000 Kč	6 802 500 Kč	1 285	378	907	15 000	125	69	125
59	4 259 929 Kč	2 129 964 Kč	5 095	3 876	1 219	3 495	288	73	388
60	27 601 846 Kč	13 800 923 Kč	14 089	11 710	2 379	11 602	1 599	141	1 599
61	22 365 000 Kč	11 182 500 Kč	4 741	3 250	1 491	15 000	417	23	437
62	24 405 000 Kč	12 202 500 Kč	6 674	5 047	1 627	15 000	808	3	808
63	27 111 285 Kč	13 555 643 Kč	2 296	338	1 958	13 844	656	109	656
Celkem	4 826 561 926 Kč	2 413 280 963 Kč	1 085 715	617 718	467 998	10 313	143 753	34 074	164 060

Tabulka č. 5: Naplnění specifických podmínek výzvy a principů investic v rámci komponenty

Číslo	Současný stav dle energetického posudku			Principy investic financované v rámci komponenty		
	Účinné dálkové vytápění a chlazení	Zdrojové palivo	Využití biomasy	Účinné dálkové vytápění a chlazení	Plánovaná transformace (včetně časového rámce)	Využití biomasy
1	ano	uhlí a druhotné zdroje	ne	ano	příslib do roku 2029 (zemní plyn a druhotné zdroje), nutné k žádosti o platbu provozní a právní ujednání	zvažuje se
2	ano	převažuje uhlí	ne	ano	2023 plynofikován jeden kotel a 2029 druhý kotel (biomasa a druhotné zdroje)	ano
3	ano	převažuje uhlí	ne	ano	2024 biomasa a odpadní teplo, do roku 2029 rozšíření i o druhotné zdroje a částečně i zemní plyn	ano
4	ano	uhlí, částečně zemní plyn	ne	ano	2029 (zemní plyn, biomasa)	ano
5	ano	uhlí, částečně zemní plyn	ne	ano	2030 (zemní plyn, biomasa)	ano
6	ano	převažuje uhlí	ne	ano	2023 plynofikován jeden kotel a 2029 druhý kotel (biomasa a druhotné zdroje)	ano
7	ano	uhlí a druhotné zdroje	ne	ano	2028 (zemní plyn, biomasa)	ano
8	ano	uhlí a druhotné zdroje	ne	ano	2029 (zemní plyn, biomasa)	ano
9	ano	zemní plyn	ne	ano	zemní plyn	ne

Číslo	Současný stav dle energetického posudku			Principy investic financované v rámci komponenty		
	Účinné dálkové vytápění a chlazení	Zdrojové palivo	Využití biomasy	Účinné dálkové vytápění a chlazení	Plánovaná transformace (včetně časového rámce)	Využití biomasy
10	ano	uhlí	ne	ano	2025 zemní plyn PPC1, 2027 druhotné zdroje a 2028 zemní plyn PPC2	ne
11	ano	uhlí	ne	ano	2025 zemní plyn PPC1, 2027 druhotné zdroje a 2028 zemní plyn PPC2	ne
12	ano	uhlí	ne	ano	2025 zemní plyn PPC1, 2027 druhotné zdroje a 2028 zemní plyn PPC2	ne
13	ano	uhlí	ne	ano	2025 zemní plyn PPC1, 2027 druhotné zdroje a 2028 zemní plyn PPC2	ne
14	ano	zemní plyn, druhotné zdroje	ne	ano	2026 KVET na biomasu, druhotné zdroje a zemní plyn	ano
15	ano	zemní plyn	ne	ano	zemní plyn	ne
16	ano	zemní plyn	ne	ano	zemní plyn	ne
17	ano	zemní plyn, druhotné zdroje	ne	ano	2026 KVET na biomasu, druhotné zdroje a zemní plyn	ano
18	ano	biomasa	ano	ano	biomasa	ano
19	ano	zemní plyn, druhotné zdroje	ne	ano	2026 KVET na biomasu, druhotné zdroje a zemní plyn	ano
20	ano	zemní plyn, druhotné zdroje	ne	ano	2026 KVET na biomasu, druhotné zdroje a zemní plyn	ano

Číslo	Současný stav dle energetického posudku			Principy investic financované v rámci komponenty		
	Účinné dálkové vytápění a chlazení	Zdrojové palivo	Využití biomasy	Účinné dálkové vytápění a chlazení	Plánovaná transformace (včetně časového rámce)	Využití biomasy
21	ano	zemní plyn, druhotné zdroje	ne	ano	2026 KVET na biomasu, druhotné zdroje a zemní plyn	ano
22	ano	uhlí (PPC)	ne	ano	2030 (vodík nebo biopaliva – PPC), nutné k žádosti o platbu provozní a právní ujednání	ano
23	ano	uhlí	ne	ano	2026 PPC I, 22 2027 PPC II, 2028 PPC III, 2029 PPC IV (zemní plyn se plánuje postupně nahrazovat vodíkem), 2028 druhotné zdroje, 2029 ostatní technologie (TČ, apod.)	ano
24	ano	zemní plyn, druhotné zdroje	ne	ano	2026 KVET na biomasu, druhotné zdroje a zemní plyn	ano
25	ano	zemní plyn, druhotné zdroje	ne	ano	2026 KVET na biomasu, druhotné zdroje a zemní plyn	ano
26	ano	zemní plyn, druhotné zdroje	ne	ano	2026 KVET na biomasu, druhotné zdroje a zemní plyn	ano
27	ano	zemní plyn, druhotné zdroje	ne	ano	2026 KVET na biomasu, druhotné zdroje a zemní plyn	ano

Číslo	Současný stav dle energetického posudku			Principy investic financované v rámci komponenty		
	Účinné dálkové vytápění a chlazení	Zdrojové palivo	Využití biomasy	Účinné dálkové vytápění a chlazení	Plánovaná transformace (včetně časového rámce)	Využití biomasy
28	ano	zemní plyn, druhotné zdroje	ne	ano	2026 KVET na biomasu, druhotné zdroje a zemní plyn	ano
29	ano	biomasa, minimálně zemní plyn	ne	ano	biomasa	ano
30	ne	zemní plyn	ne	ano	zemní plyn	ne
31	ano	zemní plyn, druhotné zdroje	ne	ano	2026 KVET na biomasu, druhotné zdroje a zemní plyn	ano
32	ano	uhlí a druhotné zdroje	ne	ano	2029 (zemní plyn, biomasa)	ano
33	ano	zemní plyn a druhotné zdroje	ne	ano	zemní plyn a druhotné zdroje	ne
34	ano	zemní plyn a druhotné zdroje	ne	ano	zemní plyn a druhotné zdroje	ne
35	ano	uhlí, částečně biomasa	ne	ano	2029 (biomasa)	ano
36	ano	uhlí a druhotné zdroje	ne	ano	2029 (zemní plyn, biomasa)	ano
37	ano	zemní plyn, druhotné zdroje	ne	ano	2026 KVET na biomasu, druhotné zdroje a zemní plyn	ano
38	ano	zemní plyn	ne	ano	zemní plyn	ne
39	ano	zemní plyn, druhotné zdroje	ne	ano	2026 KVET na biomasu, druhotné zdroje a zemní plyn	ano
40	ano	zemní plyn, druhotné zdroje	ne	ano	2026 KVET na biomasu, druhotné zdroje a zemní plyn	ano

Číslo	Současný stav dle energetického posudku			Principy investic financované v rámci komponenty		
	Účinné dálkové vytápění a chlazení	Zdrojové palivo	Využití biomasy	Účinné dálkové vytápění a chlazení	Plánovaná transformace (včetně časového rámce)	Využití biomasy
41	ano	zemní plyn, druhotné zdroje	ne	ano	2026 KVET na biomasu, druhotné zdroje a zemní plyn	ano
42	ano	převažuje uhlí	ne	ano	2023 plynofikován jeden kotel a 2029 druhý kotel (biomasa a druhotné zdroje)	ano
43	ano	biomasa a částečně zemní plyn	ano	ano	biomasa a částečně zemní plyn	ano
44	ano	bioplyn a částečně zemní plyn	ano	ano	bioplyn a částečně zemní plyn	ano
45	ano	uhlí a druhotné zdroje	ne	ano	2029 (zemní plyn, biomasa)	ano
46	ano	zemní plyn, druhotné zdroje	ne	ano	2026 KVET na biomasu, druhotné zdroje a zemní plyn	ano
47	ano	uhlí a druhotné zdroje	ne	ano	2029 (zemní plyn, biomasa)	ano
48	ano	zemní plyn, druhotné zdroje	ne	ano	2026 KVET na biomasu, druhotné zdroje a zemní plyn	ano
49	ano	uhlí	ne	ano	2030 biomasa a zemní plyn (vodík)	ano
50	ano	uhlí	ne	ano	2026 PPC I, 22 2027 PPC II, 2028 PPC III, 2029 PPC IV (zemní plyn se plánuje postupně nahrazovat vodíkem), 2028	částečně i biomasa

Číslo	Současný stav dle energetického posudku			Principy investic financované v rámci komponenty		
	Účinné dálkové vytápění a chlazení	Zdrojové palivo	Využití biomasy	Účinné dálkové vytápění a chlazení	Plánovaná transformace (včetně časového rámce)	Využití biomasy
					druhotné zdroje, 2029 ostatní technologie (TČ, apod.)	
51	ano	uhlí	ne	ano	2025 zemní plyn PPC1, 2027 druhotné zdroje a 2028 zemní plyn PPC2	ne
52	ano	biomasa	ano	ano	biomasa	ano
53	ano	zemní plyn, druhotné zdroje	ne	ano	2026 KVET na biomasu, druhotné zdroje a zemní plyn	ano
54	ano	zemní plyn, druhotné zdroje	ne	ano	2026 KVET na biomasu, druhotné zdroje a zemní plyn	ano
55	ano	zemní plyn	ne	ano	zemní plyn	ne
56	ano	zemní plyn, druhotné zdroje	ne	ano	2026 KVET na biomasu, druhotné zdroje a zemní plyn	ano
57	ano	biomasa a bioplyn	ano	ano	biomasa a bioplyn	ano
58	ano	biomasa a bioplyn	ano	ano	biomasa a bioplyn	ano
59	ano	uhlí	ne	ano	2026 PPC I, 22 2027 PPC II, 2028 PPC III, 2029 PPC IV (zemní plyn se plánuje postupně nahrazovat vodíkem), 2028 druhotné zdroje, 2029 ostatní technologie (TČ, apod.)	částečně i biomasa
60	ne	zemní plyn	ne	ano	zemní plyn (KVET)	ne

Číslo	Současný stav dle energetického posudku			Principy investic financované v rámci komponenty		
	Účinné dálkové vytápění a chlazení	Zdrojové palivo	Využití biomasy	Účinné dálkové vytápění a chlazení	Plánovaná transformace (včetně časového rámce)	Využití biomasy
61	ano	uhlí, částečně biomasa	ne	ano	2029 (biomasa)	ano
62	ano	biomasa, v minimálním množství zemní plyn	ano	ano	biomasa, v minimálním množství zemní plyn	ano
63	ano	zemní plyn, druhotné zdroje	ne	ano	2026 KVET na biomasu, druhotné zdroje a zemní plyn	ano