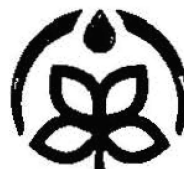


82000274-02



# Environmentálny fond

## DODATOK č. 2

### K ZMLUVE č. MoF0139220188 O POSKYTNUTÍ PODPORY Z ENVIRONMENTÁLNEHO FONDU FORMOU DOTÁCIE Z PROSTRIEDKOV MODERNIZAČNÉHO FONDU

ďalej označovaný len ako „Dodatok“, uzatvorený medzi nasledovnými Zmluvnými stranami:

**Vykonávateľ pomoci:** Environmentálny fond  
 so sídlom: Nevädzová 806/5, 821 01 Bratislava  
 IČO: 30 796 491  
 DIČ: 2021925774  
 Štatutárny zástupca: Ing. Marek Giba, MBA, generálny riaditeľ  
 Bankové spojenie:  
 Číslo účtu vo formáte IBAN:  
 SWIFT:  
 (ďalej len „Fond“)

a

**Prijemca dotácie:** MH Teplárenský holding, a.s.  
 so sídlom: Turbinová 3, 831 04 Bratislava – mestská časť Nové Mesto  
 IČO: 36 211 541  
 DIČ: 2020048580  
 Štatutárny zástupca: Ing. Miroslav Kavula, predseda predstavenstva  
 Ing. Martin Húska, podpredseda predstavenstva  
 Mgr. Peter Matúš, člen predstavenstva  
 Bankové spojenie:  
 IBAN Dotačného účtu:  
 SWIFT:  
 (ďalej len „Prijemca“)

### I. Článok Úvodné ustanovenia

- [Zmena Zmluvy]** Zmluvné strany uzavreli dňa 13.11.2023 Zmluvu č. MoF0139220188 o poskytnutí podpory z Environmentálneho fondu formou dotácie z prostriedkov Modernizačného fondu, ktorá nadobudla účinnosť dňa 14.11.2023, v znení jej Dodatku č. 1 zo dňa 20.06.2024.
- [Obsah Dodatku]** Zmluvné strany majú záujem zmeniť niektoré ustanovenia Zmluvy tak, ako je uvedené v II. Článku tohto Dodatku.
- [Definície v Dodatku]** Pokiaľ nie je v tomto Dodatku uvedené inak, definície, ktoré sú uvedené v Článku 1 Zmluvných podmienok majú rovnaký význam, aký im je priradený v Zmluvných podmienkach.
- [Dodatok a jeho prílohy]** Dodatok je okrem tohto dokumentu podpísaného Zmluvnými stranami tvorený aj nasledovnými dokumentmi, ktoré sa považujú za jeho neoddeliteľné súčasť:
  - Príloha č. 1** Dodatku: nové znenie Prílohy č. 1 Zmluvy (Všeobecné informácie o projekte)

**II. Článok**  
**Predmet Dodatku**

1. **[Predmet Dodatku]** Na základe dohody Zmluvných strán a v súlade s Článkom 15 odsekom 2 Zmluvy / Článkom 5 odsekom 7 a 8 Zmluvných podmienok sa Zmluva mení v časti Príloha č. 1 Zmluvy tak, ako je uvedené v Prílohe č. 1 Dodatku.

**III. Článok**  
**Záverečné ustanovenia**

1. **[Platnosť a účinnosť Dodatku]** Dodatok nadobúda platnosť dňom jeho podpisu všetkými Zmluvnými stranami a účinnosť dňom nasledujúcim po dni jeho zverejnenia v Centrálnom registri zmlúv Úradu vlády SR. V prípade, ak sa povinnosť zverejnenia Dodatku vzťahuje na obe Zmluvné strany, obe Zmluvné strany sú povinné zabezpečiť zverejnenie v Centrálnom registri zmlúv Úradu vlády SR, pričom Dodatok je v tomto prípade účinný dňom prvého zverejnenia v Centrálnom registri zmlúv Úradu vlády SR.
2. **[Záväznosť ustanovení Zmluvy]** Ostatné ustanovenia Zmluvy týmto Dodatkom nedotknuté ostávajú v platnosti v nezmenenom (pôvodnom) znení tak, ako bolo Zmluvnými stranami dohodnuté v Zmluve.
3. **[Oprávnenie konajúcich osôb]** Osoby podpisujúce Dodatok vyhlasujú, že sú oprávnené konať v mene Zmluvných strán.
4. **[Vôľa Zmluvných strán uzavrieť Dodatok]** Zmluvné strany vyhlasujú, že si text Dodatku riadne prečítali, jeho obsahu, právam a povinnostiam z nej vyplývajúcim porozumeli a že tento vyjadruje ich slobodnú a vážnu vôľu zbavenú akýchkoľvek omylov, čo potvrdzujú svojimi vlastnoručnými podpismi.
5. **[Počet vyhotovení]** Tento Dodatok sa vyhotovuje v troch (3) rovnopisoch s platnosťou originálu, z ktorých jedno (1) vyhotovenie dostane Prijemca a dve (2) vyhotovenia dostane Fond.
6. **[Vyhlásenie Prijemcu o zodpovednosti za verejné obstarávanie]** Prijemca podpisom tohto Dodatku berie na vedomie, že udelenie súhlasu Fondu s uzatvorením Dodatku a jeho uzatvorenie sa nepovažuje za vykonanie Kontroly Verejného obstarávania zo strany Fondu spôsobom a za podmienok dohodnutých v Zmluve a/alebo Zmluvné podmienky a zároveň udelením súhlasu Fondu s uzatvorením Dodatku nie je dotknutá výlučná a konečná zodpovednosť Prijemcu ako verejného obstarávateľa pri dodržaní právnych predpisov, základných princípov a postupov verejného obstarávania a/alebo Zmluvy.

V Bratislave, dňa 21. OKT 2024

V Bratislave, dňa 28. 10. 2024

/MH Teplársky holdina a.s.

✓ v zastúpení Ing. Miroslava Kavičky  
preseca predstavenstva

Mar. Peter Matúš  
člen predstavenstva

Environmentálny fond

v zastúpení Ing. Marek Giba, MBA  
generálny riaditeľ

Kód

Názo

Typ

Rož

Oprá

Poza

Podi

Podi

Typ

Ide

Obc

IČO

DIČ

Adr

PS

Ob

Ok

Kra

**PRÍLOHA Č. 1**  
**Všeobecné informácie o Projekte**

Kód Výzvy: MoF - 1/2022

Názov Projektu	Nová TG1 v závode Martin
Typ Projektu (Aktivity)	F.1. Investičné projekty pre VU Kvet (v zmysle článku 40 nariadenia o skupinových výnimkách)
Rozhodnutie MoF vydané dňa	18.07.2023
Oprávnené náklady v EUR	6845854,70
Požadovaná výška Dotácie v EUR	4107512,82
Podiel Prijemcu v %	40 %
Podiel Prijemcu v EUR	2738341,88
Typ pomoci	Štátna pomoc

**Identifikačné údaje Prijemou (ak je Prijemca PO)**

Obchodné meno	MH Teplárenský holding, a.s.
IČO	36211541
DIČ	2020048580
Adresa sídla	Turbínová 3
PSČ sídla	831 04
Obec sídla	Bratislava
Okres sídla	Bratislava III
Kraj sídla	Bratislavský

Platiteľ DPH (ak relevantné)	Áno
Hodnota pomerného DPH	
Predmet podnikania	Výroba, výkup, rozvod a odbyt tepelnej energie
SK NACE	35300

**Identifikačné údaje Prijemcu (ak je Prijemca FO)**

Meno a priezvisko	
Rodné číslo	
Adresa trvalého bydliska	
PSC trvalého bydliska	
Obec trvalého bydliska	
Okres trvalého bydliska	
Kraj trvalého bydliska	
Obchodné meno	
Predmet podnikania	
Odvetvie, v ktorom Prijemca podniká	
Miesto podnikania (ak je zriadené)	
Miesto prevádzkarne (ak je zriadené)	
IČO (ak bolo pridelené)	

**Miesto Realizácie Projektu**

Kraj	Žilinský
Okres	Martin
Obec	Martin
Ulica a číslo	Robotnícka 17 (s.č. 5550)
PSC	03601
Parcelné číslo	3269/12

**Miesto Realizácie Projektu 2**

Kraj	
Okres	
Obec	
Ulica a číslo	
PSC	
Parcelné číslo	76

**Miesto Realizácie Projektu 3**

Kraj	
Okres	
Obec	
Ulica a číslo	

PSČ	
Parcelné číslo	

**Miesto Realizácie Projektu 4**

Kraj	
Okres	
Obec	
Ulica a číslo	
PSČ	
Parcelné číslo	

**Miesto Realizácie Projektu 5**

Kraj	
Okres	
Obec	
Ulica a číslo	
PSČ	
Parcelné číslo	

**Popis Projektu**

Popis Projektu	Hlavným cieľom projektu je rozvoj účinnejších systémov centralizovaného zásobovania teplom založených na dopyte po využiteľnom teple. Špecifickým cieľom projektu zefektívnenie výroby a predaja tepla v existujúcom zdroji CZT, fungujúcom na princípe KVET.
----------------	---

	<p>Predmetom projektu je výmena existujúcej turbíny - turbosústroja - TG1 a realizácia stavebných úprav strojovne v rozsahu priloženej projektovej dokumentácie. TG1 bude nahrádzať dosluhujúce TG, nakoľko jeho repasovanie je podľa vyjadrenia výrobcu technologicky nemožná a bude slúžiť na výrobu elektriny a na dodávky tepla v pare odberateľom. Prevádzka zariadenia bude zaisťovaná existujúcim personálom.</p> <p>Projekt bude realizovaný formou stavebných prác, spočívajúcich vo výmene turbíny TG1, vyradení Turbíny TG1 a v súvisiacich stavebných a technologických úpravách nevyhnutných pre inštaláciu, rozbeh a zavedenie do ostrej prevádzky novej technológie.</p> <p>Dĺžka realizácie projektu je 18 mesiacov, 03/2025 – 09/2026. Miesto realizácie je územie mesta Martin – areál MH Teplárenský holding, a.s. (areál Martinskej Teplárenskej).</p> <p>Projektom budú dosiahnuté nasledovné merateľné ukazovatele:</p> <p>MU006 – Miera úspory primárnych energetických zdrojov – 21,58 %</p> <p>MU007 – Úspora primárnych energetických zdrojov, - 49 559,659 MWh/rok</p> <p>MU008 – Zníženie emisií skleníkových plynov – 15 633,434 tCO2/rok</p>
Účel Projektu	<p>Realizáciou investičného zámeru investor sleduje: zníženie strát tepla a tým aj prevádzkových na výrobu tepla, zníženie rizika porúch na turbíne TG1 a zvýšenie spoľahlivosti dodávok tepla a dosiahnutie zníženie strát tepla v distribúcii o cca 2494,0023 MWh.</p> <p>Návrh technického riešenia a navrhovaná technológia zodpovedá BAT technológiám v predmetnej oblasti. Navrhnuté riešenie dáva predpoklad, že po jeho realizácii bude zabezpečená kvalita a bezpečnosť dodávky tepla na požadovanej úrovni.</p> <p>Celkovo môžeme prínos realizácie projektu zhrnúť nasledovne:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• zvýši energetickú účinnosť výroby tepla,</li> <li>• zníži spotrebu primárnych energetických zdrojov (PEZ),</li> <li>• zníži množstvo produkovaných emisií a teda environmentálna záťaž na životné prostredie,</li> <li>• predĺži životnosť infraštruktúry,</li> <li>• znížia sa náklady v oblasti prevádzky obslužných zariadení a zariadení výroby tepla a elektriny</li> <li>• zlepši celková regulácia dodávky tepla,</li> <li>• zlepši sa monitoring porúch a riadenie dodávky/výroby tepla.</li> </ul>
Popis východiskovej situácie	<p>Žiadateľ MH Teplárenský holding, a.s. ktorý vznikol 1. mája 2022 prepája a zefektívňuje aktivity šiestich štátnych teplárenských spoločností v Bratislave, Trnave, Zvolene, Martine, Žiline a v Košiciach. Zabezpečujeme tepelný komfort a</p>

poskytujeme služby pre približne 320 000 domácností a asi 1 000 000 obyvateľov. Až 50 % obyvateľov je pripojených na naše centrálné zásobovanie teplom. Vyrábame ročne 2 600 GWh tepla a 650 GWh elektriny. Predmetný projekt sa týka závodu Martin (Martinská teplárenská), ktorý do 1.5.2022 predstavoval samostatnú spoločnosť Tepláreň Martin prevádzkovala v roku 2020 3 kotly (K4, K6, K7). Kotel K4 je pripojený na protitlakovú parnú turbínu TG2 a kotly K6,7 boli pripojené na protitlakovú parnú turbínu TG3. Po ukončení zimnej sezóny 2019/2020 boli oba parné kotly (K6 a K7 vyradené z prevádzky). Ďalej od 17.9.2020 boli uvedené do skúšobnej prevádzky aj nové KGJ (KGJ1 až KGJ3).

Výkon kotlov a KGJ je riadený podľa potrieb dodávky tepla, elektriny a poskytovania podporných služieb. Výkony kotlov majú značné rezervy na súčasné potreby dodávky tepla. Všetky kotly spĺňajú súčasne platné požiadavky legislatívy na emisie. Tepláreň využíva prechodné opatrenie pre zdroje CZT do 200 MW a do 31.12.2022 môže využívať súčasne platné emisné limity Kotel K5 je vyradený z prevádzky od 1.10.2019. Vzhľadom ku skutočnosti, že súčasné zariadenia na výrobu elektriny pozostávajúce z parných turbin s turbogenerátormi TG23 a TG3 bolo zrealizované za úplne inej konštelácie výroby pary ako z hľadiska fyzikálnych parametrov, tak aj priebehu prevádzky v roku, nezodpovedá súčasnej potrebe optimalizácie využitia energie vyrábanej pary s maximalizáciou možnej výroby elektriny so súčasným odberom dodávkového tepla. Sústrojenstvo TG 3 je výrazne predimenzované a TG1 je aj po dobe technickej životnosti (podľa vyjadrenie výrobcu nie je reálna repasia turbíny). Pre účely optimalizácie výroby elektriny a využitia tepla na výstupe z turbíny sa objednávateľ EA podujal na celkovú rekonštrukciu časti výroby elektriny a tepla z biomasy a to inštaláciou novej odberovej parnej turbíny s turbogenerátorom s prevádzkovým označením TG 1. Sústrojenstvo bude využívať paru vyrobenú v kotle K4 spafovaním biomasy.

Existujúca kombinovaná výroba elektriny a tepla je založená na technológii biomasového parného kotla a protitlakovej turbíny TG2, ďalej sú v teplárni nainštalované 3 plynové a pre pokrytie odberových špičiek tepla 3 HV plynové kotly. Túto KVET možno charakterizovať v nasledujúcich bodoch:

- miera úspory primárnych energetických zdrojov v porovnaní s oddelenou výrobou elektriny a tepla je na hranici splnenia podmienky vysokej účinnosti, znamená to že celý zdroj už spĺňa podmienky VÚ KVET.
- úspora primárnych energetických zdrojov v porovnaní s oddelenou výrobou elektriny a tepla



	<p>zodpovedá percentuálnej miere úspory primárnych energetických zdrojov,  - nakoľko je projekt zameraný na optimalizáciu využitia biomasy, ktorá je už používaná a táto má nulový emisný faktor CO<sub>2</sub>, tak z tohto titulu nepríde ku zmene. Je možné uvažovať, že zvýšením výroby elektriny a tepla z biomasy dôjde k čiastočnému vytesneniu spotreby zemného plynu ako fosílného paliva</p>
<p>Situácia po Realizácii Projektu a Dobe udržateľnosti Projektu</p>	<p>Z dôvodu efektívnejšej prevádzky systému CZT v Martine investor pristúpil k nahradeniu turbogenerátora TG1 za – TG1 CZT v meste Martin, ktoré je za hranicou svojej životnosti a boli by nutné vysoké náklady na údržbu a obnovovaciu investíciu technologikkej časti, pričom by zostali zachované nedostatočné energetické ukazovatele. Predkladaný rozsah rekonštrukcie sa odvíja aj od súvislostí so stavebnými povoleniami a vyriešením vlastníckych vzťahov na pozemky cez ktoré je alebo bude vedené potrubie.</p> <p>Nahradením TG1 dosiahneme výrazné navýšenie životnosti zariadenia pri zvýšení produkovanej energie a znížení predpokladaných nákladov na údržbu, čo sa odrazí na znížení výrobnéj a teda predajnej ceny tepla. V období energetickej krízy je naším cieľom neustále poskytovať teplo a energiu v čo najpriaznivejších cenách pre našich odberateľov, k čomu realizácia predkladaného projektu výrazne prispieje.</p> <p>Realizácia projektu prinesie:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li># určité zvýšenie miery úspor primárnych energetických zdrojov v porovnaní s oddelenou výrobou elektriny a tepla,</li> <li># úsporu primárnych energetických zdrojov v porovnaní s oddelenou výrobou elektriny a tepla,</li> <li># určité zníženie emisií skleníkových plynov,</li> <li># zvýšenie výroby elektriny naviazanej na využiteľné teplo.</li> </ul> <p>Realizáciou investičného zámeru investor sleduje: zníženie strát tepla a tým aj prevádzkových na výrobu tepla, zníženie rizika porúch na turbíne TG1 a zvýšenie spoľahlivosti dodávok tepla., Svoje investičné zámery závod Martinskej teplárenskej orientuje na zvýšenie intenzifikácie a efektívnosti výroby s dôrazom na ekologické požiadavky a ochranu životného prostredia. Preto je predkladaný projekt v súlade s najdôležitejšími cieľmi spoločnosti, ktorými sú:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- zabezpečenie kvalitných služieb a plnenie požiadaviek zákazníkov a zainteresovaných strán;</li> <li>- kontinuálny proces modernizácie sústavy centrálného zásobovania teplom s dôrazom na znížovanie vplyvu výrobného procesu na životné prostredie;</li> <li>- zvyšovanie účinnosti kogeneračného cyklu premeny energie.</li> </ul> <p>Realizáciou projektu sa dosiahne zníženie strát tepla v distribúcii o cca 2494,0023 MWh</p>

	<p>Návrh technického riešenia a navrhovaná technológia zodpovedá BAT technológiám v predmetnej oblasti. Navrhnuté riešenie dáva predpoklad, že po jeho realizácii bude zabezpečená kvalita a bezpečnosť dodávky tepla na požadovanej úrovni.</p> <p>Celkovo môžeme prínos realizácie projektu zhrnúť nasledovne:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• zvýši energetickú účinnosť výroby tepla,</li> <li>• zníži spotreba primárnych energetických zdrojov (PEZ),</li> <li>• zníži množstvo produkovaných emisií a teda environmentálna záťaž na životné prostredie,</li> <li>• predĺži životnosť infraštruktúry,</li> <li>• znížia sa náklady v oblasti prevádzky obslužných zariadení a zariadení výroby tepla a elektriny</li> <li>• zlepši celková regulácia dodávky tepla,</li> <li>• zlepši sa monitoring porúch a riadenie dodávky/výroby tepla.</li> </ul> <p>Merateľné ukazovatele</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- MU006 – Miera úspory primárnych energetických zdrojov – 21,58 %</li> <li>- MU007 – Úspora primárnych energetických zdrojov, - 49 559,659 MWh/rok</li> <li>- MU008 – Zníženie emisií skleníkových plynov – 15 633,434 tCO2/rok</li> </ul> <p>Environmentálne hodnotenie prínosu navrhovaného projektu sa odvíja od okolnosti, že používanie energie viac menej vo všetkých formách má negatívny vplyv na</p>
Predpokladaná Doba Realizácie Projektu	03/2025 – 09/2026

#### Realizácia Aktivity F1 Projektu

Názov Aktivity	Vysokoúčinná kombinovaná výroba elektriny a tepla - turbína TG1 Martin
Začiatok realizácie Aktivity	01.03.2025
Ukončenie realizácie Aktivity	30.09.2026
Výška Finančnej opravy	0

#### Realizácia Aktivity F2 Projektu

Názov Aktivity	
----------------	--

Začiatok realizácie Aktivity	
Ukončenie realizácie Aktivity	
Výška Finančnej opravy	

#### Merateľné ukazovatele

MU001 Dĺžka modernizovaných rozvodov tepla [m]	0
MU002 Dĺžka nových rozvodov [m]	0
MU003 Úspora primárnych energetických zdrojov [MWh/rok]	0
MU004 Zníženie emisií skleníkových plynov [tCO2/rok]	0
MU005 Počet systémov CZT s vyššou účinnosťou Počet	0
MU006 Miera úspory primárnych energetických zdrojov [%]	21,58
MU007 Úspora primárnych energetických zdrojov [MWh/rok]	49 559,659
MU008 Zníženie emisií skleníkových plynov [tCO2/rok]	15 633,434

#### Predbežný rozpočet Projektu

Skupina výdavkov 112 Zásoby v EUR	
Skupina výdavkov 013 Softvér v EUR	
Skupina výdavkov 021 Stavby v EUR	6 845 854,70
Skupina výdavkov 022 Samostatné hnutelné veci a súbory hnutelných vecí v EUR	

#### Stavebné povolenie

Vydané dňa	-
Číslo	-
Stavebný úrad	-
Nadobudnutie právoplatnosti	-

#### Projektová dokumentácia

Názov	Nová TG-1 v závode Martin
Číslo	316-R-Z
Dátum vypracovania	11/2022
Zhotoviteľ	MICo EWC s.r.o.

#### Dodávateľ

Obchodné meno	-
Sídlo	-
IČO	-
Zápis v OR	-

#### Administratívna a prevádzková kapacita žiadateľa

Administratívna a prevádzková kapacita žiadateľa	<p>Realizované projekty:  NFP310040N571 - Rekonštrukcia a modernizácia rozvodov centrálného zásobovania teplom v meste Martin  COV – 3 705 572,24 EUR  Realizácia – 4/2019 – 4/2021  Martinská teplárenská sa rozhodla pre externé riadenie projektu - zabezpečované externými kapacitami.</p>
--	--



<p>2011</p> <p>1</p> <p>2</p> <p>3</p> <p>4</p> <p>5</p> <p>6</p> <p>7</p> <p>8</p> <p>9</p> <p>10</p> <p>11</p> <p>12</p> <p>13</p> <p>14</p> <p>15</p> <p>16</p> <p>17</p> <p>18</p> <p>19</p> <p>20</p> <p>21</p> <p>22</p> <p>23</p> <p>24</p> <p>25</p> <p>26</p> <p>27</p> <p>28</p> <p>29</p> <p>30</p> <p>31</p> <p>32</p> <p>33</p> <p>34</p> <p>35</p> <p>36</p> <p>37</p> <p>38</p> <p>39</p> <p>40</p> <p>41</p> <p>42</p> <p>43</p> <p>44</p> <p>45</p> <p>46</p> <p>47</p> <p>48</p> <p>49</p> <p>50</p> <p>51</p> <p>52</p> <p>53</p> <p>54</p> <p>55</p> <p>56</p> <p>57</p> <p>58</p> <p>59</p> <p>60</p> <p>61</p> <p>62</p> <p>63</p> <p>64</p> <p>65</p> <p>66</p> <p>67</p> <p>68</p> <p>69</p> <p>70</p> <p>71</p> <p>72</p> <p>73</p> <p>74</p> <p>75</p> <p>76</p> <p>77</p> <p>78</p> <p>79</p> <p>80</p> <p>81</p> <p>82</p> <p>83</p> <p>84</p> <p>85</p> <p>86</p> <p>87</p> <p>88</p> <p>89</p> <p>90</p> <p>91</p> <p>92</p> <p>93</p> <p>94</p> <p>95</p> <p>96</p> <p>97</p> <p>98</p> <p>99</p> <p>100</p>	
---	--

bnok - oficiálna  
ateľmi,  
SORO,  
ok vyplývajúcich

e finančnej  
stretnutiach  
ersonálnej  
e následného  
sti;

an Pacek  
nického

o iných

úväzku pre

jektu,  
ie publicity

mického

iných

väzku pre

tokov,

va  
ivných  
u,  
aradenie  
majetku

ho

ých

zku pre

olupráci  
ni prác,  
ch  
vecnej  
súladi

so

Stavebný dozor: bude vybraný žiadateľom následne podľa požiadaviek

• odsúhlasovanie zmien projektu, kontrola správnosti a oceňovaných podkladov a platobných dokladov, ich súlad s podmienkami dodávateľských zmlúv, kontrola tých častí diela, ktoré budú v ďalšom postupe zakryté alebo sa stanú neprístupnými a zapísanie výsledkov kontroly do stavebného denníka, sledovanie, či zhotoviteľ vykonáva predpísané a dohodnuté skúšky materiálov, a prác a kontrolu ich výsledkov, kontrola postupu prác podľa časového plánu, príprava podkladov pre odovzdanie a prevzatie stavby, účasť na konaní o odovzdaní a prevzatí, kontrola odstraňovania väd a nedorobkov zistených pri preberaní v dohodnutých termínoch, súčinnosť pri zabezpečovaní legislatívnych a technických požiadaviek pri ukončení stavby

Všetci členovia projektového tímu sú zapojení vo všetkých fázach projektu, od jeho prípravy, cez realizáciu i do následnej prevádzkovej fázy/obdobia udržateľnosti projektu. Vzhľadom na uvedené konštatujeme, že žiadateľ má dostatočné organizačné, personálne a technické kapacity na zabezpečenie riadenia projektu.

Administratívne, prevádzkové a technické zabezpečenie udržateľnosti výstupov projektu Spoločnosť MH Teplárenský holding, a.s., závod Martin disponuje dostatočnými administratívnymi kapacitami na zabezpečenie prevádzky výstupov projektu. Hlavným predmetom činnosti spoločnosti Martinská teplárenská, a.s. je výroba tepla, výroba elektriny, dodávka elektriny, rozvod elektriny, rozvod tepla. Podniká na základe Povolenia na výrobu tepla a rozvod tepla vydaného Úradom pre reguláciu sieťových odvetví. Spoločnosť je výlučným vlastníkom objektov. Počet odberných miest celkom 1051, rozdelenie vlastné OST 418 odberných miest, cudzie OST 633 odberných miest.

Finančné zabezpečenie udržateľnosti výstupov projektu

Výrobné prostriedky obstarané realizáciou predkladaného projektu budú zaradené do majetku žiadateľa, začlenené do existujúcej infraštruktúry a využívané v maximálnej možnej miere. Predpokladaná ekonomická životnosť inžinierskej stavby je min. 20 rokov. Realizácia

projektu sa prejaví znížením nákladov na energetické zabezpečenie distribúcie tepla a na opravy a údržbu.

Modernizovaná a rekonštruovaná infraštruktúra nevyvolá zvýšenie prevádzkových nákladov. Prevádzkové príjmy za dodávku tepla konečným odberateľom zabezpečované touto infraštruktúrou budú vo výške, ktorá bude plne postačovať na krytie budúcich prevádzkových nákladov a odpisov, čiastočne zníži tvorbu zisku pri uplatnení regulačného rámca v oblasti podnikania v tepelnej energetike v zmysle zákona č.250/2012 Z. z. o regulácii sieťových odvetví a jeho sekundárnej legislatívy. Poskytnutý NFP umožní realizovať projekt, ktorý by inak z dôvodu dlhej doby návratnosti potrebných investičných prostriedkov nebol realizovaný v krátkodobom ani dlhodobom horizonte.

Výška NFP tvorí 85% z oprávnených výdavkov. Žiadateľ zabezpečí spolufinancovanie projektu z vlastných zdrojov.