Titulní list žádosti

1. Název dokumentu	Žádost o vydání integrovaného povolení
2. Název zařízení	Výrobní a provozní jednotka Východ (NZ TAS Dětmarovice)
3. Adresa zařízení	ČEZ Teplárenská, a. s., Elektrárna Dětmarovice, Dětmarovice č.p. 1202
4. Příslušný úřad	Krajský úřad Moravskoslezského kraje

5. Obchodní firma nebo název, anebo titul, jméno, popř. jména, a příjmení provozovatele zařízení	ČEZ Teplárenská, a. s.
6. Obchodní firma nebo název, anebo titul, jméno, popř. jména, a příjmení oprávněného zástupce provozovatele zařízení	Ing. Radim Seidler MBA
7. Podpis provozovatele zařízení nebo oprávněného zástupce provozovatele zařízení	
8. Datum	17. 10. 2025

1. Obsah žádosti

Obsah bude uveden na závěr.

2. Identifikace provozovatele zařízení a vlastníka zařízení

2.1. Provozovatel zařízení (právnická osoba nebo podnikající fyzická osoba)

1. Obchodní firma nebo název/ Titul, jméno, popř. jména, a příjmení	ČEZ Teplárenská a.s.
2. Právní forma	Akciová společnost
3. Adresa sídla nebo místa podnikání	Duhová 1444/2, Michle, 140 00 Praha 4 viz Příloha O 1_ČEZ_Výpis z obchodního rejstříku
4. Adresa pro doručování písemností (pokud se liší od adresy sídla nebo místa podnikání)	
5. IČO (bylo-li přiděleno)	27309941
6. DIČ (bylo-li přiděleno)	CZ27309941
7. Kontaktní osoba:	
7 a. Titul, jméno, popř. jména, a příjmení	Ing. Radim Seidler MBA
7 b. Telefon (příp. fax)	+420 725 668 899
7c. E-mail	Radim.seidler@cez.cz

3. Identifikace zařízení

1. Název zařízení	
Výrobní a provozní jednotka Východ (NZ TAS Dětmarovice)	
2. Adresa zařízení	
ČEZ Teplárenská, a. s., Elektrárna Dětmarovice, Dětmarovice č.p. 1202	
3. Umístění zařízení	
3a. Kraj	Moravskoslezský
3b. Obec	Dětmarovice
3c. Katastrální území	Dětmarovice (okres Karviná);598941
3d. Čísla pozemků	Parc. č. 4746/1, 4746/2, 4745/10, 4745/4, 4745/13, 4745/22, 4747/1 4745/9 katastrální území Dětmarovice Výrobní a provozní jednotka Východ (NZ TAS Dětmarovice) je umístěna v návaznosti na Elektrárnu Dětmarovice; budou využívány infrastrukturní vazby v rámci tohoto areálu. Prostor je tvořen prostředím průmyslové výroby (výroba tepla a elektrické energie).
4. Zeměpisné souřadnice zařízení (S-JTSK)	
X:	1094709.7
Y:	457211.2

4. Základní informace k žádosti o vydání/ změnu integrovaného povolení

1. Žádost o vydání integrovaného povolení	ANO
2. Žádost o změnu integrovaného povolení	NE
3. Nabytí právní moci měněného integrovaného povolení	-
4. Identifikace měněného integrovaného povolení	-
4a. Identifikace zařízení (PID) v informačním systému integrované prevence	-
5. Zdůvodnění žádosti o změnu integrovaného povolení	
Spalování paliv v zařízeních TAS Dětmarovice v součtu překročí tepelný příkon 50 MW.	
6. Rozhodnutí potřebná pro realizaci/provoz zařízení získaná podle právní úpravy na úseku územního plánování a stavebního řádu	
6a. Název, identifikace a popis rozhodnutí	6b. Odkaz na přílohu

▪ Územní rozhodnutí a stavební povolení (společné povolení) Obecní úřad Dětmarovice, stavební úřad, č.j.OÚD/475/2024/Mon ze dne 29. 1. 2024, ▪ Rozhodnutí o umístění stavby „Výstavba nového zdroje TAS“, vydané dne 21. 11. 2024 pod č.j. MSK 92142/2024 Krajským úřadem Moravskoslezského kraje, odborem krajský stavební úřad, ▪ Povolení záměru – stavby „Plynový zdroj pro KVET v lokalitě Dětmarovice“ – Krajský úřad Moravskoslezského kraje, odbor krajský stavební úřad č.j. MSK 1020/2025 ze dne 17. 2. 2025, ▪ Povolení záměru – stavby „Kotel na biomasu 8 MWt vč. kryté skládky“ Krajský úřad Moravskoslezského kraje, odbor krajský stavební úřad č.j. MSK 1098/2025 ze dne 17. 2. 2025, ▪ Povolení záměru – stavby „Výstavba nového zdroje TAS“ Krajský úřad Moravskoslezského kraje, odbor krajský stavební úřad č.j. MSK 1996/2025 ze dne 18. 2. 2025, ▪ Povolení provozu 4 spalovacích stacionárních zdrojů (stávající plynové kotle PK 18) o celkovém tepelném příkonu 19,032 MW – Krajský úřad Moravskoslezského kraje, odbor životního prostředí a zemědělství č.j. MSK 122223/2022 ze dne 14. 11. 2022.	Viz příloha č. 3a až 3f
7. Proces posuzování vlivů zařízení na životní prostředí	
Na nové zdroje TAS se vztahuje právní úprava na úseku posuzování vlivů na životní prostředí, bylo provedeno posouzení vlivů na životní prpostředí. Kód záměru v Informačním systému EIA: OV9235. Ministerstvo životního prostředí, jako příslušný úřad, v rámci posouzení vlivů provedení záměru na životní prostředí vydalo souhlasné závazné stanovisko, ze dne 06.05.2024 pod č.j. MZP/2024/250/996	
8. Přehled nahrazovaných správních aktů podle jiných právních předpisů	
8a. Název, identifikace a popis správního aktu	8b. Odkaz na přílohu
▪ Povolení provozu vyjmenovaných stacionárních zdrojů podle § 11 odst. 2. písm. c) zákona č. 201/2012 Sb., zákon o ochraně ovzduší, vč. schválení provozního řádu zdroje znečišťování ovzduší, ▪ Schválení plánu opatření pro případy havárie (dále jen „havarijní plán“) zpracovaného podle § 39 zákona č. 254/2001 sb., o vodách, ▪ Povolení k jinému nakládání s vodami – zasakování přebytků nevyužitých srážkových vod.	--
9. Projektová dokumentace	
Úplná projektová dokumentace je předkládána v rámci stavebního řízení. Projektová dokumentace byla zpracována pro jednotlivé zdroje - projektovou dokumentaci pro plynové zdroje a zázemí areálu zpracovala společnost Ivitas v 10/2023, pro biomasovou kotelnu společnost DELAUDA s.r.o. v 10/2024, pro plynové motory byla PD zpracována společností INVELT SERVIS, s.r.o. v 10/2024	
10. Přeshraniční vlivy zařízení	
Vzhledem k charakteru záměru se přeshraniční vliv předpokládá ve velmi malé míře. Vzhledem k dosahu záměru může být přeshraniční vliv charakterizován snížením imisní zátěže v důsledku ukončení provozu uhelných kotlů.	

5. Stručné shrnutí údajů ze žádosti

1. Identifikace provozovatele
ČEZ Teplárenská, a. s.
2. Název zařízení
Výrobní a provozní jednotka Východ (NZ TAS Dětmarovice)
3. Popis a vymezení zařízení
Zdroje TAS představují náhradu uhelných zdrojů v lokalitě Dětmarovice pro zajištění spolehlivého zásobování teplem měst Orlová a Bohumín.

Výrobní a provozní jednotka Východ (NZ TAS Dětmarovice) pro výrobu elektrické energie a tepla sestává z následujících zdrojů:

1. Stávající plynová kotelna PK 18 se 4 plynovými zdroji pro ohřev teplé vody se zázemím o celkovém tepelném příkonu 19,032 MW (2 x 7,201 MW + 2 x 2,315 MW). Kotelna je aktuálně provozována na základě složkového povolení.
2. Biomasová kotelna s horkovodním roštovým kotlem s jmenovitým tepelným příkonem 9 MW (jmenovitý tepelný výkon 8MWt) na spalování dřevní štěpky pro výrobu a dodávku tepelné energie do soustavy centrálního zásobování teplem.
3. Kogenerační jednotky - 2 plynové motory s celkovým jmenovitým tepelným příkonem 2 x 24 = 48 MW (jmenovitý tepelný výkon 2 x 11,22 MW) s plynovými pístovými motory s generátory o jmenovitém mechanickém výkonu 2 x 12 MW,čemuž odpovídá jmenovitý elektrický výkon 11,796 MWe. Jednotky jsou doplněny příslušenstvím zajišťujícím připojení a dodávku elektrické energie do distribuční soustavy. Odpadní teplo při výrobě elektrické energie je využito k ohřevu topné vody, která je využívána pro centrální zásobování teplem. Pro maximální využití tepla spalin jsou pro každou motorovou jednotku instalovány v rámci jednoho spalinového kotle dva spalinové výměníky sloužící k dohřevu topné vody.
4. Plynová kotelna PK 27 se 3 kotli na zemní plyn pro ohřev teplé vody se zázemím s celkovým jmenovitým tepelným příkonem 3 x 9,7 = 29,1 MW (jmenovitý tepelný výkon 27 MW 3 × 9 MW).
5. Záložní zdroj elektrické energie (dieselagregát) – o jmenovitém tepelném příkonu 0,490 MW (při jmenovité spotřebě nafty 49 litrů/hod). Jedná se o záložní zdroj na kapalné palivo pro účely havarijního zajištění dodávek elektrické energie, který bude provozován v režimu záložního zdroje s provozními hodinami na úrovni do 300 hodin/rok.

Souběžný provoz zdrojů na jmenovitý výkon se nepředpokládá – základním (trvale provozovaným) zdrojem bude kotel na biomasu, který doplní kogenerační jednotky a plynové kotle podle požadavků na výrobu tepla.

Součástí zařízení je krytý sklad biomasy, čerpací stanice a úpravna vody, centrální elektrická stanice pro umístění olejového vývodového transformátoru, suchého transformátoru vlastní spotřeby, záložního dieselového agregátu a rozvoden, plynové hospodářství s regulační stanicí pro regulaci, měření a ohřev zemního plynu, administrativní budova. Nové zdroje a zařízení budou napojeny na nové areálové vnitřní sítě technické infrastruktury a v rámci začlenění do provozu areálu na příslušné technologické systémy potrubních a kabelových rozvodů Elektrárny Dětmarovice.

4. Kategorie činnosti/činností podle přílohy č. 1 k zákonu

1.1. Spalování paliv v zařízeních o celkovém jmenovitém tepelném příkonu 50 MW nebo více.

5. Popis surovin**,** pomocných materiálů a dalších látek

- močovina 40 %, resp. 32,5 % roztok pro deNOx technologie plynových motorů a biomasového zdroje
- regulační olej
- transformátorový olej
- korekční chemikálie k úpravě vody (přípravek proti vodnímu kameni na bázi fosfonátu a polymerů, inhibitor koroze na bázi hydrogen siřičitanu sodného, stabilizátor tvrdosti a inhibitor koroze na bázi draslíku)
- polovypálený dolomit užívaný k neutralizaci spalinových kondenzátů
- nemrznoucí směs na bázi ethylenglykolu a inhibitor koroze do chladícího okruhu plynových motorů

Popis surovin a nakládání s nimi viz kapitola 7.1

6. Popis energií a paliv

- zemní plyn – palivo pro plynové motory a plynové kotle
- biomasa – lesní štěpka splňující podmínky udržitelnosti dle Evropského nařízení RED 2
- motorová nafta – palivo pro záložní dieselagregát
- elektrická energie a teplo pro nové zdroje TAS bude kryta vlastní výrobou, případně z distribuční sítě

7. Popis zdrojů emisí

Hlavními zdroji emisí znečišťujících látek do ovzduší jsou:

1) Stávající 4 plynové kotle PK 18 - pro zajištění plnění požadovaných výstupních emisních limitů jsou instalovány nízkoemisní hořáky. Jedná se o zdroj vyjmenovaný v Příloze č. 2 k zákonu č. 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší (dále jen „zákon o ochraně ovzduší“) –1.1 Spalování paliv v kotlích o celkovém jmenovitém tepelném příkonu více než 5 MW
2) biomasový kotel - pro zajištění plnění požadovaných výstupních emisních limitů je instalován elektroodlučovač

a technologie deNOx. Jedná se o zdroj vyjmenovaný v Příloze č. 2 zákona o ochraně ovzduší – 1.1 Spalování paliv v kotlích o celkovém jmenovitém tepelném příkonu více než 5 MW

3) 2 plynové motory - pro zajištění plnění požadovaných výstupních emisních limitů je instalována technologie čištění spalin deNOx. Jedná se o zdroj vyjmenovaný v Příloze č. 2 k zákonu č. 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší (dále jen „zákon o ochraně ovzduší“) – 1.2 Spalování paliv v pístových spalovacích motorech o celkovém jmenovitém tepelném příkonu více než 5 MW
4) 3 plynové kotle PK 27 - pro zajištění plnění požadovaných výstupních emisních limitů jsou instalovány nízkoemisní hořáky. Jedná se o zdroj vyjmenovaný v Příloze č. 2 k zákonu č. 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší (dále jen „zákon o ochraně ovzduší“) –.1.1 Spalování paliv v kotlích o celkovém jmenovitém tepelném příkonu více než 5 MW
5) záložní dieselgenerátor – jedná se o zdroj vyjmenovaný v Příloze č. 2 zákona o ochraně ovzduší – 1.2 Spalování paliv v pístových spalovacích motorech o celkovém jmenovitém tepelném příkonu od 0,3 MW do 5 MW včetně. Z důvodu předpokládaného nízkého provozního využití (do 300 h/rok) nejsou dále emise tohoto zdroje bilancovány.

Případnými fugitivními zdroji emisí prachu mohou být areálová doprava biomasy a popelovin ze spalování biomasy.

Zdroje emisí do vodních recipientů

Všechny odpadní vody budou na základě smluvního vztahu vypouštěny do areálové kanalizace společnosti Betonárna Dětmarovice – Cemex Czech Republic, s.r.o. (dále CEMEX) napojené na kanalizaci pro veřejnou potřebu Elektrárny Dětmarovice společnosti ČEZ, a.s. Jejím prostřednistvím jsou odpadní vody vypouštěny na základě podmínek povolení k nakládání s vodami do vodního toku Mlýnka vydaného rozhodnutím MěÚ Karviná ze dne 27.4.2021 č.j. SMK/050477/2021.

- Odpadní vody z úpravny vody v objemu cca 1000 m^3/rok. Převážně se bude jednat o vody z regenerace membrán reverzní osmózy a koncentrátu z výroby demi vody.
- Splaškové vody v objemu cca 1 320 m^3/rok.
- Kotelní voda bude v havarijních stavech vypouštěná z kotle (jednorázové vypouštění kotle a kotlového okruhu představuje cca 50 m^3 odpadní vody) sběrným potrubím z materiálu s vyšší teplotní odolností zaústěným do vychlazovací jímky oobjemu 15 m^3 umístěné před objektem kotelny v prostoru pod elektroodlučovačem. Do vychlazovací jímky jsou dále zaústěné částečně dešťové svody objektu kotelny. Vychlazovací jímka je horním přepadem napojena na areálovou kanalizaci.
- Odpadní vody z oplachů a ploch uvnitř biomasové kotelny v objemu cca 10 m3/rok budou svedeny systémem kanálů a vpustí v podlahové ploše kotelny do podzemní jímky odlučovače ropných produktů umístěného vedle kotelny a z něj budou přepadem napojeny do areálové kanalizace.
- Kondenzáty spalin budou po neutralizaci polovypáleným dolomitem vypouštěny do areálové kanalizace.

Žádné odpadní vody nebudou vypouštěny přímo do vodního recipientu.

8. Množství emisí do jednotlivých složek životního prostředí

Předpokládané emise do ozvduší nových zdrojů

Veličina/parametr	**Jednotka**	**Kogenerační jednotky**		**Plynové kotle**			**Kotel na biomasu**	**CELKEM**
		KGJ1	**KGJ2**	**K1**	**K2**	**K3**	**BK**	
		Emisní koncentrace						
Emisní koncentrace TZL	mg/m_N^3	-	-	-	-	-	10	-
Emisní koncentrace SO_2	mg/m_N^3	-	-	-	-	-	133 [1)]	-
Emisní koncentrace NO_x	mg/m_N^3	200	200	80	80	80	200	-
Emisní koncentrace CO	mg/m_N^3	500	500	50	50	50	100	-

Emisní koncentrace NH_3	mg/m_N^3	35[2)]	35[2)]	-	-	-	15[3)]	-
		Hodinové emise						
TZL	kg/hod	-	-	-	-	-	0,173	0,173
SO_2	kg/hod	-	-	-	-	-	2,299	2,299
NO_x	kg/hod	5,746	5,746	0,805	0,805	0,805	3,457	17,365
CO	kg/hod	14,365	14,365	0,503	0,503	0,503	1,729	31,968
NH_3	kg/hod	0,996	0,996	-	-	-	0,259	2,251
		Celkové roční emise						
TZL	tun/rok	-	-	-	-	-	1,338	**1,338**
SO_2	tun/rok	-	-	-	-	-	17,800	**17,800**
NO_x	tun/rok	22,266	22,266	0,889	0,889	0,889	26,747	**73,965**
CO	tun/rok	55,664	55,664	0,556	0,556	0,556	13,383	**126,379**
NH_3	tun/rok	3,859	3,859	-	-	-	2,008	**9,726**

1) Pro výpočet emisí SO2 je použit emisní limit pro SO2, který se v případě spalování dřevní biomasy nepoužije. V případě spalování výlučně dřevní biomasy budou emise SO2 významně nižší, až zanedbatelné.

2) Informativně byl proveden také výpočet emisí amoniaku z důvodů aplikace technologie SCR u obou kogeneračních jednotek. Dle předaných podkladů je garantovaná hodnota koncentrací NH3 na úrovni 13 mg/mN3 při 15 % O2 (původně limity pro větší jednotky, které platí při tomto referenčním obsahu kyslíku). Při 5 % O2 je tato garance přepočtena na hodnotu 35 mg/mN3.

3) Informativně byl proveden také výpočet emisí amoniaku z důvodů aplikace technologie SNCR u kotle na biomasu. Dle předaných podkladů je garantovaná hodnota koncentrací NH3 na úrovni 15 mg/mN3 při 11 % O2 (což jsou odpovídající vztažné podmínky).

Emise do ovzduší stávajících zdrojů PK 18:

Veličina/parametr	**Jednotka**	**K1**	**K2**	**K3**	**K4**	**CELKEM**
Emise NO_x	tun/rok	1,518	0,905	0,317	0,301	**3,042**
Emise CO	tun/rok	0,044	0,019	0,014	0,009	**0,086**

***Pozn.:** Jedná se o množství emisí za rok 2024*

9. Popis zdrojů hluku, vibrací, neionizujícího záření

Hluk

Akustická studie (zpracovaná v rámci dokumentace EIA viz příloha č. 4) ověřila předpokládanou hlukovou zátěž v nejbližších chráněných venkovních prostorech staveb ve sledovaném území pro denní a noční dobu. Podle akustické studie nebudou při provozu zdrojů v žádném ze sledovaných bodů překračovány hygienické limity hluku pro denní i noční dobu v chráněných venkovních prostorech staveb dle nařízení vlády 272/2011 Sb., o ochraně zdraví před nepříznivými účinky hluku a vibrací, ve znění pozdějších předpisů. Modelován byl příspěvek nových stacionárních zdrojů záměru a příspěvek hluku z vyvolané dopravy biomasy. Hluk bude utlumen umístěním a vybavením budov, ve kterých budou zařízení instalována. Zařízení, která nebudou uzavřená v budovách, budou vybavena odpovídajícími zařízeními k utlumení hlukové zátěže. Zdroje hluku jsou zatlumeny tlumiči hluku, konstrukce budov odpovídá potřebám

na útlum potřebný k dodržení limitů hluku v chráněných venkovních prostorech v blízkosti průmyslového areálu. Hlukovou studii zpracovala firma TESO, s.r.o. v 09/2023

Hlavní zdroje hluku:

PK 18 Stávající plynová kotelna - 4 plynové kotle

- Objektu plynové kotelny je realizován s neprůzvučností stěn min. Rw ≥ 30 dB, VZT žaluzie sání s instalací tlumičů. Pro snížení a útlum hluku je hořák kotle stíněn rozebíratelným akustickým krytem. Integrovanou součástí 4 komíny výšky 12 m jsou vestavěné tlumiče hluku

PK 27 Plynová kotelna

- Konstrukční provedení objektu plynové kotelny je navržen s neprůzvučností stěn min. Rw ≥ 30 dB, VZT žaluzie sání s instalací tlumičů. Pro snížení a útlum hluku bude hořák kotle stíněn rozebíratelným akustickým krytem., Integrovanou součástí komínů tří komíny výšky 16 m budou vestavěné tlumiče hluku.

Biomasová kotelna

- Konstrukční provedení objektu plynové kotelny je navržen s neprůzvučností stěn min. Rw ≥ 30 dB, integrovanou součástí komínu výšky 28,5 m je vestavěný tlumič hluku

Plynové motory

- Ve smyslu zpracované hlukové studie je technologie kogeneračních jednotek osazena v budově s minimální akustickou neprůzvučností Rw = 60 dB, integrovanou součástí dvou komínů výšky 27,5 m jsou vestavěné tlumiče hluku

Čerpací stanice a úpravna vody

- Ve smyslu zpracované hlukové studie je technologie čerpací stanice osazena v budově s minimální akustickou neprůzvučností Rw = 30 dB

Vibrace

Provoz dle záměru nebude zdrojem vibrací přenášených na okolí.

Neionizující záření

Provoz nebude zdrojem ionizujícího ani elektromagnetického záření.

10. Popis dalších vlivů zařízení na životní prostředí

Nejsou předpokládány.

11. Popis technologií a technik určených k předcházení nebo omezení emisí ze zařízení

Základní technikou k předcházení vzniku a snižování emisí je výběr vlastních technologií a technik čištění spalin.

Biomasový kotel je vybaven systém ventilátorů primárního, sekundárního, terciárního spalovacího vzduchu pro optimalizaci spalovacího procesu. Spaliny vzniklé ze spalovacího procesu jsou odváděny na systém filtrace a novým komínem výšky 28,5 m vypuštěny do okolního prostředí.

Systém filtrace spalin, jejich čištění a odvod do okolního ovzduší zahrnuje následující stavby a technologie:

- selektivní nekatalytická redukce (SNCR)
- multicyklonový odlučovač
- elektrostatický odlučovač
- spalinový ventilátor
- ekonomizér
- potrubí spalinovodů vč. podpěr a závěsů
- komín

Emise oxidů dusíku jsou snižovány ve spalovací komoře kotle prostřednictvím nástřiku roztoku močoviny. Za biomasovým kotlem bude instalován multicyklonový a elektrostatický odlučovač pro zajištění požadované výstupní koncentrace tuhých znečišťujících látek ve spalinách. Spaliny jsou vyvedeny do nového komínu, který je navržen jako lehká centrální příhradová konstrukce, ve které je umístěné komínové těleso. Systém filtrace a odvodu tuhých znečišťujících látek ze spalin nového biomasového kotle bude tvořen multicyklónem za kotlem, elektrostatickým odlučovačem/filtrem a spalinovým ventilátorem. Součástí systému filtrace spalin je za spalinovým ventilátorem umístěný ekonomizér.

Kogenerační jednotky - **plynové motory** - motorová jednotka je tvořena čtyřtaktním spalovacím pístovým motorem s elektrickým synchronním generátorem a příslušenstvím. Jednotka je vybavena automatickým systémem najetí, automatickou regulací a automatickou synchronizací. V dodávce je kromě motor-generátoru a automatického řízení, také vnitřní systém startovacího a řídicího vzduchu, systém spalovacího vzduchu (turbodmychadlo a dvoustupňový mezichladič), systém vyvedení spalin, palivový systém, systém chladící vody motoru, systém mazacího oleje, elektronika monitorovacího a řídicího systému. Pro zajištění snížení emisí NOx na požadované hodnoty je použit systém čištění spalin založený na principu selektivní katalytické redukce (SCR). Tato metoda patří mezi tzv. sekundární opatření

snižování emisí. Tyto sekundární opatření se aplikují pro redukci nežádoucích emisí NOx vzniklých již v procesu spalování. Proces redukce NOx je na bázi vstřiku redukčního činidla do proudu spalin, které na katalyzátoru reaguje s NOx a redukuje je na molekulární dusík a vodní páru. Jako redukční činidlo (reagent) je použit 40% roztok technické močoviny.

Kotle **plynové horkovodní kotelny** jsou osazeny nízkoemisními plynovými monoblokovými hořáky.

Emise prachu při pohybu techniky (zejména dovozu štěpky) budou omezovány čištěním vnitropodnikových komunikací a nájezdu do areálu příp. zkrápěním v letním období – viz Provozní řád, příloha č. 5

Areálová doprava biomasy a zbytků po spalování – technologická zařízení jsou navržena tak, aby minimalizovala možný únik prachu do ovzduší. Zejména se to týká areálové dopravy biomasy a tuhých zbytků po spalování (dopravníky a přesypy budou kapotované). Kontejnery na shromažďování tuhých zbytků po spalování jsou provedené jako uzavřené (krytované). Dřevní štěpka bude skladována v zakrytované skládce paliva. Drtič škváry z biomasového kotle je umístěn v budově kotelny, místa přesypů jsou vybavená těsnícími prostředky (gumové závěsy, těsnění, kapotáž a boční vedení přesypů), které eliminují rozptyl uvolněného prachu do okolí.

12. Popis opatření k předcházení vzniku, k přípravě opětovného použití, recyklaci a využití odpadů

- Baterie, akumulátory, chladničky, zářivky budou předávány v režimu zpětného odběru výrobků.
- Upotřebené mazací oleje budou předávány k regeneraci.
- V rámci zkušebního provozu budou na základě ověření kvality popelovin ze spalování biomasy prověřeny možnosti jejich využití ve stavebnictví nebo v zemědělství.

13. Popis opatření k měření a monitorování emisí vypouštěných do životního prostředí

Záložní zdroj elektrické energie (dieselagregát)

Při navrhovaném provozním režimu do 300 hodin za rok, se v souladu s emisní vyhláškou neuplatňují specifické emisní limity uvedené v Příloze č. 2. Stejně tak se pro tento provozní režim neuplatňuje povinnost provádět pravidelné měření emisí. Množství emisí znečišťujících látek NO_X a CO je prováděno na základě výpočtu.

14. Porovnání zařízení s nejlepšími dostupnými technikami (BAT)

Na základě agregačního pravidla dle článku 29 IED nedosahují instalované zdroje (při nezpaočítání zddrojů do 15 MWt) hodnoty 50 MW celkového jmenovitého tepelného příkonu, vydané závěry o BAT se na nové zdroje TAS v Dětmarovicích nevztahují.

15. Žádost o výjimku z úrovní emisí spojených s nejlepšími dostupnými technikami

NE

16. Popis opatření k zajištění plnění povinností preventivního charakteru

Čištění spalin

Parametry spalin budou splňovat požadavky české i evropské legislativy. Emise vycházející ze zařízení budou podle požadavků předpisů pro ochranu ovzduší kontinuálně měřeny a vyhodnocovány, měřidla budou pravidelně ověřována autorizovanou osobou.

Předcházení haváriím a omezování jejich následků

Technologie, v nichž je nakládáno s chemickými látkami a směsmi budou vybaveny záchytnými jímkami. Pro provoz zařízení je zpracován havarijní plán – viz příloha č. 6 stanovující náležitosti nakládání se závadnými látkami, zneškodňování havárií a odstraňování jejich škodlivých následků.

Vyloučení rizik případného znečištění životního prostředí po ukončení činnosti

Před ukončením provozu budu vyčerpány a odvezeny všechny provozní náplně a chemické látky užívané v zařízení. Rozebírání zařízení a jeho demolice bude provedena podle projektové dokumentace a podmínek stanovených orgány státní správy.

17. Přehled případných náhradních řešení k navrhovaným technikám a opatřením

Nejsou uvažována náhradní řešení, jedná se o řešení zhotovitele vybraného na základě výběru podle zákona o zadávaní veřejných zakázek. V příloze č. 7 je posouzení alternativy zajištění potřebných dodávek z OZE ke zdroji kategorie 4.30, 4.31.

18. Charakteristika stavu dotčeného území

Imisní situace posuzované lokality je ovlivněna především průmyslovými a spalovacími zdroji v oblasti, ve velké míře lokálním vytápěním v zimních měsících a přenosem imisí z Polska a částečně dopravou na místních komunikacích (v jejich blízkosti).

Na základě pětiletých průměrů imisních koncentrací znečišťujících látek v ovzduší 2019 až 2023, které zveřejňuje Český hydrometeorologický ústav (ČHMÚ) je zřejmé, že imisní limity pro sledované škodliviny nejsou v lokalitě překračovány. Výjimkou mohou být suspendované částice frakce PM2,5. V případě tohoto polutantu se však situace v posledních letech zlepšuje (klesající trend) a odklon od spalování uhlí k tomuto dále přispěje. Dle ročenky ČHMÚ „ZNEČIŠTĚNÍ OVZDUŠÍ NA ÚZEMÍ ČESKÉ REPUBLIKY V ROCE 2023“ nedošlo na žádné ze stanic aglomerace O/K/F-M k překročení imisních limitů (ročních i krátkdobých) pro $PM_{2,5}$, PM_{10}, NO_2, SO_2 a CO. V aglomeraci O/K/F dochází k dlouhodobému překračování ročního imisního limitu pro benzo[a]pyren. Z výsledků provedené identifikace zdrojů znečišťování ovzduší s vyhodnocením příčin znečištění ovzduší ve východní části Ostravy v projektu ARAMIS (TA ČR „Integrovaný systém výzkumu, hodnocení a kontroly kvality ovzduší“) vyplývá, že na této stanici s omezenou reprezentativností řádově stovky metrů od stanice (odpovídající klasifikaci a účelu stanice) pochází znečištění benzo[a]pyrenem převážně z areálu hutního podniku Liberty Ostrava a. s. (asi dvě třetiny v chladné části roku) a téměř celá zbývající část připadá na vytápění domácností (Seibert etal. 2022).

Nové zdroje TAS nepředstavují významné emitenty benzoapyrenu a jejich provozem dojde k náhradě výroby elektrické energie a tepla ze spalování uhlí. Podrobnější charakteristika imisní situace předmětné lokality a vyhodnocení vlivu nových nízkoemisních zdrojů TAS je uvedena v rozptylové studii (viz příloha č. 8), a odborném posudku (viz příloha č. 9)

19. Základní zpráva

Základní zpráva ze dne 30. 9. 2025 byla zpracována společností ENVIprojekt CZECH s.r.o., – viz příloha č. 10.
Základní zpráva navazuje na základní zprávu zpracovanou pro provoz Elektrárny Dětmarovice společnosti ČEZ, a.s.

6. Popis zařízení

1. Vymezení zařízení

Biomasová kotelna - horkovodní kotel roštového typu se jmenovitým tepelným příkonem 9 MW (jmenovitý tepelný výkon 8MWt) spalující dřevní štěpku pro výrobu a dodávku tepelné energie do soustavy centrálního zásobování teplem. Jedná se o celosvařovaný 5 komorový kotel, jehož rošt a radiační část jsou vyrobeny ve formě vodou chlazených ocelových stěn. Kotel se bude skládat z vodou chlazeného stupňovitého roštu, vodou chlazené radiační části, válcového žáruvzdorného trubkového vertikálně uloženého výměníku s nuceným tahem kotle. Součástí kotlového systému bude také systém ventilátorů primárního, sekundárního, terciárního spalovacího vzduchu a automatický čistící systém pro čištění spalinových komor/komor výměníku kotle. Pět vertikálně umístěných spalinových komor bude zajišťovat vysokou účinnost kotle a nízkou teplotu spalin. Součástí kotlového systému, resp. součástí technologie navazující na kotel budou také zařízení pro filtraci a odvod spalin (multicyklon, elektrostatický filtr, ekonomizér spalin, kouřovody a spalinový ventilátor a systém uzavřených prachotěsných dopravníků pro odvoz a úpravu popela a škváry, do uzavřených prachotěsných popelových kontejnerů o objemu 10 m^3). Pro snížení emisí NOx je uplatněna technologie SNCR s nástřikem 40% roztoku močoviny do spalovací komory kotle . Systém SNCR, který je založený na principu chemické reakce, při které se oxid dusnatý ze spalovacího procesu primárně redukuje na dusík (N2) a vodu (H2O). Skladování roztoku močoviny je v kotelně ve 2ks IBC nádržích, umístěných nad společnou záchytnou vanou.. Nástřik do spalovací komory kotle tryskami. Tepelná účinnost kotle: 92,6 %. Spaliny jsou odváděny do samostatně stojícího ocelového komínu výšky 28,5 m.

Plynová horkovodní kotelna (PK) se třemi horkovodními kotly na zemní plyn pro ohřev teplé vody o celkovém příkonu 29,1 MW (3 × 9,7 MW), jmenovitám výkonu 27 MW, v třítahovém plamencovém žárotrubném provedení s integrovaným spalinovým výměníkem tepla. Každý kotel bude osazen nízkoemisním plynovým monoblokovým hořákem. Kotelna bude vybavena detekčním systém úniku plynu, který automaticky přeruší další přívod plynu do kotle a plynové kotelny v případě překročení mezních parametrů indikovaných detekčním systémem . V případě potřeby bude možné vypustit vodu z kotle do vychlazovací jímky o kapacitě 25m3. Jímka bude s přepadem a po vychlazení vody bude moct být přečerpána do areálové kanalizace. Spaliny z kotlů budou vyvedeny výstupním spalinovým kouřovodem do komína výšky 16 m . Přístup k odběrovým místům měření emisí bude z plošiny měření, která bude uchycena k příhradové ocelové konstrukci komína.

Stávající plynová kotelna PK 18 se 4 plynovými zdroji pro ohřev teplé vody pro topnou soustavu se zázemím o celkovém příkonu 19,032 MW. Instalovány 2 teplovodní jsou kotle s plamencovým topeništěm s tepelným příkonem 2 x 7,201 MW, tepelným výkonem 2 x 7 MW, účinnost 95, 5%, a dva horkovodní kotle s tepelným příkonem 2 x 2,315 MW), s integrovaným spalinovým výměníkem tepla. Každý kotel jeosazen nízkoemisním plynovým monoblokovým hořákem. Spaliny z kotlů jsou vyvedeny výstupními spalinovými kouřovody do komína výšky 12 m .

Plynové motory pro KVET - 2 plynové motory spalující zemní plyn o celkovém tepelném výkonu 22,44 MW (2x 11,22 MW) pro dodávky elektrické a tepelné energii .Zahrnují dvě shodné motor-generátorové jednotky se spalovacímipístovými

plynovými motory o elektrickém výkonu: 2 x 11 796 kWe (při účiníku 1,0), tj. celkem 23,59 MWe. Teplo z chlazení motorů a ze spalin ve spalinovém výměníku se bude využívat na ohřev topné vody v rámci dodávek do CZT. Pro maximální využití tepla spalin jsou pro každou motorovou jednotku instalovány v rámci jednoho spalinového kotle dva spalinové výměníky sloužící k dohřevu topné vody. Kromě tepla spalin je k ohřevu topné vody použito teplo z chladiče oleje, chladiče turbokompresorů spalovacího vzduchu a teplo z plášťové vody.

Jednotka je tvořena čtyřtaktním spalovacím pístovým motorem s elektrickým synchronním generátorem a příslušenstvím. Motor obsahuje 20 válců, válce jsou umístěny ve dvou řadách a vzájemně v takzvaném V tvaru. Motor je vybaven turbodmychadlem a dvoustupňovým mezichladičem vzduchu.Jednotka.je vybavena automatickým systémem najetí, automatickou regulací a automatickou synchronizací. V dodávce je kromě motor-generátoru a automatického řízení, také vnitřní systém startovacího a řídicího vzduchu, systém spalovacího vzduchu (turbodmychadlo a dvoustupňový mezichladič), systém vyvedení spalin, palivový systém, systém chladící vody motoru, systém mazacího oleje, elektronika monitorovacího a řídicího systému. Motory umožňují rychlé najetí a změny výkonu tak, aby mohly být použity pro poskytování služeb k regulaci rozvodné soustavy, případně upravovat výkon dle požadavků lokálního distributora elektrické energie.Do spalin vystupujících z motoru je prostřednictvím vstřikovacího kopí vstřikován reagent, ve skříni reaktoru pak probíhá na voštinách selektivní katalytická redukce (SCR). Ze skříně SCR spaliny postupují do objektu spalinových výměníků a následně do komínů 27,5 m.

Motory budou instalovány v objektu strojovny plynových motorů. Část s výměníky je společný halový prostor, ve kterém jsou osazeny dva horkovodní spalinové kotle. V prostoru části pomocných zařízení je v přízemí umístěno hospodářství mazacího oleje včetně nádrže oleje a hospodářství reagentu technologie čištění spalin i se zásobníkem reagentu.

V zařízení TAS budou produkovány následující proudy odpadních vod:

- splaškové vody,
- kondenzáty ze spalin,
- technologické odpadní vody.

Srážkové vody ze zařízení budou částečně napojeny na areálovou kanalizaci připojenou protřednictvím vnitřní kanalizace společnosti Cemex na kanalizaci pro veřejnou potřebu Elektrárny Dětmarovice a částečně budou zasakovány.

2. Vymezení změny zařízení

-

6.1. Technické jednotky s činností podle přílohy č. 1 zákona

6.1.1. Hlavní činnost podle přílohy č. 1 zákona

1. Označení části zařízení	
Výrobní a provozní jednotka Východ (NZ TAS Dětmarovice)	
2. Kategorie hlavní činnosti podle přílohy č. 1 zákona	
1.1. Spalování paliv v zařízeních o celkovém jmenovitém tepelném příkonu 50 MW nebo více.	
3. Projektovaná kapacita	1. Stávající plynová kotelna PK 18 se 4 plynovými zdroji pro ohřev teplé vody se zázemím o celkovém příkonu 19,032 MW (2 x 7,201 MW + 2 x 2,315MW). Kotelna je aktuálně provozována na základě složkového povolení. 2. Biomasová kotelna s horkovodním roštovým kotlem s jmenovitým tepelným příkonem 9 MW (jmenovitý tepelný výkon 8MWt) na spalování dřevní štěpky pro výrobu a dodávku tepelné energie do soustavy centrálního zásobování teplem. 3. Kogenerační jednotky - 2 plynové motory s celkovým jmenovitým tepelným příkonem 2 x 24 = 48 MW (jmenovitý tepelný výkon 2 x 11,22 MW) s plynovými pístovými motory s generátory o jmenovitém mechanickém výkonu 2 x 12 MW, čemuž odpovídá jmenovitý elektrický výkon 11,796 MWe. Jednotky jsou doplněny příslušenstvím zajišťujícím připojení a dodávku elektrické energie do distribuční soustavy. Odpadní teplo při výrobě elektrické energie je využito k ohřevu topné vody, která je využívána pro centrální zásobování teplem. Pro maximální využití tepla spalin jsou pro každou motorovou jednotku instalovány v rámci jednoho spalinového kotle dva spalinové výměníky sloužící k dohřevu topné vody. 4. Plynová kotelna PK 27 se 3 kotli na zemní plyn pro ohřev teplé vody se zázemím s celkovým jmenovitým tepelným příkonem 3 x 9,7 = 29,1 MW (jmenovitý tepelný výkon 27 MW 3 × 9 MW).

	5. Záložní zdroj elektrické energie (dieselagregát) – o jmenovitém tepelném příkonu 0,490 MW (při jmenovité spotřebě nafty 49 litrů/hod). Jedná se o havarijní záložní zdroj na kapalné palivo pro účely zajištění dodávek elektrické energie, který bude provozován v režimu záložního zdroje s provozními hodinami do 300 hodin/rok.
4. Provozovaná kapacita	Aktuálně provozována plynová kotelna se 4 kotli na zemní plyn pro ohřev teplé vody se zázemím o celkovém příkonu 19,032 MW.
5. Produkce	Stávající plynová kotelna se 4 plynovými zdroji pro ohřev teplé vody se zázemím v roce 2024 vyrobila 182 715 GJ tepla.
6. Účel a podrobná technická charakteristika	
Podrobný popis v kap.6.1.	
7. Další provozní údaje	
Souběžný provoz kotlů na jmenovitý výkon se nepředpokládá – základním (trvale provozovaným) zdrojem bude kotel na biomasu, kogenerační jednotkya plynová kotelny budou využívány v závislosti požadavcích na výrobu tepla.	
8. Měsíc a rok uvedení do provozu	Stávající plynová kotelna PK 18 uvedena do provozu 11/2022. Zahájení provozu nových zdrojů předpokládáno v 03/2026.
9. Rok očekávaného ukončení provozu/životnost/předpokládaná doba obnovy	2051

6.1.2. Další činnosti podle přílohy č. 1 zákona

1. Označení části zařízení
Další činnosti dle přílohy č. 1 zákona nebyly identifikovány.

6.2. Technické jednotky s činností/činnostmi mimo rámec přílohy č. 1 zákona (podána žádost o vydání integrovaného povolení)

Není relevantní.

6.3. Přímo spojené činnosti

1. Označení části zařízení	
Čerpací stanice a úpravna vody	
2. Stručná charakteristika činnosti	
Činnost zahrnuje zajištění požadované cirkulace topné vody v celém horkovodním systému, udržování jejího konstantního statického tlaku a pokrytí ztrát systému doplňováním upravené vody.	
3. Projektovaná kapacita	Celkový průtok čerpací stanice: 850 m^3/h Max. výkon úpravny vody 10 m^3/h
4. Provozovaná kapacita	Předpokladem je naplnění projektované kapacity
5. Produkce	..
6. Účel a podrobná technická charakteristika	
V objektu čerpací stanice budou umístěna oběhová čerpadla, která slouží k zabezpečení potřebného množství topného média pro města Orlová a Bohumín. Čerpací stanice bude vybavena systémem doplňování média v případě jeho úbytku. K doplňování jsou určena a navržena dvě doplňovací čerpadla a dva zásobníky doplňovací vody 2 x 160 m^3. Zásobníky slouží také jako expanzní nádoby vyrovnávající změny objemu média v topných smyčkách vlivem změny jeho teploty. Doplňovací voda bude do zásobníků dodávaná z úpravny vody. Úpravna vody sestává z mechanické filtrace, stanice reverzní osmózy a automatické změkčovací stanice.	
7. Další provozní údaje	

Při běžném provozu, kdy je průměrná potřeba doplňovací vody cca 0,5 m3/h, bude v případě poklesu hladiny v zásobnících pod stanovenou mez úpravna do zásobníku dodávat vodu upravenou v jedné ze dvou z rezervních osmóz o výkonu 2 m3/h. Druhá osmóza bude sloužit jako 100% záloha první. Automatická změkčovací stanice o výkonu 6 m3/h bude využívána především pro havarijní napouštění topných smyček.	
8. Měsíc a rok uvedení do provozu	Zahájení zkušebního provozu předpoklad 03/2026.
9. Rok očekávaného ukončení provozu/životnost/předpokládaná doba obnovy	2051

1. Označení části zařízení	
Centrální elektrická stanice	
2. Stručná charakteristika činnosti	
Transformace a vyvedení výkonu	
3. Projektovaná kapacita	Olejový vývodový transformátor, el. výkon 40MVA Přízemní rozvodna a suché trafo vlastní spotřeby, el. výkon transformátoru 4MV Čtyři transformátory VN/NN Jmenovitý tepelný příkon dieselagregát. 0,490 MW (při jmenovité spotřebě motorové nafty 49 litrů/hodinu).
4. Provozovaná kapacita	
5. Produkce	.
6. Účel a podrobná technická charakteristika	
Centrální elektrická stanice pro areál nového zdroje zahrnuje elektrorozvody a transformátory. Součástí stanice je i UPS a záložní zdroj - dieselagregát. Vývodový hermeticky uzavřený tranformátor s olejovou náplní 11,2 tun je umístěn v záchytné jímce, ostatní transformátory jsou chlazené vzduchem.	
7. Další provozní údaje	
--	
8. Měsíc a rok uvedení do provozu	Zahájení zkušebního provozu předpoklad 03/2026.
9. Rok očekávaného ukončení provozu/životnost/předpokládaná doba obnovy	2051

1. Označení části zařízení	
Čištění a odvod spalin biomasového kotle a kogeneračních jednotek	
2. Stručná charakteristika činnosti	
Čištění spalin zahrnuje technologie určené k dosažení požadovaných výstupních koncentrací emisí do ovzduší nad rámec primárních opatřeních realizovaných přímo ve spalovacím procesu, kterým jsou např. nízkoemisní hořák a systém optimalizace procesu, které jsou uplatněny u plynových kotlů.	
3. Projektovaná kapacita	Odpovídá projektované kapacitě spalovacího zařízení.
4. Provozovaná kapacita	
5. Produkce	---
6. Účel a podrobná technická charakteristika	

Plynové motory

Pro zajištění snížení emisí NOx vzniklých v procesu spalování na požadované hodnoty je použit systém čištění spalin založený na principu selektivní katalytické redukce (SCR). Tato metoda patří mezi tzv. sekundární opatření snižování emisí. Proces redukce NOx je na bázi vstřiku redukčního činidla do proudu spalin, které na katalyzátoru reaguje s NOx a redukuje je na molekulární dusík a vodní páru. Jako redukční činidlo (reagent) je použit 40% roztok technické močoviny – chemický vzorec (NH2)2CO. Systém čištění výfukových plynů (spalin) plynového motoru představuje principiálně třícestný katalyzátor skládající se z redukční části odstraňující emise dusíku (NOx) a oxidační části odstraňující emise oxidu uhelnatého (CO) spolu s uhlovodíky (CH). Celý systém je umístěn ve skříni reaktoru, obsahuje SRC katalyzátor a katalyzátor OXI. Každý z PM 1 a 2 má vlastní řídící jednotku systému čištění spalin.

Biomasový kotel

Spaliny vzniklé ze spalovacího procesu jsou odváděny na systém filtrace a novým komínem výšky 28,5 m vypuštěny do okolního prostředí.

Systém filtrace spalin, jejich čištění a odvod do okolního ovzduší zahrnuje následující stavby a technologie:

- selektivní nekatalytická redukce (SNCR)
- multicyklonový odlučovač
- elektrostatický odlučovač
- spalinový ventilátor
- ekonomizér
- potrubí spalinovodů vč. podpěr a závěsů
- komín

Emise oxidů dusíku jsou snižovány ve spalovací komoře kotle prostřednictvím nástřiku 32,5 % roztoku močoviny. Za biomasovým kotlem bude instalován elektrostatický odlučovač pro zajištění požadované výstupní koncentrace tuhých znečišťujících látek ve spalinách. Systém filtrace a odvodu tuhých znečišťujících látek ze spalin nového biomasového kotle bude tvořen multicyklónem za kotlem, elektrostatickým odlučovačem/filtrem a spalinovým ventilátorem. Součástí systému filtrace spalin je za spalinovým ventilátorem umístěný ekonomizér.

7. Další provozní údaje	
==	
8. Měsíc a rok uvedení do provozu	03/2026
9. Rok očekávaného ukončení provozu/životnost/předpokládaná doba obnovy	2051

1. Označení části zařízení	
Hospodářství mazacího oleje pro plynové motory	
2. Stručná charakteristika činnosti	
Stáčení a skladování mazacího oleje pro plynové motory	
3. Projektovaná kapacita	8 m^3
4. Provozovaná kapacita	Odpovídá projektované kapacitě spalovacího zařízení
5. Produkce	---
6. Účel a podrobná technická charakteristika	
Hospodářství mazacího oleje se skládá z místa stáčení nového oleje z autocisteren, ze zásobní nádrže oleje o užitečném objemu 8 m^3 (zásobu na 60 dní provozu motorů při jmenovitém výkonu), dvou olejových čerpadel, které budou dopravovat olej k jednotlivým plynovým motorům. Zásobní nádrž se stavoznakem je umístěna v jímce nad sníženým podlažím. Jímka stejného objemu jako nádrž slouží jako havarijní jímka.	
7. Další provozní údaje	
--	
8. Měsíc a rok uvedení do provozu	Zahájení zkušebního provozu předpoklad 03/2026.

9. Rok očekávaného ukončení provozu/životnost/předpokládaná doba obnovy	2051

1. Označení části zařízení	
Krytý sklad biomasy	
2. Stručná charakteristika činnosti	
Skladování štěpky pro biomasový kotel na cca 3 dny provozu.	
3. Projektovaná kapacita	880 m^3
4. Provozovaná kapacita	
5. Produkce	---
6. Účel a podrobná technická charakteristika	
Biomasová štěpka bude do objektu skládky navážena sklápěcími nákladními automobily případně kamiony s návěsy. Z prostoru vykládky bude automatický portálový jeřáb s drapákem biomasu přemísťovat do prostoru skládky a z prostoru skládky do výsypky na dopravník vedoucí do biomasové kotelny.	
7. Další provozní údaje	
8. Měsíc a rok uvedení do provozu	03/2026
9. Rok očekávaného ukončení provozu/životnost/předpokládaná doba obnovy	2051

1. Označení části zařízení	
Vodovodní a kanalizační přípojky	
2. Stručná charakteristika činnosti	
Zajištění přívodu vody a odkanalizování areálu.	
3. Projektovaná kapacita	Přípojka pitné vody do areálu pro technologické a sociální účely při předpokládané roční spotřebě 5236 m^3. Přípojka splaškové kanalizace: Předpokládá se odvod splaškové vody v objemu 1320 m^3 za rok. Přípojka areálové kanalizace k přípojce společnosti Cemex: Předpokládá se odvod desítek m^3 technologické odpadní vody a srážkové vody ze střech z objektu redukční stanice plynu a objektu biomasové kotelny v celkovém objemu cca 1200m^3za rok. Požární vodovod: Potřeba vody venkovních hydrantů: 6 l/s. Potřeba vody vnitřních hydrantů: 0,3 l/s. Srážková kanalizace zakončená třemi zasakovacími objekty: Kapacita dle výpočtu pro periodicitu 0,2 pro nejnepříznivější srážku o době trvání 4 hodiny a srážkového úhrnu 36,7 mm (5,5 l/s).
4. Provozovaná kapacita	Odpovídá projektované kapacitě.
5. Produkce	---
6. Účel a podrobná technická charakteristika	

Splašková kanalizace Gravitační, oddílná splašková kanalizace bude zaústěna revizní šachtou na základě smluvního vztahu do kanalizace společnosti Cemex a dále odváděna do stávající kanalizace pro veřejnou potřebu Elektrárny Dětmarovice zakončené čistírnou odpadních vod. Srážková kanalizace Srážkové vody budou z prostoru zařízení odváděny prostřednictvím oddílné srážkové kanalizace. Srážkové vody z části střech a parkovacích ploch budou zasakovány ve třech podzemních zasakovacích objektech. Požární vodovod Vnitřní rozvod požární vody zařízení bude napojen na rozvody požární vody Elektrárny Dětmarovice. Celková absolutní potřeba v případě požáru: 18,6 l/s
7. Další provozní údaje

8. Měsíc a rok uvedení do provozu	03/2026
9. Rok očekávaného ukončení provozu/životnost/předpokládaná doba obnovy	2051

6.4. Další související činnosti

1. Označení části zařízení
Související činnosti jsou zajišťovány v rámci služeb smluvních partnerů.

6.5. Použití nejlepších dostupných technik

1. Označení části zařízení
Na základě agregačního pravidla dle článku 29 IED nedosahují instalované zdroje (při nezpaočítání zdrojů do 15 MWt) hodnoty 50 MW celkového jmenovitého tepelného příkonu, vydané závěry o BAT se na nové zdroje TAS v Dětmarovicích nevztahují. Na tato zařízení se použijí odpovídajícím způsobem specifické úrovně emisí uváděné ve směrnici Evropského parlamentu a rady (EU) 2015/2193 ze dne 25. listopadu 2015 o omezení emisí některých znečišťujících látek do ovzduší ze středních spalovacích zařízení (MCP).“

6.6. Přehled případných náhradních řešení

1. Označení části zařízení
Nejsou uvažována náhradní řešení, jedná se o řešení zhotovitele vybraného na základě výběru podle zákona o zadávaní veřejných zakázek.

6.7. Ostatní technické jednotky/činnosti mimo rámec zařízení vymezeného v žádosti (provozované stejným provozovatelem v místě provozu zařízení)

1. Označení jednotky (činnosti)	2. Zdůvodnění	3. Integrované povolení/jiné povolení
Irelevantní.		

7. Suroviny, meziprodukty, výrobky

7.1. Suroviny, pomocné materiály, další látky

1. Označení části zařízení	*2. Surovina, pomocný materiál nebo další látka*	*3. Celková spotřeba (t/rok)*	*4. Spotřeba vztažená na jednotku výroby (jedn.)*	*5. Množství využité jako výrobek (%)*
Plynové motory	Močovina 40 %	115 t/rok	0,4 kg/GJ	Není relevantní
Biomasový kotel	Močovina 32,5 %	70 t/rok	0,36 kg/GJ	Není relevantní
6. Popis, chemické složení a vlastnosti				
Močovina (karbonyldiamid CO(NH2)2) je ve formě 40 %, resp. 32,5 % roztoku. CAS 57-13-6. Látka nemá nebezpečné vlastnosti. Látka není klasifikována jako nebezpečná podle nařízení (ES) č. 1272/2008 Evropského parlamentu a Rady pro klasifikaci, označování a balení látek a směsí novelizovaného a nahrazujícího směrnici Rady 67/548/EHS a směrnici 1999/45/ES a novelizované nařízení (ES) č. 1907/2006. Bezpečnostní listy jsou přílohou základní zprávy.				
7. Použití a popis nakládání				
Močovina je v objektu plynových motorů skladována v přístavku zásobní nádrži o objemu 15 m^3 (viz.kap. 7.5). V kotelně biomasového kotle, je skladována ve 2 IBC kontejnerech (1 provozní+1 náhradní), umístěných nad společnou záchytnou vanou. Močovina je dopravována do míchacího a vstřikovacího modulu, kde se automaticky provádí ředění a rozdělování do rozprašovacích trysek. Pro ředění močoviny se používá voda z úpravny vody. Podrobnosti týkající se skladování jsou uvedeny v příloze č. 6 (Havarijní plán pro oblast vodního hospodářství).				
8. V případě náhrady správního aktu podle právní úpravy na úseku ochrany ovzduší ve vztahu ke změnám surovin nebo odpadů, uvést zde rovněž veškeré další údaje požadované podle této právní úpravy.				
--				

1. Označení části zařízení	*2. Surovina, pomocný materiál nebo další látka*	*3. Celková spotřeba (t/rok)*	*4. Spotřeba vztažená na jednotku výroby (jedn.)*	*5. Množství využité jako výrobek (%)*
Úpravna vody	Přípravek proti vodnímu kameni na bázi fosfonátu a polymerů.	0,02 t/rok	-	Není relevantní
6.Popis, chemické složení a vlastnosti				
Tato látka se skládá ze směsi fosfonátu a polymerů. Směs nesplňuje kritéria pro kvalifikaci v souladu s nařízením č. 1272/2008/ES (přípravek obsahuje zředěnou nebezpečnou závadnou látku). Bezpečnostní list je přílohou základní zprávy.				
7. Použití a popis nakládání				
Přípravek proti vodnímu kameni bude dávkován v rámci úpravy přídavné vody. Přípravek bude v objemu 1+1 m^3 uskladněn v IBC kontejnerech (1 provozní+1 náhradní) na záchytných jímkách v úpravně vody.				
8. V případě náhrady správního aktu podle právní úpravy na úseku ochrany ovzduší ve vztahu ke změnám surovin nebo odpadů, uvést zde rovněž veškeré další údaje požadované podle této právní úpravy.				
--				

1. Označení části zařízení	*2. Surovina, pomocný materiál nebo další látka*	*3. Celková spotřeba (t/rok)*	*4. Spotřeba vztažená na jednotku výroby (jedn.)*	*5. Množství využité jako výrobek (%)*
Úpravna vody	Inhibitor koroze na bázi hydrogen siřičitanu sodného	0,23 t/rok	-	Není relevantní

6. Popis, chemické složení a vlastnosti
Vodný roztok používaný **k chemickému vázání kyslíku v systému** a tím zabránění tvorbě koroze. Standartní věty o nebezpečnosti: H302. Bezpečnostní list je přílohou základní zprávy.
7. Použití a popis nakládání
Inhibitor koroze bude dávkován v rámci úpravy přídavné vody. Přípravek bude v objemu 1+1 m^3 uskladněn v IBC kontejnerech (1 provozní+1 náhradní) na záchytných jímkách v úpravně vody.
8. V případě náhrady správního aktu podle právní úpravy na úseku ochrany ovzduší ve vztahu ke změnám surovin nebo odpadů, uvést zde rovněž veškeré další údaje požadované podle této právní úpravy.

1. Označení části zařízení	*2. Surovina, pomocný materiál nebo další látka*	*3. Celková spotřeba (t/rok)*	*4. Spotřeba vztažená na jednotku výroby (jedn.)*	*5. Množství využité jako výrobek (%)*
Úpravna vody	Stabilizátor tvrdosti a inhibitor koroze na bázi draslíku	0,31 t/rok	-	Není relevantní
6. Popis, chemické složení a vlastnosti				
Fosforečnan tridraselný – látka je klasifikována jako nebezpečná látka. Standartní věty o nebezpečnosti H318, H335. Bezpečnostní list je přílohou základní zprávy.				
7. Použití a popis nakládání				
Přípravek bude dávkován v rámci úpravy přídavné vody. Přípravek bude v objemu 1+1 m^3 uskladněn v IBC kontejnerech kontejnerech (1 provozní+1 náhradní) na záchytných jímkách v úpravně vody.				
8. V případě náhrady správního aktu podle právní úpravy na úseku ochrany ovzduší ve vztahu ke změnám surovin nebo odpadů, uvést zde rovněž veškeré další údaje požadované podle této právní úpravy.				
--				

1. Označení části zařízení	*2. Surovina, pomocný materiál nebo další látka*	*3. Celková spotřeba (t/rok)*	*4. Spotřeba vztažená na jednotku výroby (jedn.)*	*5. Množství využité jako výrobek (%)*
Úpravna vody	Polovypálený dolomit	0,22 t/rok	-	Není relevantní
6. Popis, chemické složení a vlastnosti				
Chemickým složením odpovídá směsi uhličitanu vápenatého a oxidu hořečnatého, standartní věty o nebezpečnosti H315, H318 a H355. Bezbarvá krystalická látka. Látka není podle nařízení EC č. 1272/2008 klasifikována jako nebezpečná. Bezpečnostní list je přílohou základní zprávy.				
7. Použití a popis nakládání				
Látka je využívaná k neutralizaci spalinových kondenzátů.				
8. V případě náhrady správního aktu podle právní úpravy na úseku ochrany ovzduší ve vztahu ke změnám surovin nebo odpadů, uvést zde rovněž veškeré další údaje požadované podle této právní úpravy.				
--				

1. Označení části zařízení	*2. Surovina, pomocný materiál nebo další látka*	*3. Celková spotřeba (t/rok)*	*4. Spotřeba vztažená na jednotku výroby (jedn.)*	*5. Množství využité jako výrobek (%)*
Plynové motory	Roztok ethylenglykolu	Náplň okruhů pro plynové motory 7 t + pravidelné doplňování cca 0,020 t	-	Není relevantní
6. Popis, chemické složení a vlastnosti				
Vodný roztok s obsahem do 80 % ethylenglykolu, standartní věta o nebezpečnosti H373. Bezpečnostní list je přílohou základní zprávy.				
7. Použití a popis nakládání				
Nemrznoucí směs bude používána pro plynové motory, neodpařuje se - bude dolňována pouze vyjímečeně. jeji.				
8. V případě náhrady správního aktu podle právní úpravy na úseku ochrany ovzduší ve vztahu ke změnám surovin nebo odpadů, uvést zde rovněž veškeré další údaje požadované podle této právní úpravy.				
--				

1. Označení části zařízení	*2. Surovina, pomocný materiál nebo další látka*	*3. Celková spotřeba (t/rok)*	*4. Spotřeba vztažená na jednotku výroby (jedn.)*	*5. Množství využité jako výrobek (%)*
Plynové motory	Inhibitor koroze chladícího okruhu	0,60 t/rok	-	Není relevantní
6. Popis, chemické složení a vlastnosti				
Vodný roztok s obsahem dusitanu sodného, dusičnanu sodného, tetraboritanu sodného, metakřemičitanu dvoj sodného, merkaptobenzthiazolu sodného a hydroxidu sodného, standartní věta o nebezpečnosti H314. Bezpečnostní list je přílohou základní zprávy.				
7. Použití a popis nakládání				
Inhibitor koroze chladícího systému plynových motorů.				
8. V případě náhrady správního aktu podle právní úpravy na úseku ochrany ovzduší ve vztahu ke změnám surovin nebo odpadů, uvést zde rovněž veškeré další údaje požadované podle této právní úpravy.				
--				

1. Označení části zařízení	*2. Surovina, pomocný materiál nebo další látka*	*3. Celková spotřeba (t/rok)*	*4. Spotřeba vztažená na jednotku výroby (jedn.)*	*5. Množství využité jako výrobek (%)*
Plynové motory	Mazací olej	Náplň plynových motorů 12,7 t + pravidelné doplňování cca 6,8 t za 60 dní provozu motorů při jmenovitém výkonu	-	Není relevantní
6. Popis, chemické složení a vlastnosti				

Mazací olej složený převážně ze směsi hydrogenovaných neutrálních olejů C_{20}-C_{50} a hydrogenovaných těžkých parafinických olejů C_{20}-C_{50}, standartní věta o nebezpečnosti H 317. Bezpečnostní list je přílohou základní zprávy.
7. Použití a popis nakládání
Mazací olej plynových motorů.
8. V případě náhrady správního aktu podle právní úpravy na úseku ochrany ovzduší ve vztahu ke změnám surovin nebo odpadů, uvést zde rovněž veškeré další údaje požadované podle této právní úpravy.
--

1. Označení části zařízení	*2. Surovina, pomocný materiál nebo další látka*	*3. Celková spotřeba (t/rok)*	*4. Spotřeba vztažená na jednotku výroby (jedn.)*	*5. Množství využité jako výrobek (%)*
Transformátor	Transformátorový olej	Náplň trasformátoru 11,2 t	-	Není relevantní
6. Popis, chemické složení a vlastnosti				
Transformátorový olej je směsí těžkých rozvětvených, cyklických i lineárních destilátů C_{18}-C_{50} a butylovaného hydroxytoluenu, standartní věty o nebezpečnosti H304. Bezpečnostní list je přílohou základní zprávy.				
7. Použití a popis nakládání				
Izolační olej je náplní hermeticky utěsněného transformátoru.				
8. V případě náhrady správního aktu podle právní úpravy na úseku ochrany ovzduší ve vztahu ke změnám surovin nebo odpadů, uvést zde rovněž veškeré další údaje požadované podle této právní úpravy.				
--				

1. Označení části zařízení	*2. Surovina, pomocný materiál nebo další látka*	*3. Celková spotřeba (t/rok)*	*4. Spotřeba vztažená na jednotku výroby (jedn.)*	*5. Množství využité jako výrobek (%)*
Dieselagregát	Motorová nafta	0,5 t/rok	-	Není relevantní
6. Popis, chemické složení a vlastnosti				
Palivo s obsahem plynových olejů, obnovitelných uhlovodíků (frakce typu diesel) a metylesterů mastných kyselin, standartní věty o nebezpečnosti H 226, H304, H315, H332, H351, H373 a H411. Bezpečnostní list je přílohou základní zprávy.				
7. Použití a popis nakládání				
Palivo záložního zdroje elektrické energie, který bude využíván pro účely havarijního zajištění dodávek elektrické energie, a který bude provozován v režimu záložního zdroje s provozními hodinami na úrovni do 300 hodin/rok.				
8. V případě náhrady správního aktu podle právní úpravy na úseku ochrany ovzduší ve vztahu ke změnám surovin nebo odpadů, uvést zde rovněž veškeré další údaje požadované podle této právní úpravy.				
--				

7.1.1. Voda pro technologické účely a pro provoz zařízení (kromě pitné vody)

1. Zdroj vody	*2. Množství vody*	
	Údaj	*Rok*
Vodovod pro veřejnou potřebu - pitná voda	*2a. průměrná hodnota (l/s)*	Při běžném provozu, kdy je průměrná potřeba doplňovací vody cca 1 l/s
	2b. max. (l/s)	3,6
	2c. m^3/rok	Předpokládaný roční odběr 5 236 m3
	2d. Spotřeba vztažená na jednotku produkce (jedn.)	--
3. Použití		
Příprava demineralizovaná vody pro horkovodní okruh a ředění močoviny používané ke snížení obsahu dusíkatých sloučenin ve spalinách.		
4. Popis zdroje, odběru povrchových a podzemních vod, kvality odebíraných vod, čištění vody		
Zdrojem odběru vod je přípojka pitné vody společnosti Cemex, napojená na veřejný vodovod Elektrárny Dětmarovice. Jakost vody odpovídá požadavkům vyhlášky č. 254/2002 Sb. Jakost vody odpovídá požadavkům vyhlášky č. 254/2002 Sb.		
5. Popis řešení zásobování vodou a odkanalizování		
Pitná voda je dopravována vodovodní přípojkou. Odpadní vody jsou dle kvality napojeny na vnitřní areálovou kanalizaci nebo jsou shromažďovány v bezodtokých jímkách a jsou předávány smluvním partnerům ke zneškodnění.		
6. V případě náhrady správních aktů podle právní úpravy na úseku nakládání s vodami souvisejícími s odběrem vody, uvést zde rovněž veškeré další údaje požadované podle této právní úpravy.		
Netýká se.		

1. Zdroj vody	*2. Množství vody*	
	Údaj	*Rok*
Požární vodovod elektrárny Dětmarovoice	*2a. průměrná hodnota (l/s)*	
	2b. max. (l/s)	18,6 l/s
	2c. m^3/rok	
	2d. Spotřeba vztažená na jednotku produkce (jedn.)	--
3. Použití		
Požární voda bude využívána v případě zmáhání požáru a pro zkoušky protipožárního systému.		
4. Popis zdroje, odběru povrchových a podzemních vod, kvality odebíraných vod, čištění vody		
Požární voda bude odebírána z rozvodů požární vody Elektrárny Dětmarovice. Zdrojem vody Elektrárny Dětmarovice je tok Olše.		
5. Popis řešení zásobování vodou a odkanalizování		
Požární voda bude odebírána z rozvodů požární vody Elektrárny Dětmarovice.		
6. V případě náhrady správních aktů podle právní úpravy na úseku nakládání s vodami souvisejícími s odběrem vody, uvést zde rovněž veškeré další údaje požadované podle této právní úpravy.		
Netýká se.		

7.1.2. Pitná voda

1. Zdroj pitné	*2. Množství vody*

vody	*Údaj*	*Rok*
Vodovod pro veřejnou potřebu pitná voda	*2a. průměrná hodnota (l/s)*	1
	2b. max. (l/s)	1,4
	2c. m^3/rok	1320
	2d. Spotřeba vztažená na jednotku produkce (jedn.)	--
3. Použití		
Pro sociální účely.		
4. Popis zdroje		
Zdrojem odběru vod je přípojka pitné vody společnosti Cemex, napojená na veřejný vodovod Elektrárny Dětmarovice.		
5. Popis řešení zásobování vodou a odkanalizování		
Pitná voda je dopravována vodovodní přípojkou. Splaškové vody jsou napojeny na oddílnou splaškovou kanalizaci společnosti Cemex zaústěnou do oddílné splaškové kanalizace Elektrárny Dětmarovice zakončené biologickou čistírnou odpadních vod.		
6. V případě náhrady správních aktů podle právní úpravy na úseku nakládání s vodami souvisejícími s odběrem vody, uvést zde rovněž veškeré další údaje požadované podle této právní úpravy.		
Netýká se.		

7.1.3. Realizovaná a plánovaná opatření k úspoře a zlepšení využití surovin (včetně vody, pomocných materiálů a dalších látek)

1. Obecná charakteristika opatření	Navržená technologie spalování a čištění spalin je navržena s ohledem na minimalizaci spotřeby vody a pomocných materiálů
2. Termín a stav realizace opatření	Předpoklad zahájení stavby v roce 2025.
3. Stručné zdůvodnění opatření a jeho přínosů z hlediska ochrany životního prostředí	
Minimalizace spotřeby vody v rámci návrhu technologií. Srážková voda bude zachycována a zasakována v lokalitě.	
4. Technický popis opatření	
Viz technický popis.	

7.1.4. Použití nejlepších dostupných technik

1. Označení části zařízení
Neuplatní se.

7.2. Meziprodukty

1. Označení části zařízení
Není relevantní.

7.3. Výrobky

1. Označení části zařízení
Není relevantní

7.4. Vedlejší produkty živočišného původu

Není relevantní.

7.5. Sklady a mezisklady

1. Označení skladu	**Hospodářství močoviny 40% a dalších chemických látek pro plynové motory**	
2. Celková kapacita skladu	Močovina nádrž 15 m^3 Glykol 2 x 1 m^3 IBC kontejner	
3. Skladované položky		3a. Množství v tunách
Roztok močoviny (rozok 40 % hm.) Glykol (40 % roztok)		115 t/rok -
4. Popis způsobu skladování		

Močovina

Reagent (40%) je skladován v zásobní nádrži o jmenovitém objemu 15 m^3. Zásoba reagentu v nádrži postačí na min. 2 týdny provozu na jmenovitém výkonu. Jedná se o stojatou dvouplášťovou nádobu z materiálu PE 100. Vnitřní nádrž s přivařeným rovným dnem a víkem. Vnější ochranná nádrž s přivařeným rovným dnem. Provedení nádrže je celoplastové, bezúdržbové.

Součástí nádrže je soubor měření limitních a kontinuálních měření hladin v nádrži a limitního měření v meziplášti.

Stáčecí zařízení

Sestává z uzavíratelné PE skříně na stěně stáčiště. Uvnitř je konec potrubí s nerezovou hadicovou koncovkou a ruční uzavírací klapkou. Od stáčiště vedeno PE potrubí k nádrži v délce cca 20 m a ukončeno na plnícím hrdle. Doprava reagentu se předpokládá autocisternou. Přečerpání do zásobní nádrže čerpadlem autocisterny.

Nemrznoucí směs na bázi ethylenglykolu

Zásobní nádrž nemrznoucí směsi (40% roztok) IBC kontejner, 2 ks – každý pro jeden motor. Vzhledem k tomu, že se jedná pouze o případné občasné doplnění nemrznoucí směsi do okruhu chladičů motorů, není uvažováno se systémem kontinuálního doplňování roztoku.

7.5.1. Použití nejlepších dostupných technik

1. Označení části zařízení
Pro oblast spotřeby surovin a vody nejsou stanoveny žádné závěry o BAT.

8. Paliva a energie

8.1. Energetický audit

1. Označení části zařízení	2. Energetický audit	3. Odkaz na přílohu
Pro zdroje TAS Dětmarovice bude v době výstavby zaveden certifikovaný Energy Management System dle ČSN ISO 50 001 (EnMS), cílený na snižování vlastní spotřeby energie a řízení energetické hospodárnosti. V rámci EnMS je každoročně prováděno přezkoumání spotřeby energie z hlediska energetických vstupů a výstupů, dále jsou identifikovány významné oblasti užití a spotřeby energie včetně spotřebičů, které představují podstatnou část vlastní spotřeby energie. Určovány jsou také tzv. významné proměnné a veličiny ovlivňující energetické ukazatele.		

8.2. Vstupy paliv a energií

	Údaj	

		Rok
1. Nákup el. energie	1a. Množství (MWh)	~0
	1b. Přepočet na GJ	
Zdroj a použití nakoupené energie		
Energie pro vlastní spotřebu z vlastního zdroje		
2. Nákup tepla	2a. Množství (GJ)	~0
Zdroj a použití nakoupeného tepla		
Teplo pro vytápění objektů z vlastního zdroje		
3. Zemní plyn	3a. Množství (tis. m^3)	Plynové kotelny celkem 9 000 Plynové motory 18 000
	3b. Výhřevnost (GJ/tis.m^3)	35,3
	3c. Přepočet na GJ	935 100
3d. Zdroj, vlastnosti, použití a způsob nakládání		
Regionální distribuční síť ČEZ ESCO pro provoz plynové kotelny a plynových motorů		
4. Hnědé uhlí	4a. Množství (t)	--
	4b. Výhřevnost (GJ/t)	--
	4c. Přepočet na GJ	--
4d. Zdroj, vlastnosti, použití a způsob nakládání		
5. Černé uhlí	5a. Množství (t)	--
	5b. Výhřevnost (GJ/t)	--
	5c. Přepočet na GJ	--
5d. Zdroj, vlastnosti, použití a způsob nakládání		
6. Koks	6a. Množství (t)	--
	6b. Výhřevnost (GJ/t)	--
	6c. Přepočet na GJ	--
6d. Zdroj, vlastnosti, použití a způsob nakládání		
7. Jiná pevná paliva - biomasa	7a. Množství (t)	28 644 t/rok
	7b. Výhřevnost (GJ/t)	10-
	7c. Přepočet na GJ	286 440
7d. Zdroj, vlastnosti, použití a způsob nakládání		
8. TTO	8a. Množství (t)	--
	8b. Výhřevnost (GJ/t)	--
	8c. Přepočet na GJ	--
8d. Zdroj, vlastnosti, použití a způsob nakládání		
9. LTO	9a. Množství (t)	--
	9b. Výhřevnost (GJ/t)	--
	9c. Přepočet na GJ	--
9d. Zdroj, vlastnosti, použití a způsob nakládání		
10. Nafta	10a. Množství (t)	Max. 0,5
	10b. Výhřevnost (GJ/t)	42,6
	10c. Přepočet na GJ	21
10d. Zdroj, vlastnosti, použití a způsob nakládání		
Nafta pro pohon záložního dieselagregátu		
11. Jiné plyny	11a. Množství (tis. m^3)	--
	11b. Výhřevnost (GJ/tis.m^3)	--

	11c. Přepočet na GJ	--
11d. Zdroj, vlastnosti, použití a způsob nakládání		
12. Druhotná energie	12a. Množství (GJ)	-
12b. Zdroj a způsob použití		
13. Obnovitelné zdroje biomasa	13a. GJ (MWh)	-
	13b. Výhřevnost (GJ/MWh)	-
	13c. Přepočet na GJ	-
13d. Zdroj, způsob získání a použití energie		
14. Jiná paliva nebo spalitelná media	14a. GJ	--
14b. Zdroj, vlastnosti, použití a způsob nakládání		
15. Celkem vstupy paliv a energie v GJ		1 239 561

16. V případě náhrady správních aktů podle právní úpravy na úseku ochrany ovzduší ve vztahu ke změnám používaných paliv nebo ke zvýšení obsahu síry v kapalných palivech, uvést zde rovněž další údaje požadované podle této právní úpravy.
--

8.3. Vlastní výroba energií

1. Označení části zařízení (zdroje energie)		
Výrobní a provozní jednotka Východ (NZ TAS Dětmarovice)		
2. Instalovaný elektrický příkon celkem (MW)	Plynová kotelna PK	0,43
	Plynové motory	0,7
	Biomasová kotelna	0,54
	Plynová kotelna PK 18	0,35
	Celkem 2,02 MWe	
3. Instalovaný elektrický výkon celkem (MW)	Plynová kotelna PK 27	0
	Plynové motory	23,6
	Biomasová kotelna	0
	Plynová kotelna PK 18	0
	Celkem 23,6 MWe	
4. Instalovaný tepelný výkon celkem (MWtep.)	Plynová kotelna PK 27	27
	Plynové motory	22,4
	Biomasová kotelna	8
	Plynová kotelna PK 18	18,4
	Celkem 75,84 MWt	
5. Výroba elektřiny (MWh)	Plynová kotelna PK 27	0
	Plynové motory	80 681 (předpoklad)
	Biomasová kotelna	0
	Plynová kotelna PK 18	0
	Celkem 80 681MWh	

6. Výroba tepla (GJ)	Předpoklad	
	Plynová kotelna PK 27	65 444
	Plynové motory	241 292
	Biomasová kotelna	192 402
	Plynová kotelna PK 18	20 112
	Celkem 519 250 GJ	
7. Ztráty ve vlastním zdroji a rozvodech (GJ)	Předpoklad	
	Plynová kotelna PK 27	2 656
	Plynové motory	42 493
	Biomasová kotelna	15 376
	Plynová kotelna PK 18	948
	Celkem 61 473 GJ	
	Ztráty nových zdrojů budou ověřeny v rámci zkušebního provozu	
8. Energetická účinnost zdroje (%)	Předpoklad	
	Plynová kotelna PK 27	96,1%
	Plynové motory	92,6%
	Biomasová kotelna	92,6%
	Plynová kotelna PK 18	95,5%
	Energetická účinnost nových zdrojů bude ověřena v rámci zkušebním provozu.	

8.4. Využití energie

1. Označení části zařízení		
Výrobní a provozní jednotka Východ (NZ TAS Dětmarovice)		
	rok	
2. Spotřeba elektřiny (MWh)	Předpoklad	
	Stavební objekty 0,255 MW	0,255 MW
	Provozní soubory část NN	0,365 MW
	Provozní soubory část VN	0,459 MW
	Biomasová kotelna	0,36 MW/h
	Předpokládaná spotřeby 2 – 3 MW	
3. Spotřeba tepla (GJ)	--	
4. Ztráty při využití energie (GJ)	Bude ověřeno v rámci zkušebního provozu.	
5. Energetická účinnost využití energie (%)	Bude ověřeno v rámci zkušebního provozu.	

Souhrnné údaje za celé zařízení

	rok
6. Celková vlastní spotřeba paliv a energie na vytápění a TUV (GJ)	Bude ověřeno v rámci zkušebního provozu.
7. Celková vlastní spotřeba paliv a energie na technologické a související provozy (GJ)	Bude ověřeno v rámci zkušebního provozu.
8. Celkové ztráty při využití energie (GJ)	Bude ověřeno v rámci zkušebního provozu.
9. Celková energetická účinnost využití energie (%)	Bude ověřeno v rámci zkušebního provozu.
10. Celkový prodej vyrobené elektřiny (MWh)	předpoklad 77 340
11. Celkový prodej vyrobeného tepla (GJ)	předpoklad 444 330

8.5. Specifická spotřeba energie

1. Výrobek	Rok	2. Spotřeba energie			
		2a.Elektřina		2b.Teplo	
		kWh/jednotku	MWh/rok	GJ/jednotku	GJ/rok
Není relevantní	rok				

8.6. Realizovaná a plánovaná opatření k účinnějšímu využití a úsporám energie

1. Obecná charakteristika opatření
Opatření k účinnějšímu využití a úsporám energie jsou předmětem projekčního řešení, viz technický popis v kap. 6

8.7. Použití nejlepších dostupných technik

1. Označení části zařízení
Dle zákona č. 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší a PROVÁDĚCÍHO ROZHODNUTÍ KOMISE (EU) 2021/2326 ze dne 30. listopadu 2021, kterým se stanoví závěry o nejlepších dostupných technikách (BAT) podle směrnice Evropského parlamentu a Rady 2010/75/EU pro velká spalovací zařízení, se pro výpočet celkového jmenovitého tepelného příkonu sečtou kapacity všech dotčených jednotlivých spalovacích zařízení, která mají jmenovitý tepelný příkon nejméně 15 MW. Tuto podmínku splňují pouze kogenerační jednotky (plynové motory) s celkovým jmenovitým tepelných příkonem 48 MW. Biomasový kotel a jednotlivé plynové kotle mají jmenovitý tepelný příkon nižší než 15 MW. Celkový jmenovitý tepelný příkon předmětných spalovacích zdrojů nedosáhne ani nepřekročí hranici 50 MW pro uplatnění aplikace závěrů o BAT.

9. Emise a další vlivy zařízení na životní prostředí

9.1. Ovzduší

1. Označení části zařízení (zdroje emisí do ovzduší)
4 Plynové kotle PK 18 (Stávající plynové kotle)
2. Kód zdroje znečišťování ovzduší podle právní úpravy na úseku ochrany ovzduší
1.1 Spalování paliv v kotlích o celkovém jmenovitém tepelném příkonu více než 5 MW
3. Popis opatření k prevenci vzniku emisí do ovzduší
Nízkoemisní plynové hořáky
4. Popis způsobu snižování nebo odstraňování emisí do ovzduší
Nízkoemisní plynové hořáky
Ostatní bodové zdroje (sila)

5. Emitovaná látka (skupina látek nebo parametr)	6. Referenční podmínky	7. Údaje o emisích	
NOx	3 % O2, normální stav, suchý plyn	7a. mg/m^3	45,7
		7b. kg/h	0,589
		7c. OUER/m^3	-
		7d. t/rok	3,04
		7e. kg/t výrobku	-
		7f. fugitivní emise % nebo t/rok	-
CO		7a. mg/m^3	1,5
		7b. kg/h	0,0164
		7c. OUER/m^3	-
		7d. t/rok	0,09
		7e. kg/t výrobku	-
		7f. fugitivní emise % nebo t/rok	-
8. Další údaje			

1. Označení části zařízení (zdroje emisí do ovzduší)			
Biomasový kotel			
2. Kód zdroje znečišťování ovzduší podle právní úpravy na úseku ochrany ovzduší			
1.1 Spalování paliv v kotlích o celkovém jmenovitém tepelném příkonu více než 5 MW			
3. Popis opatření k prevenci vzniku emisí do ovzduší			
Systém ventilátorů primárního, sekundárního, terciárního spalovacího vzduchu a automatický čistící systém pro čištění spalinových komor/komor výměníku kotle			
4. Popis způsobu snižování nebo odstraňování emisí do ovzduší			
Selektivní nekatalytická redukce emisí NOx (SNCR), multicyklonový aelektrostatický odlučovač pro redukci tuhých znečišťujících látek			
5. Emitovaná látka (skupina látek nebo parametr)	6. Referenční podmínky	7. Údaje o emisích	
TZL	11 % O2, normální stav, suchý plyn	údaj	rok
		7a. mg/m^3	10
		7b. kg/h	0,173
		7c. OUER/m^3	-
		7d. t/rok	1,338
		7e. kg/t výrobku	-
		7f. fugitivní emise % nebo t/rok	-
NOx		7a. mg/m^3	200
		7b. kg/h	3,457
		7c. OUER/m^3	-
		7d. t/rok	26,747
		7e. kg/t výrobku	-
		7f. fugitivní emise % nebo t/rok	-
CO		7a. mg/m^3	100
		7b. kg/h	1,729

		7c. OUER/m^3	-
		7d. t/rok	13,383
		7e. kg/t výrobku	-
		7f. fugitivní emise % nebo t/rok	-
8. Další údaje			

1. Označení části zařízení (zdroje emisí do ovzduší)			
2 Kogenerační jednotky (plynové motory)			
2. Kód zdroje znečišťování ovzduší podle právní úpravy na úseku ochrany ovzduší			
1.2 Spalování paliv v pístových spalovacích motorech o celkovém jmenovitém tepelném příkonu více než 5 MW			
3. Popis opatření k prevenci vzniku emisí do ovzduší			
Nastavení stechiometrie (koncentrace O_2)			
4. Popis způsobu snižování nebo odstraňování emisí do ovzduší			
Selektivní katalytická redukce ke snižování emisí NOx (SCR)			
5. Emitovaná látka (skupina látek nebo parametr)	6. Referenční podmínky	7. Údaje o emisích	
NOx	5 % O2, normální stav, suchý plyn	7a. mg/m^3	200
		7b. kg/h	11,492
		7c. OUER/m^3	-
		7d. t/rok	44,532
		7e. kg/t výrobku	-
		7f. fugitivní emise % nebo t/rok	-
CO		7a. mg/m^3	500
		7b. kg/h	28,73
		7c. OUER/m^3	-
		7d. t/rok	111,328
		7e. kg/t výrobku	-
		7f. fugitivní emise % nebo t/rok	-
8. Další údaje			

1. Označení části zařízení (zdroje emisí do ovzduší)
3 Plynové kotle PK 27
2. Kód zdroje znečišťování ovzduší podle právní úpravy na úseku ochrany ovzduší
1.1 Spalování paliv v kotlích o celkovém jmenovitém tepelném příkonu více než 5 MW
3. Popis opatření k prevenci vzniku emisí do ovzduší
Optimalizace a řízení spalovacího procesu

4. Popis způsobu snižování nebo odstraňování emisí do ovzduší			
Nízkoemisní plynové hořáky			
Ostatní bodové zdroje (sila)			
5. Emitovaná látka (skupina látek nebo parametr)	6. Referenční podmínky	7. Údaje o emisích	
NOx	3 % O2, normální stav, suchý plyn	7a. mg/m^3	80
		7b. kg/h	2,415
		7c. OUER/m^3	-
		7d. t/rok	2,667
		7e. kg/t výrobku	-
		7f. fugitivní emise % nebo t/rok	-
CO		7a. mg/m^3	50
		7b. kg/h	1,509
		7c. OUER/m^3	-
		7d. t/rok	1,668
		7e. kg/t výrobku	-
		7f. fugitivní emise % nebo t/rok	-
8. Další údaje			

9. Provozní řády a další dokumenty	
9a. Název	9b.Odkaz na přílohu
Přílohou žádosti č. 5a_Provozní řád zdroje znečišťování ovzduší pro biomasový kotel, 5b_Provozní řád kogenerační jednotky a 5c Provozní řád plynové kotle.	Příloha č. 5a, 5b, 5c

10. V případě náhrady správních aktů podle právní úpravy na úseku ochrany ovzduší uvést zde rovněž veškeré další údaje požadované podle této právní úpravy.
4 plynové kotle PK 18 s tepelným příkonem 19, 032 MW jsou provozovány na základě složkového stávajícího povolení provozu vydaného KÚ MSK (č.j.: MSK 122223/2022, Sp. zn.: ŽPZ/23386/2022/KoL).

9.1.1. Použití nejlepších dostupných technik

1. Označení části zařízení
Není relevantní (viz kapitola 8.7).

9.2. Odpadní vody

9.2.1. Odpadní vody produkované při provozu zařízení

1. Označení části zařízení (zdroje odpadních vod)
Úpravna vody

2. Charakteristika odpadních vod		
Procesní voda z úpravy vody		
3. Popis opatření k prevenci vzniku a znečištění odpadních vod		
S ohledem na charakter provozu je vznik vody z úpravy vody nevyhnutelný.		
4. Popis způsobu čištění, popř. předčištění odpadních vod		
Vody z úpravy nebudou dále čištěny. Odpadní vody z reverzní osmózy (RO) jsou vypouštěny v jakosti vyhovující kanalizačnímu řádu Elektrárny Dětmarovice (demineralizovaná voda je vyráběna z pitné vody). Vody ze změkčovací stanice s vyšším podílem soli z regeneračních proplachů budou jímány v záchytných nádržích o celkovém objemu cca 30 m^3 a odváženy k likvidaci smluvním partnerem.		
5. Produkované množství odpadních vod	rok	
5a. Průměrná hodnota (l/s)	0,5 m^3/hod , 0,1 l/s	
5b. Maximum (l/s)	1 m^3/ hod, 0,2 l/s	
5c. Množství za rok (m^3/rok)	RO 1000 m^3/rok	
5d. Měrné množství (l/t výrobku)	--	
6. Další údaje k množství odpadních vod		
Převážně se bude jednat o vody z výroby demi vody a regenerace membrán reverzní osmózy		
7. Ukazatele znečištění odpadních vod před čištěním		
Ukazatel		rok
	7a. Koncentrace (mg/l)	Není relevantní
	7b. Roční bilanční množství vypouštěného znečištění (t)	Není relevantní
7c. Další údaje ke kvalitě odpadních vod před čištěním		
Nepředpokládá se čištění vody z úpravy vody RO s ohledem na skutečnost, že zdrojem pro úpravu vody budou vody pitné. Odpadní vody z úpravy vody vyhovovat podmínkám kanalizačního řádu areálové kanalizace		
8. Ukazatele znečištění odpadních vod po vyčištění nebo předčištění		
Ukazatel		rok
	8a. Koncentrace (mg/l)	Není relevantní
	8b. Roční bilanční množství vypouštěného znečištění (t)	Není relevantní
8c. Další údaje ke kvalitě vypouštěných vod		
Netýká se.		
9. Recipienty odpadních vod a místa vypouštění		
Žádné vody z úpravy vody nebudou vypouštěny přímo do vodního recipientu. Vody z reversní osmózy budou prostřednictvím kanalizace Cemex vypuštěny do areálové kanalizace Elektrárny Dětmarovice v kvalitě vyhovující kanalizačnímu řádu. Vody ze změkčovací stanice s vyšším podílem soli z regeneračních proplachů budou jímány v záchytných nádržích o celkovém objemu cca 30 m^3 a odváženy k likvidaci smluvním partnerem.		

1. Označení části zařízení (zdroje odpadních vod)
Kondenzát ze spalin
2. Charakteristika odpadních vod
Zneutralizované kyselé odpadní vody
3. Popis opatření k prevenci vzniku a znečištění odpadních vod

S ohledem na charakter provozu je vznik kondenzátu nevyhnutelný.		
4. Popis způsobu čištění, popř. předčištění odpadních vod		
Kondenzáty spalin budou po neutralizaci polovypáleným dolomitem vypouštěny do areálové kanalizace		
5. Produkované množství odpadních vod	rok	
5a. Průměrná hodnota (l/s)	1	
5b. Maximum (l/s)	2	
5c. Množství za rok (m^3/rok)	3 385 m^3	
5d. Měrné množství (l/t výrobku)	--	
6. Další údaje k množství odpadních vod		
7. Ukazatele znečištění odpadních vod před čištěním		
Ukazatel		rok
	7a. Koncentrace (mg/l)	Není relevantní
	7b. Roční bilanční množství vypouštěného znečištění (t)	Není relevantní
7c. Další údaje ke kvalitě odpadních vod před čištěním		
Kondenzáty ze spalin jsou kyselé povahy, dolomitickým vápencem je upravováno jejich pH.		
8. Ukazatele znečištění odpadních vod po vyčištění nebo předčištění		
Ukazatel		rok
	8a. Koncentrace (mg/l)	Není relevantní
	8b. Roční bilanční množství vypouštěného znečištění (t)	Není relevantní
8c. Další údaje ke kvalitě vypouštěných vod		
Netýká se.		
9. Recipienty odpadních vod a místa vypouštění		
Žádné kondenzáty nebudou vypouštěny přímo do vodního recipientu. Budou vypouštěny do areálové kanalizace v jakosti vyhovující kanalizačnímu řádu.		

10. Provozní řády a další dokumenty	
10a. Název	10b.Odkaz na přílohu
---	

11. V případě náhrady správních aktů podle právní úpravy na úseku nakládání s vodami souvisejících s vypouštěním odpadních vod uvést zde rovněž veškeré další údaje požadované podle této právní úpravy.
--

12. V případě náhrady správních aktů podle právní úpravy na úseku vodovodů a kanalizací pro veřejnou potřebu uvést zde rovněž veškeré další údaje požadované podle této právní úpravy.
--

1. Označení části zařízení (zdroje odpadních vod)		
Vnitřní kanalizace splaškových vod		
2. Charakteristika odpadních vod		
Jakost splaškových vod bude odpovídat obvyklému složení odpadní vody vypouštěné ze sociálního zařízení.		
3. Popis opatření k prevenci vzniku a znečištění odpadních vod		
S ohledem na povahu odpadních vod není relevantní.		
4. Popis způsobu čištění, popř. předčištění odpadních vod		
Splaškové odpadní vody nebudou v zařízení čištěny, ale budou prostřednictvím kanalizace společnosti Cemex vypouštěny do kanalizace pro veřejnou potřebu.		
5. Produkované množství odpadních vod	rok	
5a. Průměrná hodnota (l/s)	1	
5b. Maximum (l/s)	5	
5c. Množství za rok (m^3/rok)	1320	
5d. Měrné množství (l/t výrobku)		
6. Další údaje k množství odpadních vod		
Množství odpadních vod bude odpovídat množství odebírané pitné vody.		
7. Ukazatele znečištění odpadních vod před čištěním		
Ukazatel		rok
	7a. Koncentrace (mg/l)	Není relevantní
	7b. Roční bilanční množství vypouštěného znečištění (t)	Není relevantní
7c. Další údaje ke kvalitě odpadních vod před čištěním		
Jakost vody bude odpovídat obvyklému znečištění splaškových odpadních vod.		
8. Ukazatele znečištění odpadních vod po vyčištění nebo předčištění		
Ukazatel		rok
	8a. Koncentrace (mg/l)	Není relevantní
	8b. Roční bilanční množství vypouštěného znečištění (t)	Není relevantní
8c. Další údaje ke kvalitě vypouštěných vod		
Jedná se o standardní splaškové vody, cca 26 zaměstnanců.		
9. Recipienty odpadních vod a místa vypouštění		
Odpadní vody budou vypouštěny prostřednictvím přípojky vod do kanalizace zakončené čistírnou odpadních vod v jakosti odpovídající kanalizačnímu řádu kanalizace pro veřejnou potřebu Elektrárny Dětmarovice. Předčištěná voda bude vypouštěna do toku Mlýnka na základě platného povolení vypouštění splaškových vod Elektrárny Dětmarovice Připojení nového zdroje nevyvolá potřebu změny tohoto povolení.		

10. Provozní řády a další dokumenty	
10a. Název	10b.Odkaz na přílohu
--	

11. V případě náhrady správních aktů podle právní úpravy na úseku nakládání s vodami souvisejících s vypouštěním odpadních vod uvést zde rovněž veškeré další údaje požadované podle této právní úpravy.
---

12. V případě náhrady správních aktů podle právní úpravy na úseku vodovodů a kanalizací pro veřejnou potřebu uvést zde rovněž veškeré další údaje požadované podle této právní úpravy.

9.2.1.1. Použití nejlepších dostupných technik

1. Označení část i zařízení
Není relevantní.

9.2.2. Odpadní vody přebírané od jiných producentů

1. Původ odpadních vod
Nebudou přebírány žádné odpadní vody.

9.3. Podzemní voda

1. Označení části zařízení (zdroje vypouštění do podzemních vod)
Do podzemních vod nebudou vypouštěny žádné odpadní vody. Dešťové vody z většiny nových střech a zpevněných ploch nové výstavby budou zavedeny do nové areálové kanalizace a dále budou vedeny do prostor jihozápadní a jižní části areálu, kde budou vsakovány. Dle hydrogeologického průzkumu (12/2022, viz příloha č.11) - vzhledem ke geologické stavbě horninového prostředí nedojde k významnému ovlivnění odtokových poměrů. Riziko výskytu podmáčení území na lokalitě v důsledku navrženého zásaku je nepravděpodobné, protože zeminy určené ke vsakování jsou buď chráněny nadložním poloizolátorem nebo je hladina podzemní vody zaklesnuta dostatečně hluboko. Základové poměry plošně či hlubině zakládaných staveb a svahů násypů nebudou při odstupových vzdálenostech minimálně 6 m dotčeny. Zajištěním přirozeného odtoku vsakovaných vod z lokality a realizací decentralizovaného vsakovacího systému dle navržené koncepce lze tedy vyloučit rizika spojená s podmáčením pozemků, narušením stability a základových poměrů, negativním ovlivněním kvality podzemních a povrchových vod, nebo vodních a na vodu vázaných ekosystémů. Domovní studny ani jiné vodní zdroje se v dosahu navrženého zasakování nenacházejí.

9.4. Půda

1. Označení části zařízení
V rámci posouzení vlivů na životní prostředí (EIA) bylo vyhodnoceno, že při realizaci záměru není reálně předpokládáno znečištění půdy ani půdního prostředí, stejně tak jako ve vlastním provozu. Stávající stav horninového prostředí je popsán v „Základní zprávě dle vyhl.č. 288/2013 Sb., zpracované společností ENVIprojekt CZECH s.r.o. dne 30. 9. 2025, která je přílohou č. 10 žádosti.

9.5. Další vlivy zařízení na životní prostředí

1. Označení části zařízení (zdroje)

Další vlivy na životní prostředí nejsou předpokládány.

10. Hluk, vibrace, neionizující záření

10.1. Hluk

1. Označení části zařízení (zdroje hluku)
Plynová kotelna PK18, komín plynové kotelny Plynová kotelna PK27, komín plynové kotelny Biomasová kotelna, komín kotle na biomasu Plynové motory, komín kogeneračních jednotek Suché chladiče Čerpací stanice a úpravna vody
2. Popis zdroje hluku
Dominantní zdroje hluku jsou uvažovány následující: Plynová kotelna PK18 Objekt plynové kotelny je realizován s neprůzvučností stěn min. Rw ≥ 30dB , VZT žaluzie sání s instalací tlumičů. Pro snížení a útlum hluku je hořák kotle stíněn rozebíratelným akustickým krytem. Integrovanou součástí 4 komíny výšky 12 m jsou vestavěné tlumiče hluku Plynová kotelna PK27 Konstrukční provedení objektu plynové kotelny je navržen s neprůzvučností stěn min. Rw ≥ 30dB , VZT žaluzie sání s instalací tlumičů. Pro snížení a útlum hluku bude hořák kotle stíněn rozebíratelným akustickým krytem., Integrovanou součástí komínů tří komíny výšky 16,1 m budou vestavěné tlumiče hluku. Biomasová kotelna Konstrukční provedení objektu plynové kotelny je navržen s neprůzvučností stěn min. Rw ≥ 30 dB, integrovanou součástí komínu výšky 28,5 m je vestavěný tlumič hluku.Výdechové otvory VZT opatřeny protihlukovými žaluziemi . Plynové motory Ve smyslu zpracované hlukové studie je technologie kogeneračních jednotek osazena v budově s minimální akustickou neprůzvučností Rw = 60 dB, integrovanou součástí dvou komínů výšky 27,5 m jsou vestavěné tlumiče hluku. Čerpací stanice a úpravna vody - doplňovací čerpadlo, oběhová čerpadla Ve smyslu zpracované hlukové studie je technologie čerpací stanice osazena v budově s minimální akustickou neprůzvučností Rw = 30 dB
3. Popis opatření k prevenci vzniku hluku a proti šíření hluku
Hluk bude utlumen umístěním a vybavením budov, ve kterých budou zařízení instalována. Zařízení, která nebudou uzavřená v budovách, budou vybavena odpovídajícími zařízeními k utlumení hlukové zátěže – viz výše. Zdroje hluku jsou zatlumeny tlumiči hluku, konstrukce budov odpovídá potřebám na útlum potřebný k dodržení limitů hluku v chráněných venkovních prostorech v blízkosti průmyslového areálu.
4. Hladina akustického výkonu zdroje
Vliv záměru na hlukovou situaci obytné zástavby v okolí byl podrobně posouzen v Akustické studii zprac. v rámci EIA společností TECHNICKÉ SLUŽBY OCHRANY OVZDUŠÍ OSTRAVA spol. s r.o., viz příloha č. 4 Akustická studie (vydaná 09/2023). Při respektování opatření navržených v projektové dokumentaci pro zdroje TAS budou ve všech sledovaných bodech v chráněných venkovních prostorech staveb dodrženy hygienické limity hluku pro denní i noční dobu dle nařízení vlády 272/2011 Sb., o ochraně zdraví před nepříznivými účinky hluku a vibrací, ve znění pozdějších předpisů.
5. Ekvivalentní hladina akustického tlaku A $L_{Aeq,T}$ v chráněném venkovním prostoru a v chráněném venkovním prostoru

staveb
Den LAeq,T = 50 dB Noc LAeq,T = 40 dB
6. Další informace

7. V případě náhrady správních aktů podle právní úpravy na úseku ochrany veřejného zdraví uvést zde rovněž veškeré další údaje požadované podle této právní úpravy.
--

10.1.1. Použití nejlepších dostupných technik

1. Označení části zařízení
Neuplatní se.

10.2. Vibrace

1. Označení části zařízení (zdroje vibrací)
Provoz dle záměru nebude zdrojem vibrací přenášených na okolí.

10.3. Neionizující záření

1. Označení zdroje neionizujícího záření
Provoz dle záměru nebude zdrojem neionizujícího záření

11. Odpady

11.1. Zdroje a množství produkovaného odpadu

1. Označení části zařízení (zdroje odpadu)
Výrobní a provozní jednotka Východ (NZ TAS Dětmarovice)
2. Popis zdroje odpadu
Technologické odpady budou vznikat zejména při tepelném spalování biomasy a údržbě. V souvislosti s obsluhou areálu budou vznikat odpad podobné odpadům komunálním. Při provozu horkovodního biomasového kotle vznikají tuhé nespalitelné zbytky ve formě popela a škváry a dále se ze spalin v elektroodlučovači odebírá popílek. Popel z roštů kotle postupně propadá do jednotlivých sběrných šnekových dopravníků podle frakce. Ve šnekových dopravnících pod roštem je nasbíraný popel zadržována po dobu, dokud se teplota popela neochladí na požadovanou teplotu. Popel se smíchá s frakcí škváry s popílkem z výměníku a popílkem z multicyklónu. Vynášecím řetězovým dopravníkem jsou veškeré tuhé zbytky po spalování dopraveny šikmo otvorem stěnou kotelny nad prostor skladovacích kontejnerů, Reverzací chodu dopravníku tak bude plněn buď kontejner č.1 nebo kontejner č. 2. Užitný objem kontejneru 10 m^3.
3. Popis opatření k předcházení vzniku nebo omezení množství odpadu
Po ustálení provozu a provedení kontrolních měření a analýz budou v rámci zkušebního provozu ověřeny možnosti využití popelovin ve stavebnictví nebo jako hnojiva. Množství popelovin (při 5 % popelnatosti) se odhaduje na cca 1 432 t/rok.

4. Katalogové číslo	5. Kategorie odpadu	6. Název druhu odpadu	7. Vyprodukované množství (v tunách) - předpoklad
			rok
Technologický odpad			
10 01 03	O	Popílek ze spalování rašeliny a neošetřeného dřeva	1 432
Odpady z údržby a odpady komunální povahy			
13 01 10	N	Nechlorované hydraulické minerální oleje	0,2
13 02 08	N	Jiné motorové, převodové a mazací oleje	0,2
15 01 01	O	Papírové a lepenkové obaly	0,03
15 01 06	O	Směsné obaly	0,1
15 01 10	N	Obaly obsahující zbytky N látek nebo těmito látkami znečištěné	0,05
15 02 02	N	Absorpční činidla, filtrační materiály (včetně olejových filtrů jinak blíže neurčených, čistící tkaniny	0,05
16 07 08	N	Odpady obsahující ropné látky	0,1
20 01 01	O	Papír a lepenka	0,2
20 01 39	O	Plasty	0,5
20 01 40	O	Kovy	
20 02 01	O	Biologicky rozložitelný odpad	0,3
20 03 01	O	Směsný komunální odpad	2,5
20 03 03	O	Uliční smetky	10
8. Identifikační listy nebezpečných odpadů			8a. Odkaz na přílohu
Identifikační listy nebezpečných odpadů jsou zpracovány.			Příloha č. 12
9. Další údaje			

11.2. Odpady přebírané od jiných původců

1. Původ (Původce) odpadu
Odpady od jiných původců nebudou přebírány.

11.3. Shromažďování, soustřeďování a skladování odpadu

1. Označení části zařízení (místa shromažďování anebo soustřeďování)
Ke shromažďování odpadů z údržby a běžné provozní činnosti před předáním k jejich zneškodnění, příp. k dalšímu využití budou využity standardní shromažďovací prostředky podle druhu odpadů v příslušném technologickém objektu.
2. Popis způsobu shromažďování anebo soustřeďování

Odpady komunálního charakteru budou shromažďovány ve standardních sběrových kontejnerech, odpady z údržby budou shromažďovány řádné označené ve shromažďovacích prostředcích k tomu účelu určených. Tekuté odpady (upotřebené oleje) budou shromažďovány na shromažďovacích místech vybavených záchytnou jímkou.			
3. Kategorie odpadu	4. Katalogové číslo odpadu	5. Název druhu odpadu	6. Množství (v tunách)
			rok
Viz kap. 11.1			

7. Označení skladu odpadu
V zařízení Výrobní a provozní jednotka Východ (NZ TAS Dětmarovice) nebude probíhat skladování odpadu, odpady zde budou soustřeďovány a následně krátkodobě shromažďovány před předáním k dalšímu využití / odstranění.

11.3.1. Použití nejlepších dostupných technik

1. Označení části zařízení
Neuplatní se.

11.4. Třídění, míšení a úprava odpadu

1. Popis třídění odpadu
Vznikající odpady z vlastní produkce jsou tříděny podle jednotlivých druhů a kategorií a shromažďovány odděleně.
2. Popis míšení odpadů
Odpady nebudou společně míseny.

7. Popis úpravy odpadu
Odpady nebudou u původce upravovány.

11.4.1. Použití nejlepších dostupných technik

1. Označení části zařízení
Neuplatní se.

11.5. Opětovné použití

1. Popis opětovného použití a přípravy k opětovnému použití
S ohledem na charakter vznikajících odpadů není relevantní.

11.5.1. Použití nejlepších dostupných technik

1. Označení části zařízení
Neuplatní se.

11.6. Využití odpadu (včetně materiálového využití)

1. Popis využití odpadu
V rámci zkušebního provozu budou ověřeny vlastnosti popelovin ze spalování biomasy a jejich využitelnost ve stavebnictví, resp. jako hnojiv.

11.6.1. Použití nejlepších dostupných technik

1. Označení části zařízení
Neuplatní se

11.7. Odstraňování odpadu

1. Popis odstraňování odpadu
V zařízení nedochází k odstraňování odpadů. Nevyužitelné vzniklé odpady budou předány k odstranění oprávněné osobě.

11.7.1. Použití nejlepších dostupných technik

1. Označení části zařízení
Není relevantní

11.8. Další podklady

1. Provozní řády	1a.Odkaz na přílohu
V zařízení nebude nakládáno s odpady způsobem, který by podle platné legislativy měli být řízen provozním řádem.	--
2. Další dokumenty ke schválení	2a.Odkaz na přílohu
--	--

3. Odpadový hospodář	4a.Odkaz na přílohu
Povinnost není legislativou stanovena.	--

4. V případě náhrady správních aktů podle právní úpravy na úseku odpadů uvést zde rovněž veškeré další údaje požadované podle této právní úpravy.
--

12. Monitorování vlivů zařízení na životní prostředí (Monitoring)

1. Složka životního prostředí/sledovaná oblast
Ovzduší
2. Sledované výduchy nebo výpusti

Biomasový kotel – odvod spalin do samostatného komínu

2 Kogenerační jednotky (plynové motory) – odvod spalin z každého motoru do samostatného komínu

PK 27 - 3 Plynové kotle – odvod spalin z každého plynového kotle do samostatného komínu

PK 18 – 4 stávající plynové kotle – odvod spalin z každého plynového kotle do samostatného komínu

3. Sledované veličiny a jednotky

Stacionární zdroj	Znečišťující látka	Jednotky	Vztažné podmínky
PK 18 - 4 stávající plynové kotle	NOx	mg/m^3	Normální stav, suchý plyn, 3% O2
	CO		
Biomasový kotel	TZL	mg/m^3	Normální stav, suchý plyn, 11% O2
	NOx		
	CO		
2 kogenerační jednotky (plynové motory)	NOx	mg/m^3	Normální stav, suchý plyn, 5% O2
	CO		
PK 27 3 plynové kotle	NOx	mg/m^3	Normální stav, suchý plyn, 3% O2
	CO		

4. Umístění odběrových míst (míst měření)

Biomasový kotel – měřící místo je umístěno na kouřovodu před vstupem do komína.

2 Kogenerační jednotky (plynové motory) – pro měření emisí jsou instalovány odběrové příruby na každém komínu.

PK 27 - 3 Plynové kotle – měřící místo pro každý kotel zvlášť a je umístěno za kotlem v přímém svislém úseku kouřovodů v objektu kotelny.

PK 18 – 4 stávající plynové kotle – měřící místo pro každý kotel zvlášť a je umístěno za kotlem v přímém vodorovném úseku kouřovodů v objektu kotelny.

5. Způsob odběru vzorků, podmínky odběru a metoda měření

V souladu se zákonem č. 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší a prováděcí vyhláškou č. 415/2012 Sb., o přípustné úrovni znečišťování a jejím zjišťování a o provedení některých dalších ustanovení zákona o ochraně ovzduší, bude úroveň znečišťování ovzduší zjišťována prostřednictvím jednorázového měření emisí prováděného autorizovanou osobou dle tohoto zákona.

6. Frekvence odběru vzorků (měření)

Stacionární zdroj	Znečišťující látka	Způsob a frekvence monitoringu
PK 18 - 4 stávající plynové kotle	NOx	Jednorázové měření emisí s četností 1x za kalendářní rok
	CO	
Biomasový kotel	TZL	Jednorázové měření emisí do 4 měsíců od uvedení do provozu Následně jednorázové měření emisí s četností 1x za kalendářní rok
	NOx	
	CO	
2 kogenerační jednotky (plynové motory)	NOx	Jednorázové měření emisí do 4 měsíců od uvedení do provozu Následně jednorázové měření emisí s četností 1x za kalendářní rok
	CO	
PK 27- 3 plynové kotle	NOx	Jednorázové měření emisí do 4 měsíců od uvedení do provozu Následně jednorázové měření emisí s četností 1x za kalendářní rok
	CO	

7. Způsob zaznamenávání, zpracování a ukládání údajů

Naměřené a zaznamenané údaje z jednorázových měření emisí budou obsaženy v protokolu z měření emisí a následně budou přeneseny a uloženy v provozní evidenci zdroje vedené v souladu s požadavky zákona č. 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší, resp. dle požadavků vyhlášky č. 415/2012 Sb., o přípustné úrovni znečišťování a jejím zjišťování a o provedení některých dalších ustanovení zákona o ochraně ovzduší.

8. Jiné způsoby monitoringu

Nebudou prováděny.

9. Stav realizace monitoringu a plánované změny

1. Složka životního prostředí/sledovaná oblast

Vodní recipient

Žádné odpadní vody nebudou vypouštěny přímo do vodního recipientu, technologické vody jsou vypouštěny do areálové kanalizace napojené na kanalizaci společnosti Cemex a jejím prostřednictvím do kanalizace pro veřejnou potřebu. Elektrárny Dětmarovice nebo jsou odváženy smluvními partnery ke zneškodnění.

1. Složka životního prostředí/sledovaná oblast

Podzemní vody

2. Sledované výduchy nebo výpusti

Bude prováděn monitoring kvality podzemní vody v rozsahu a s četností dle Základní zprávy, viz příloha č. 10 **Základní zpráva dle Vyhl. č. 288/2013 Sb.,** Výrobní a provozní jednotka Východ (NZ TAS Dětmarovice)**.**

3. Sledované veličiny a jednotky

Podzemní vody

Znečišťující látka	Frekvence monitorování	Jednotka
C_{10} -C_{40}	1x za 5 let	mg/l

4. Umístění odběrových míst (míst měření)

Odběr vzorků podzemní vody z úrovně hladiny podzemní vody v dynamickém stavu (po ustálení hydrochemických parametrů) a laboratorní stanovení koncentrace polutantu (vrty HG-1, HG-3, HV-23, HV-5 a …HVP-31..).

5. Způsob odběru vzorků, podmínky odběru a metoda měření

Dle základní zprávy a příslušných ČSN.

6. Frekvence odběru vzorků (měření)

1 x za 5 let

7. Způsob zaznamenávání, zpracování a ukládání údajů

Zprávy z monitoringu.

8. Jiné způsoby monitoringu

Nebudou prováděny.

9. Stav realizace monitoringu a plánované změny

Stávající monitorovací vrty.

12.1. Použití nejlepších dostupných technik

1. Zdroj informací

Neuplatní se.

13. Preventivní opatření

13.1. Předcházení haváriím a omezování jejich následků

1. Zařazení objektu (zařízení) do skupiny A nebo B nebo Protokol o nezařazení	1a. Odkaz na přílohu
Pro zařízení byl zpracován Seznam chemických látek pro posouzení objektu podle zákona č. 224/2015 Sb., o prevenci závažných havárií, podle nějž množství nebezpečné látky umístěné v objektu nepřesáhne 2 % množství uvedeného v příloze č. 1 k zákonu v sloupci 2 tabulky I nebo II.	Příloha č. 13
2. Opatření k předcházení výskytu havárií a omezování jejich následků	
▪ Provádění pravidelného školení obsluh a havarijních cvičení. ▪ Konstrukční provedení míst pro skladování chemických látek a směsí respektující rizika vyplývající z charakteristik skladovaných látek. ▪ Provozní a zásobní nádrže olejových náplní jsou vybaveny havarijní jímkou, měřidlem hladiny oleje s indikací proti přeplnění. ▪ Nádrže a přenosné obaly s obsahem závadných látek jsou umístěny na záchytných jímkách.	
3. Havarijní plány	3a.Odkaz na přílohu
Je zpracován **Havarijní plán pro oblast vodního hospodářství** – Výrobní a provozní jednotka Východ (NZ TAS Dětmarovice)	Příloha č. 6
4. Bezpečnostní program nebo bezpečnostní zpráva	4a.Odkaz na přílohu
Není relevantní.	--

13.2. Další preventivní opatření

1. Popis opatření

13.3. Systém environmentálního řízení

1. Informace o systému environmentálního řízení
Společnost ČEZ Teplárenská, a.s. jako dceřiná společnost ČEZ, a.s. má zaveden systém EMS, v roce 2026 bude provedena certifikace systému auditní autoritou.

14. Charakteristika stavu a ovlivnění dotčeného území

1. Klimatické podmínky a kvalita ovzduší
Zájmová oblast je charakterizována dlouhým, teplým a mírně suchým létem, s krátkým přechodným obdobím, s mírně teplým jarem a podzimem, krátkou mírně teplou a suchou zimou s krátkým trváním sněhové pokrývky. Průměrné srážkové úhrny zkoumané oblasti byly v roce 2018 okolo 450 – 500 mm. Průměrná roční teplota byla v roce 2018 nad 11 °C. Imisní situace posuzované lokality je ovlivněna především průmyslovými a spalovacími zdroji v oblasti, ve velké míře lokálním vytápěním v zimních měsících a přenosem imisí z Polska a částečně dopravou na místních komunikacích (v jejich blízkosti). Na základě pětiletých průměrů imisních koncentrací znečišťujících látek v ovzduší 2019 až 2023, které zveřejňuje Český hydrometeorologický ústav (ČHMÚ) je zřejmé, že imisní limity pro sledované škodliviny nejsou v lokalitě překračovány. Výjimkou mohou být suspendované částice frakce PM2,5. V případě tohoto polutantu se však situace v posledních letech zlepšuje (klesající trend) a odklon od spalování uhlí k tomuto dále přispěje. Dle ročenky ČHMÚ „ZNEČIŠTĚNÍ OVZDUŠÍ NA ÚZEMÍ ČESKÉ REPUBLIKY V ROCE 2023“ nedošlo na žádné ze stanic aglomerace O/K/F-M k překročení imisních limitů (ročních i krátkdobých) pro PM2,5, PM10, NO2, SO2 a CO. V aglomeraci O/K/F dochází k dlouhodobému překračování ročního imisního limitu pro benzo[a]pyren. Z výsledků provedené identifikace zdrojů znečišťování ovzduší s vyhodnocením příčin znečištění ovzduší ve východní části Ostravy v projektu ARAMIS (TA ČR „Integrovaný systém výzkumu, hodnocení a kontroly kvality ovzduší“) vyplývá, že na této stanici s omezenou reprezentativností řádově stovky metrů od stanice (odpovídající klasifikaci a účelu stanice) pochází znečištění benzo[a]pyrenem převážně z areálu hutního podniku Liberty Ostrava a. s. (asi dvě třetiny v chladné části roku) a téměř celá zbývající část připadá na vytápění domácností (Seibert etal. 2022). Nové zdroje TAS nepředstavují významné emitenty benzoapyrenu a jejich provozem dojde k náhradě výroby elektrické energie a tepla ze spalování uhlí. Dle závěrů rozptylové studie představuje realizace záměru významné snížení celkových emisí znečišťujících látek, a tímto dojde ke snížení celkové imisní zátěže prakticky všech znečišťujících látek (s výjimkou oxidu uhelnatého). U některých posuzovaných látek je toto snížení vzhledem k absolutním hodnotám imisního pozadí a imisních limitů výraznější (krátkodobé hodnoty imisních příspěvků SO2, NO2), u jiných je méně významné (obecně roční koncentrace). U imisí CO, kde se sledují pouze krátkodobé (8hodinové) koncentrace, byl vypočten nárůst imisí, a to při souběžném provozu všech nových zdrojů na hranici emisních limitů. S ohledem na vypočtené imisní příspěvky hluboko pod stanoveným imisním limitem však není tato skutečnost z hlediska ochrany ovzduší zásadní a vypočtené imisní příspěvky jsou akceptovatelné. Podrobnější charakteristika imisní situace předmětné lokality a vyhodnocení vlivu nových nízkoemisních zdrojů TAS je uvedena v rozptylové studii (viz příloha č. 8 žádosti) a odborném posudku (viz příloha č. 9 žádosti).
2. Kvantitativní a kvalitativní ukazatele vod, ochranná pásma vod
V lokalitě se nevyskytují ochranná pásma vodních zdrojů.
3. Kvalita půdy
Zdroj bude realizován v průmyslovém areálu na pozemcích druhu ostatní plocha resp. zastavěná plocha a nádvoří, nedochází k záboru zemědělského půdního fondu ani pozemků určených k plnění funkcí lesa.
4. Horninové prostředí a přírodní zdroje

Daným záměrem nedojde ke změnám horninového prostředí a dopadům do přírodních zdrojů.
5. Hydrogeologický a inženýrsko-geologický popis a geotechnické podmínky místa skládky
Irelevantní.
6. Staré ekologické zátěže, realizovaná i plánovaná nápravná opatření
V lokalitě se nevyskytují staré ekologické zátěže.
7. Dotčená ochranná pásma
Zájmové území leží v chráněném ložiskovém území Čs. část hornoslezské pánve (IČ 14400000) se zásobou černého uhlí a zemního plynu
8. Ostatní

15. Ukončení provozu zařízení

1. Popis postupu ukončení provozu zařízení			
Před ukončením provozu bude zcela vyprázdněn sklad biomasy, po ukončení činnosti budou vyvezeny všechny popeloviny a odvezeny všechny provozní náplně a chemické látky užívané v zařízení, uzavřen přívod médií. Rozebírání zařízení a jeho demolice bude provedena podle projektové dokumentace a podmínek stanovených orgány státní správy.			
2. Plánovaná opatření spojená s ukončením provozu zařízení			
2a. Nebezpečné látky	Vyprázdnění zásobníků a odvoz k externímu využití /zneškodnění		
2b. Nebezpečné odpady	Vyprázdnění shromažďovacích prostředků a odvoz k externímu využití /odstranění		
2c. Ostatní odpady	Odvoz k externímu využití /odstranění		
2d. Povrchové vody	--		
2e. Podzemní vody	--		
2f. Půda	--		
2g. Další opatření	--		
3. Opatření k uvedení lokality do uspokojivého stavu			
Viz výše			
4. Plánovaný monitoring po ukončení provozu zařízení			
4a. Půda	--		
4b. Podzemní vody	Monitoring ve smyslu Základní zprávy		
4c. Povrchové vody	--		
4d. Další monitoring			
5. Dokumenty související s ukončením provozu zařízení			
5a. Název		5b. Popis	5c. Odkaz na přílohu
Základní zpráva dle Vyhl. č. 288/2013 Sb., Výrobní a provozní jednotka Východ (NZ TAS Dětmarovice)		Dle § 4a zák. č. 76/2002 Sb., zákona o integrované prevenci v platném znění	Příloha č. 10

16. Návrh závazných podmínek provozu zařízení

1. Emisní limity (ovzduší)

Označení podmínky	Označení zdroje	Látka/Skupina látek/ Ukazatel	Jednotka	Emisní limit	Referenční podmínky	Pozn.
1.	PK 18 - 4 Stávající plynové kotle	NOx	mg/m^3	80	Normální stav, suchý plyn, 3 % O_2	
		CO		50		
Označení podmínky	**Označení zdroje**	**Látka/Skupina látek/ Ukazatel**	**Jednotka**	**Emisní limit** ZP/TP*	**Referenční podmínky**	**Pozn.**
2.	Biomasový kotel	TZL	mg/m^3	20/10	Normální stav, suchý plyn, 11 % O_2	*ZP – zkušební provoz *TP – trvalý provoz
		NOx		250/200		
		CO		500/100		
Označení podmínky	**Označení zdroje**	**Látka/Skupina látek/ Ukazatel**	**Jednotka**	**Emisní limit** ZP/TP*	**Referenční podmínky**	**Pozn.**
3.	2 Kogenerační jednotky – plynové motory (PM1 a PM2)	NOx	mg/m^3	253/200	Normální stav, suchý plyn, 5 % O_2	*ZP – zkušební provoz *TP – trvalý provoz
		CO		650/500		
Označení podmínky	**Označení zdroje**	**Látka/Skupina látek/ Ukazatel**	**Jednotka**	**Emisní limit** ZP/TP*	**Referenční podmínky**	**Pozn.**
4.	PK 27 - 3 Plynové kotle	NOx	mg/m^3	100/80	Normální stav, suchý plyn, 3 % O_2	*ZP – zkušební provoz *TP – trvalý provoz
		CO		50/50		

2. Limity pro hluk, vibrace, neionizující záření						
Označení podmínky	Označení zdroje	Ukazatel	Limit	Jednotka	Referenční podmínky	Poznámka
	Není navrhováno, budou dodržovány zákonné hladiny akustického tlaku.					

3. Opatření k vyloučení rizik možného znečišťování životního prostředí a ohrožování zdraví člověka pocházejících ze zařízení po ukončení jeho činnosti a podmínky zajišťující při úplném ukončení provozu zařízení navrácení místa provozu zařízení do stavu nepředstavujícího žádné významné riziko pro lidské zdraví nebo životní prostředí	
Označení podmínky	Text podmínky
1.	Při záměru úplného ukončení provozu zařízení posoudí provozovatel v souladu s § 15a zákona o integrované prevenci stav znečištění půdy a podzemních vod nebezpečnými látkami a toto posouzení předloží krajskému úřadu.
2.	Minimálně šest měsíců před ukončením provozu zařízení provozovatel předloží krajskému úřadu plán postupu ukončení provozu zařízení.

4. Podmínky zajišťující ochranu zdraví člověka a životního prostředí při nakládání s odpady a opatření ke sledování odpadů, které v zařízení vznikají

<table>
<tr><td>Označení podmínky</td><td>Text podmínky</td></tr>
<tr><td></td><td>Není navrhováno, budou plněny zákonné povinnosti původce odpadů.</td></tr>
<tr><td colspan="2">5. Podmínky zajišťující ochranu zdraví člověka a ochranu životního prostředí, zejména ochranu ovzduší, půdy, podzemních a povrchových vod</td></tr>
<tr><td>Označení podmínky</td><td>Text podmínky</td></tr>
<tr><td>1.</td><td>Záložní zdroj elektrické energie dieselgenerátor o jmenovitém tepelném příkonu 0,490 MW bude provozován v režimu do 300 hodin za rok. Na pístové spalovací motory, jako záložní zdroje energie provozované méně než 300 provozních hodin ročně, se specifické emisní limity dle přílohy č. 2 (část II) k vyhlášce č. 415/2012 Sb., o přípustné úrovni znečišťování a jejím zjišťování, nevztahují a není požadováno zjišťování úrovně znečišťování měřením.</td></tr>
<tr><td>2.</td><td>Dle § 6 odst. 4 zákona č. 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší, bude prováděno nepřetržité sledování a zaznamenávání provozního parametru pro kontrolu správné funkce následujících technologií ke snižování emisí:
<table>
<tr><th>Stacionární zdroj</th><th>Znečišťující látka</th><th>Technologie ke snižování emisí</th><th>Provozní parametr</th></tr>
<tr><td rowspan="2">Biomasový kotel</td><td>TZL</td><td>Elektrostatický odlučovač</td><td>Napětí na elektrodách a protékající elektrický proud sekce.</td></tr>
<tr><td>NOx</td><td>SNCR</td><td>Teplota odpadního plynu a spotřeba činidla za časovou jednotku.</td></tr>
<tr><td rowspan="2">2 Kogenerační jednotky – plynové motory (PM1 a PM2)</td><td>NOx</td><td>SCR</td><td>Teplota odpadního plynu a spotřeba činidla za časovou jednotku.</td></tr>
<tr><td>NOx, CO</td><td>Nastavení stechiometrie</td><td>Koncentrace O2</td></tr>
</table></td></tr>
<tr><td>3.</td><td>Část srážkových vod bude zasakováno třemi vsakovacími objekty. Před každým vsakovacím objektem bude umístěna sedimentační šachta pro předčištění srážkových vod a retenční nádrž.</td></tr>
<tr><td>4.</td><td>Stav podzemních vod bude posuzován ve smyslu Základní zprávy podle přílohy č. 2 vyhlášky č. 288/2013 Sb., zpracované dne 30.9.2025 Ing. et Ing. Michaelou Vicherkovou držitelkou odborné způsobilosti projektovat, provádět a vyhodnocovat geologické práce v oboru hydrogeologie a sanační geologie č. 2511/2021, ev.č. ENV/2021/56660 ze dne 27. 5. 2021 a RNDr. Oldřichem Fišerem držitelem odborné způsobilosti projektovat, provádět a vyhodnocovat geologické práce v oboru inženýrská geologie č. 1438/2001, č.j. 1780/630/10582/01 ze dne 28. 6. 2001.
Monitoring podzemních vod k ověření úrovně indikátoru znečištění C_{10}-C_{40} bude prováděn s frekvencí 1x za 5 let rozborem podzemní vody z vrtů HG-1, HG-3, HV-23, HV-5 a VHP-31.</td></tr>
<tr><td colspan="2">6. Další zvláštní podmínky ochrany zdraví člověka a ochranu životního prostředí, nezbytné s ohledem na místní podmínky životního prostředí a technickou charakteristiku zařízení</td></tr>
<tr><td>Označení podmínky</td><td>Text podmínky</td></tr>
<tr><td>1.</td><td>V rámci vyhodnocení zkušebního provozu zdrojů, které bude krajskému úřadu předloženo před uvedením do trvalého užívání, bude předložena aktualizace provozního řádu biomasového kotle, která bude kromě případných změn vyplývajících ze zkušebního provozu obsahovat opatření pro případ návozu biomasy, která nebude naplňovat požadavky na kritéria udržitelnosti biomasy/paliva z biomasy dle směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/2001 ze dne 11. prosince 2018 o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů.</td></tr>
</table>

2.	V rámci vyhodnocení zkušebního provozu zdrojů, které bude krajskému úřadu předloženo před uvedením do trvalého užívání, bude zdokumentováno fyzické odpojení stávajícího přívodního horkovodu z elektrárny Dětmarovice do sítí provozovatele zařízení.
3.	Biomasa bude skladována výhradně v krytém skladu biomasy s projektovaným objemem 880 m3.
7. Opatření pro hospodárné využití surovin a energie	
Označení podmínky	Text podmínky
	Není navrhováno.
8. Podmínky a opatření pro předcházení haváriím a omezování jejich případných následků	
Označení podmínky	Text podmínky
1.	Mimořádné a havarijní situace zařízení budou řešeny v souladu s havarijním plánem „Havarijní plán pro oblast vodního hospodářství pro zařízení Výrobní a provozní jednotka Východ (NZ TAS Dětmarovice)“ a ostatními vnitropodnikovými předpisy, s cílem zvýšení ochrany zdraví a života zaměstnanců a životního prostředí. Údaje uvedené ve schváleném havarijním plánu budou aktualizovány po každé změně, která může ovlivnit účinnost a použitelnost havarijního plánu. Schválený havarijní plán bude uložen tak, aby byl kdykoli dostupný. Bude uloženo i prohlášení jednotlivých pracovníků, kteří se závadnými látkami zacházejí nebo by měli v případě havárie zasahovat, že byli s obsahem schváleného havarijního plánu seznámeni Havarijní plán a postupy akcí budou přezkoumávány a revidovány, a to jak po prováděných cvičeních, tak po vzniku havarijních situací. V případě nutnosti bude Havarijní plán doplňován na základě šetření havárií, nehod a stanovených nápravných a preventivních opatření Všechny vzniklé havarijní situace budou zaznamenány v provozním deníku s uvedením: ▪ data vzniku, ▪ informované instituce a osoby, ▪ data a způsobu provedeného řešení dané havárie. O každé závažné havárií musí být sepsán zápis a musí o ní být vyrozuměny příslušné orgány a instituce.
9. Postupy nebo opatření pro provoz týkající se situací odlišných od podmínek běžného provozu (například uvedení zařízení do provozu, zkušební provoz, poruchy zařízení, krátkodobá přerušení a definitivní ukončení provozu zařízení)	
Označení podmínky	Text podmínky
1.	Při uvádění zařízení do provozu a při jeho odstavování a při dalších situací odlišných od podmínek běžného provozu budou dodržovány zásady a postupy uvedené v provozních řádech příslušných spalovacích stacionárních zdrojů.
10. Způsob monitorování emisí (technická opatření k monitorování emisí, včetně specifikace metodiky měření, jeho frekvence, vedení záznamů o monitorování)	
Označení podmínky	Text podmínky
1.	Dle § 3 odst. 1 písm. a) vyhlášky č. 415/2012 Sb., o přípustné úrovni znečišťování a jejím zjišťování, bude provedeno jednorázové měření emisí nejpozději do 4 měsíců po prvním uvedení stacionárního zdroje do provozu.
2.	Dle § 3 odst. 1 písm. b) a c) vyhlášky č. 415/2012 Sb., o přípustné úrovni znečišťování a jejím zjišťování, bude provedeno jednorázové měření emisí po každé změně paliva v povolení provozu, nebo každém zásahu do konstrukce nebo vybavení stacionárního zdroje, který by mohl vést ke změně emisí.

3.	Dle § 3 odst. 3 písm. a) vyhlášky č. 415/2012 Sb., o přípustné úrovni znečišťování a jejím zjišťování, bude prováděno pravidelné jednorázové měření emisí s následující četností:

Stacionární zdroj	Znečišťující látka	Četnost jednorázového měření
PK 18 - 4 Stávající plynové kotle	NOx	1x za kalendářní rok
	CO	
Biomasový kotel	TZL	1x za kalendářní rok
	NOx	
	CO	
2 Kogenerační jednotky – plynové motory (PM1 a PM2)	NOx	1x za kalendářní rok
	CO	
PK – PK 27 - 3 Plynové kotle	NOx	1x za kalendářní rok
	CO	

4.	Jednorázové měření emisí příslušných znečišťujících látek budou prováděna autorizovanou osobou dle zákona č. 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší.
	-

10a. Podmínky pro posouzení dodržování emisních limitů (ovzduší)

Označení podmínky	Podmínky pro posouzení dodržování emisních limitů	Seznam emisních limitů, na které se podmínka vztahuje.	Umístění odběrových míst (míst měření)	Frekvence odběru vzorků (měření)	Metodika[1]

[1] Způsob odběru vzorků, podmínky odběru a metoda měření, způsob zaznamenávání, zpracování a ukládání údajů – lze uvést odkaz např. na metodiku MŽP nebo jiného resortu, ČSN apod.

1.	V případě jednorázového měření emisí se považuje emisní limit za dodržený, pokud průměr výsledků jednotlivých měření koncentrace znečišťující látky za celé jednorázové měření emisí provedené podle je menší nebo roven hodnotě emisního limitu a současně každá hodnota koncentrace znečišťující látky zjištěná jednotlivým měřením je menší než 120 % emisního limitu.	4 PK 18 - Stávající plynové kotle – NOx a CO Biomasový kotel – TZL, NOx a CO 2 Kogenerační jednotky (plynové motory) – NOx a CO PK 27 - 3 Plynové kotle – NOx a CO	4 Stávající plynové kotle – za kotlem v přímém vodorovném úseku kouřovodů v objektu kotelny Biomasový kotel – kouřovod před vstupem do komína 2 Kogenerační jednotky (plynové motory) – odběrové příruby na každém komínu 3 Plynové kotle – za kotlem ve svislém úseku kouřovodů v objektu kotelny	1 x za kalendářní rok	Vyhláška č. 415/2012 Sb., o přípustné úrovni znečišťování a jejím zjišťování Příslušné technické normy

10b. Podmínky k monitorování emisí, na které se nevztahuje emisní limit

Označení podmínky	Název nebo označení zdroje	Látka, skupina látek, ukazatel	Jednotka	Referenční podmínky	Umístění odběrových míst (míst měření)	Frekvence odběru vzorků (měření)	Umístění odběrových míst (míst měření)
	Není navrhováno.						

11. Opatření k minimalizaci dálkového přemisťování znečištění či znečištění překračujícího hranice států a k zajištění vysoké úrovně ochrany životního prostředí jako celku

Označení podmínky	Text podmínky
	Není navrhováno.

12. Postup vyhodnocování plnění podmínek integrovaného povolení

Označení podmínky	Text podmínky
	Zpráva o plnění podmínek integrovaného povolení „Výrobní a provozní jednotka Východ (NZ TAS Dětmarovice)“ bude předložena každoročně do 30.04.

13. Postupy a požadavky na pravidelnou údržbu zařízení a postupy k zabránění emisím do půdy a podzemních vod a způsoby monitorování půdy a podzemních vod v souvislosti s příslušnými nebezpečnými látkami, které se mohou na daném místě vyskytovat a s ohledem na možnost znečištění půdy a podzemních vod v místě zařízení

Označení podmínky	Text podmínky

	Není navrhováno.

17. Další podklady

1. Nahrazovaný správní akt	2. Název podkladu	3. Datum, ke kterému se vztahují údaje uvedené v dokumentu	4. Odkaz na přílohu
-			

18. Seznam podkladů k hodnocení nejlepších dostupných technik

1. Název
Není relevantní.

19. Seznam použitých zkratek

1. Zkratka	2. Význam
EMS	Environmental Management System (Systém řízení ochrany životního prostředí)
EnMS	Energy Management System (Systém řízení hospodaření s energií)
EMEP	Program spolupráce při monitorování a hodnocení dálkového přenosu látek znečišťujících ovzduší v Evropě
EU	Evropská unie
IČO	Identifikační číslo (právnické osoby)
IP	Integrované povolení
IRZ	Integrovaný registr znečišťování
MŽP	Ministerstvo životního prostředí České republiky
SKČ	Skupina ČEZ
SPE	Souhrnná provozní evidence
UN-ECE	Evropská hospodářská komise OSN
EDĚ	Elektrárna Dětmarovice
UPS	Uninterruptible Power Supply (Zdroj nepřerušovaného napájení)

20. Závěr

1. Závěrečné shrnutí žádosti

Zdroje TAS představují náhradu uhelných zdrojů v lokalitě Dětmarovice pro zajištění spolehlivého zásobování teplem měst Orlová a Bohumín. Realizací záměru dojde k náhradě výroby uhelných spalovacích zdrojů v Elektrárně Dětmarovice, které byly provozovány společností ČEZ, a. s. a jejichž provoz byl ukončen na jaře 2025. Přechodně je zajištění dodávek tepla zajištěna horkovodní kotelnou ČEZ, a. s., která je na konci životnosti a již nově realizovaným plynovým zdrojem TAS. Po uvedení záměru do provozu bude plynový zdroj ČEZ odstaven a dodávky tepla bezpečně zajištěny ze zdrojů TAS. Plynové motory umožňují rychlé najetí a změny výkonu tak, aby mohly být použity pro poskytování podpůrných služeb k regulaci rozvodné soustavy, případně upravovat výkon dle požadavků lokálního distributora elektrické energie.

21. Přílohy

21.1. Grafické přílohy

1. Číslo přílohy	2. Název	3. Kapitola žádosti
1	Situace areálu Výrobní a provozní jednotka Východ (NZ TAS Dětmarovice)	

21.2. Ostatní přílohy

1. Číslo přílohy	2. Název	3. Kapitola žádosti
1	ČEZ_Výpis z obchodního rejstříku	2.1-03
2	Volná	
3a	Územní rozhodnutí a stavební povolení (společné povolení) Obecní úřad Dětmarovice, stavební úřad, č.j.OÚD/475/2024/Mon ze dne 29.1.2024	4.- 6b
3b	Rozhodnutí o umístění stavby „Výstavba nového zdroje TAS“, vydané dne 21. 11. 2024 pod č.j. MSK 92142/2024 Krajským úřadem Moravskoslezského kraje, odborem krajský stavební úřad	4.- 6b
3c - i	Jednotné environmentální stanovisko (JES) Krajského úřadu Moravskoslezského kraje, odboru životního prostředí a zemědělství, ze dne 18. 12. 2024, č.j. MSK 140891/2024 bez podmínek	4.- 6b
3c - ii	Jednotné environmentální stanovisko (JES) Krajského úřadu Moravskoslezského kraje, odboru životního prostředí a zemědělství, ze dne 16. 12. 2024, č.j. MSK 141801/2024 bez podmínek	4.- 6b
3c - iii	Jednotné environmentální stanovisko (JES) Krajského úřadu Moravskoslezského kraje, odboru životního prostředí a zemědělství, ze dne 12. 12. 2024, č.j. MSK 140716/2024 bez podmínek	4.- 6b

3c - iv	Jednotné environmentální stanovisko (JES) Krajského úřadu Moravskoslezského kraje, odboru životního prostředí a zemědělství, ze dne 23. 9. 2025, č.j. MSK 116401/2025 bez podmínek	4.- 6b
3d	Povolení záměru – stavby „Plynový zdroj pro KVET v lokalitě Dětmarovice“ – Krajský úřad Moravskoslezského kraje, odbor krajský stavební úřad č.j. MSK 1020/2025 ze dne 17. 2. 2025	4. - 6b
3e	Povolení záměru – stavby „Kotel na biomasu 8 MWt vč. kryté skládky“ Krajský úřad Moravskoslezského kraje, odbor krajský stavební úřad č.j. MSK 1098/2025 ze dne 17. 2. 2025	4.- 6b
3f	Povolení záměru – stavby „Výstavba nového zdroje TAS“ Krajský úřad Moravskoslezského kraje, odbor krajský stavební úřad č.j. MSK 1996/2025 ze dne 18. 2. 2025	4.-6b
3g	Povolení provozu 4 spalovacích stacionárních zdrojů (stávající plynové kotle PK 18) o celkovém tepelném příkonu 19,032 MW – Krajský úřad Moravskoslezského kraje, odbor životního prostředí a zemědělství č.j. MSK 122223/2022 ze dne 14. 11. 2022	4.-6b
4	Hluková studie "Výstavba nového zdroje TAS v EDĚ", Technické služby ochrany ovzduší Ostrava spol. s r.o., Ing. Kateřina Krestová, Ph.D.,09/2023.	5.-09
5a	Provozní řád zdroje znečišťování ovzduší_biomasový kotel	5.-11, 9.1-09
5b	Provozní řád zdroje znečišťování ovzduší_ kogenerační jednotky a 5c	5.-11, 9.1-09
5c	Provozní řád zdroje znečišťování ovzduší_ plynové kotle	5.-11, 9.1-09
6	Havarijní plán pro oblast vodního hospodářství - Výrobní a provozní jednotka Východ (NZ TAS Dětmarovice)	5.-16, 13.1-03
7	Posouzení alternativy zajištění potřebných dodávek z OZE ke zdroji kategorie 4.30, 4.31	5.-17
8	Rozptylová studie č. E/6288/2022/RS/A2 pro akci „Výstavba nového zdroje TAS v EDĚ“, TECHNICKÉ SLUŽBY OCHRANY OVZDUŠÍ OSTRAVA spol. s r.o., listopad 2023	5.-18, 14-01

9	Odborný posudek vypracovaný ve smyslu zákona č. 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší „Výstavba nového zdroje TAS v EDĚ“ E-Expert 06/2025	5.-18, 8.7-01, 14-01
10	Základní zpráva dle vyhl.č. 288/2013 Sb. pro Výrobní a provozní jednotka Východ (NZ TAS Dětmarovice) , ENVIprojekt CZECH s.r.o., 30.9. 2025	5.-19, 9.4, 15.-5a
11	Hydrogeologický průzkum a Inženýrsko-geologický průzkum pro nové objekty v areálu EDě na parcelách č. 4746/1, 4745/13 a 4745/10 v k.ú. Dětmarovice, GEO office, s.r.o., 12/2022.	9.3-01
12	Identifikační listy nebezpečných odpadů	11.1-08
13	Seznam chemických látek pro posouzení podle zákona č. 224/2015 Sb., o prevenci závažných havárií	13.1-01