

Vydané úplné znění je dokumentem informativní povahy, zapracovávající znění výrokové části integrovaného povolení a výrokové části jednotlivých rozhodnutí o jeho změně, ve stavu po nabytí právní moci rozhodnutí

č.j. KUJCK 37644/2025 a jeho vydáním se nezakládají, nemění ani neruší práva anebo povinnosti jmenovitě určené osoby a ani se jím v určité věci neprohláší, že taková osoba práva nebo povinnosti má anebo nemá.

V případě nesouladu s výše uvedenými rozhodnutími je nutno se řídit výroky těchto rozhodnutí.

Úplné znění výrokové části integrovaného povolení

vydaného pro zařízení: „C-energy s.r.o. - Planá nad Lužnicí“

provozované právnickou osobou: C-energy s.r.o., se sídlem Průmyslová 748, 391 02 Planá nad Lužnicí, IČO: 251 06 481

čj. KUJCK 29752/2006 OZZL/27/HI/R ze dne 27.07.2007, ve znění následujících změn:

Č. změny	Rozhodnutí čj.	Ze dne:
01	KUJCK 28110/2008 OZZL/6/Str	16.10.2008
02	KUJCK 35588/2009 OZZL/3/Str	28.12.2009
03	KUJCK 12486/2011 OZZL/4/Str	20.04.2011
04	KUJCK 2832/2011 OZZL/14/Str	20.12.2011
05	KUJCK 578/2012 OZZL/5/Eg	08.02.2012
06	KUJCK 26411/2012 OZZL/4/Eg	05.11.2012
07	KUJCK 27151/2012 OZZL/7/Eg	31.12.2012
08	KUJCK 26339/2013/OZZL	20.05.2013
09	KUJCK 68141/2013/OZZL	11.12.2013
10	KUJCK 27020/2014/OZZL	02.05.2014
11	KUJCK 52852/2014/OZZL	05.09.2014
12	opravné usnesení čj.: KUJCK 53618/2014/OZZL	09.09.2014
13	KUJCK 27396/2015/OZZL	13.04.2015
14	KUJCK 48361/2015/OZZL	24.06.2015
15	KUJCK 73828/2016/OZZL/13	27.05.2016
16	KUJCK 50274/2017/OZZL/14	18.04.2017
17	KUJCK 103279/2017/OZZL/5	31.08.2017
18	KUJCK 138235/2017/OZZL/9	27.11.2017
19	KUJCK 152286/2018/OZZL/17, ve znění opravného rozhodnutí čj. KUJCK 25959/2019/OZZL/24	18.12.2018 26.02.2019
20	KUJCK 111560/2019	01.10.2019
21	KUJCK 148452/2019	20.12.2019
22	KUJCK 47706/2020	07.04.2020
23	KUJCK 122707/2020	02.10.2020
24	KUJCK 1402/2021	06.01.2021
25	KUJCK 82775/2021	30.07.2021
26	KUJCK 139541/2021	20.12.2021
27	KUJCK 32976/2022	14.03.2022
28	KUJCK 22782/2024	19.02.2024
29	KUJCK 125696/2024	29.10.2024
30	KUJCK 37644/2025	28.04.2025

integrované povolení
pro zařízení „C-energy s.r.o. - Planá nad Lužnicí“.

Popis umístění zařízení

Zařízení „C-energy s.r.o. – Planá nad Lužnicí“ je umístěno ve správním území obce Planá nad Lužnicí, k. ú. Planá nad Lužnicí – parcely č. 1558/1, 1558/17, 1570/1, 1570/8, 1570/9, 1570/19, 1570/21, 1571, 1573, 1574/1, 1574/2, 1575, 1576, 1577, 1578, 1579/1, 1579/2, 1580, 1581/1, 1581/2, 1581/3, 1581/4, 1581/5, 1581/6, 1581/7, 1581/8, 1581/9, 1581/10, 1581/12, 1581/17, 1581/19, 1581/20, 1581/21, 1581/23, 1581/24, 1581/25, 1581/26, 1581/27, 1581/28, 1581/30, 1581/31, 1581/32, 1581/38, 1581/39, 1581/40, 1581/41, 1581/42, 1581/43, 1581/44, 1581/45, 1581/46, 1581/47, 1581/48, 1581/49, 1581/50, 1581/53, 1582, 1583, 1584/1, 1584/4, 1584/7, 1585/1, 1585/5, 1585/6, 1585/9, 1585/10, 1585/11, 1585/12, 1585/13, 1586, 1587, 1588, 1589, 1590/1, 3127/1, 3127/2, 3128/1, 3129/1, 3129/2, 3129/3, 3000, 3002, 1846/15, 1564/1, 1564/2, 1564/3.

Zařízení je umístěno orientačně na zeměpisných souřadnicích v S-JTSK: X = 1 124 982; Y = 733 518; evidováno pod registračním kódem č. MZPR98EK4GQP.

Popis zařízení

Zařízení kategorie „1.1. Spalování paliv v zařízeních o celkovém jmenovitém tepelném příkonu 50 MW nebo více“ a „5.2.a) Odstranění nebo využití odpadu v zařízeních určených k tepelnému zpracování odpadu při kapacitě větší než 3 t za hodinu v případě ostatního odpadu“ (hlavní činnost), uvedené v příloze č. 1 zákona č. 76/2002 Sb., o integrované prevenci a omezení znečištění, o integrovaném registru znečišťování a o změně některých zákonů (zákon o integrované prevenci), ve znění pozdějších předpisů.

V zařízení jsou provozovány vyjmenované stacionární zdroje podle přílohy č. 2 zákona č. 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší, ve znění pozdějších předpisů (dále jen „zákon o ochraně ovzduší“), a to pod kódy:

- 1.1. Spalování paliv v kotlích o celkovém jmenovitém tepelném příkonu více než 5 MW;
- 1.2. Spalování paliv v pístových spalovacích motorech o celkovém jmenovitém tepelném příkonu více než 5 MW;
- 1.2. Spalování paliv v pístových spalovacích motorech o celkovém tepelném příkonu od více než 0,3 MW do 5 MW včetně.
- 7.7. Zpracování dřeva, vyjma výroby uvedené pod kódem 7.8., o celkové projektované spotřebě materiálu 150 m³ nebo větší za rok.

Účelem zařízení je dodávat páru, teplou vodu a elektřinu pro město Sezimovo Ústí a podniky v areálu průmyslové zóny a poskytovat podpůrné služby pro přenosovou soustavu ČEPS (výkonová záloha pro rychlý start do 5 minut, sekundární regulace), případně start ze tmy a ostrovní provoz.

Kotle – vyjmenované zdroje, kód 1.1. dle zákona o ochraně ovzduší

Kotel K4 [zdroj č. 001] – výrobce INVELT SERVIS, s.r.o., Plzeň; jmenovitý tepelný příkon 14,94 MW, celk. jmen. tepelný příkon 14,94 MW, rekonstrukce v březnu 2014 - včetně zapálení. [Poznámka: původní parametry kotle před rekonstrukcí 2014 byly: jmenovitý tepelný příkon 20,0 MW, typ OKP 25, výrobce ČKD Praha, spalování LTO, uvedení do provozu 2001.] Kotel K4 je veden jako záložní zdroj.

Palivo – palivo zemní plyn (plynový hořák Weishaupt).

Denitrifikace – speciální míchací zařízení pro redukování emisí NO_x a CO, přestavující se podle provozovaného výkonu; zajišťuje optimální spalování paliva v celém výkonovém rozsahu 2 200 až 22 000 kW.

Komín – spaliny vypouštěny do komína č. 101 (100 m); do komínu č. 101 jsou zaústěny i spaliny z kotlů K5 a K6, s vlastním měřicím místem.

Měření emisí – měřicí místo pro jednorázové měření emisí je umístěno na vodorovném úseku výstupního kouřovodu před vstupem do komínu č. 101.

Kotel K5 [zdroj č. 002] - je roštový kotel s prvky fluidní techniky, výrobce INVELT SERVIS, s.r.o., Plzeň; jmenovitý tepelný příkon 35,8 MW, celk. jmen. tepelný příkon 98,9 MW; v provozu od února 2015, kdy se v tomto kotli začalo spalovat hnědé uhlí. Kotel využívá 2 stacionární fluidní vrstvy (fluidní lože se stacionární vrstvou).

Hořáky – typ Weishaupt G60, na každém kotli 2 hořáky.

Palivo – biomasa (dle podmínky D.6), najížděcí palivo zemní plyn.

Odstranění TZL – za každým kotlem je instalován 1 elektroodlučovač.

Denitrifikace

- primární opatření – tvar spalovací komory, distribuce spalovacího sekundárního vzduchu a recirkulované spaliny do primárního vzduchu;
- sekundární – selektivní nekatalytická redukce (SNCR) s použitím 40 % močoviny.

Odsíření – bez odsíření.

Komín – vypouštění komínem č. 101 (výška 100 m nad terénem), společným pro kotle K4, K5 a K6.

Měření emisí – měřicí místo na společném spalinovodu kotlů K5 a K6, před vstupem do komínu č. 101. Průtoky spalin z kotlů K5 a K6 (stejně kotle, stejný druh paliva) jsou dopočítávány na základě skutečného výkonu jednotlivých kotlů.

Kotel K6 [zdroj č. 003] - je roštový kotel s prvky fluidní techniky, výrobce INVELT SERVIS, s.r.o., Plzeň; jmenovitý tepelný příkon 35,8 MW, celk. jmen. tepelný příkon 98,9 MW; v provozu od 20.10.2015. Kotel využívá 2 stacionární fluidní vrstvy (fluidní lože se stacionární vrstvou).
Palivo – biomasa (dle podmínky D.6), najížděcí palivo zemní plyn.
Parametry kotle K6 jsou totožné s kotlem K5 (viz výše); spaliny zaústěny do společného komínu č. 101.

Záměr – Součást technické jednotky „EVO Planá – Energie z odpadu Tábořska“ (EVO Planá):

Kotel K7 [zdroj č. 010] - jmenovitý tepelný příkon 27,3 MW; celkový jmenovitý tepelný příkon 98,9 MW, jmenovitý tepelný výkon 24,5 MW, jmenovitý parní výkon 32 t/h.

Palivo – V zařízení budou využívány energeticky využitelné odpady (komunální odpady a další odpady, které nelze materiálově využít). V zařízení budou dále energeticky využívány energeticky využitelné materiály, které nejsou odpadem – zejména lesní a pilařská dřevní štěpka.

Předpokládaný provoz – 8000 h/rok

Komín – vypouštění komínem č. 101 (výška 100 m nad terénem), společným pro kotle K4, K5, K6 a K7.

Účinnost kotle – při jmenovitém výkonu a při spalování paliva v poměru 1:1 (dřevní hmota: komunální odpad) bude dosahovat cca 90 %.

Zařízení ke snižování emisí a čištění spalin – v rámci provozu bude zajištěno, aby nedocházelo ke vzniku prašnosti. Zachycený popílek ze spalin kotle K7 bude skladován v silech popílku, kdy z výsypek tkaninového filtru bude dopravován tlakově uzavřenou soustavou šnekových dopravníků přes turniket do pneumatické dopravy a dále do skladovacích sil popílku, které budou vybaveny teleskopickou hubicí pro plnění autocisterny a tkaninovými filtry pro bezprašnou aspiraci sila. Stejně tak ložový popel (struska) bude odváděn v uzavřených objektech do uzavřeného bunkru a následně expedován nákladními automobily. Hala pro příjem a úpravu odpadu bude odsávána a vzduch s obsahem pachových látek bude využit jako spalovací vzduch pro kotel.

Systém čištění spalin je navržen tak, aby emise ze zdroje nepřekračovaly horní hranice úrovní spojených

s nejlepšími dostupnými technikami. Spaliny nového kotle K7 budou vedeny přes systém čištění spalin, se zaústěním do stávajícího komína s výškou 100 m nad terénem.

Systém čištění spalin kotle K7 je navržen jako kombinace suché sorpce pomocí hydroxidu vápenatého a aktivního uhlí pro odstranění kyselých polutantů a těžkých kovů, mokré vápencové vypírky jako druhého stupně odstranění kyselých polutantů a těžkých kovů, selektivní katalytické redukce (SCR) pro snížení emisí látek typu PCDD/F, NO_x a CO. Jako druhý stupeň bude využito stávající mokré odsíření (původně určené pro kotle K5 a K6, kde bylo spalováno uhlí a které jsou již provozovány pouze na biomasu). Konečné řešení ale může být jiné s ohledem na budoucího dodavatele.

Spaliny vystupující z kotle o teplotě 210 °C vstupují do diskové rozprašovací sušárny, ve které je do proudu spalin dávkována přes diskový rozprašovač odpadní voda z mokré vápencové vypírky, tento děj způsobí ochlazení spalin na 170 °C vlivem odpaření odpadních vod a krystalizaci solí obsažených ve rozprašované vodě, které jsou dále odlučovány v dalších aparátech čištění spalin.

Za rozprašovací sušárnou je do proudu spalin dávkován hydroxid vápenatý a aktivní uhlí v práškové podobě tzv. injektáž suchého práškového sorbetu, kdy dochází k adsorbci kontaminantů typu PCDD/F, jež se vážou na dávkované aktivní uhlí a zachytávají se na něm. Hydroxid vápenatý obsažený v dávkovaném sorbetu je prvním stupněm čištění spalin od kyselých polutantů. Reakce suché sorpce probíhají ve spalinách v potrubí a kontaktoru, ale i ve vrstvě na povrchu filtrační tkaniny látkového filtru. Hydroxid vápenatý je skladován v zásobním síle vybaveném bezpečnostními prvky a ostatním příslušenstvím poblíž místa rozprašování. Aktivní uhlí je vzhledem k dávkovanému množství skladováno v tzv. big bagu.

Spaliny dále po suché sorpci putují do látkového filtru, ve kterém probíhá separace TZL. Jedná se o 4 komorový filtr s filtračními elementy ve tvaru rukávců. Zachycené částice TZL jsou z jednotlivých výsypek přes šnekové dopravníky dopravovány do pneumatické dopravy, která je odvádí do sil popílku. Silo popílku je ocelový aparát válcovitého tvaru s výsypkou osazeného vyprazdňovacím zařízením do autocisterny.

Pro udržování podtlaku je za látkovým filtrem navrhnut primární spalinový ventilátor, který je usazen na nově zbudovaném základu.

Stávající mokré odsíření (mokrý vápencový vypírka) bylo dimenzováno na průtok spalin 40 000 až 110 000 Nm³/h ze spalování uhlí. Z nové technologie EVO se předpokládá průtok spalin 46 000 Nm³/h. Aby se stávající technologie mokré vápencové vypírky mohla použít i pro nové zadání, které je odlišné od původních návrhových parametrů, bude nutné provést určité změny v technologii (odlučovač kapek, hospodářství sádrovcové vody). Pro zajištění bezproblémového provozu mokré vápencové vypírky i pro

nové zadání bude instalována nová nádrž sádrovcové vody, vč. příslušenství a bude provedena intenzifikace odlučovače kapek.

Vyčištěné spaliny z mokré vápencové vypírky prostupují přes parní ohřívák, kde jsou spaliny ohřívány do reaktoru katalytické redukce obsahující vhodné typy katalyzátorů pro jednotlivé typy polutantů nanesené na keramickém nosiči. V reaktoru dochází k rozkladu NO_x a látek typu PCDD/F na elementární sloučeniny a dále k oxidaci CO na CO₂. Pro odstranění NO_x je před vstupem spalin do katalyzátoru proveden nástřík močoviny. Nástřík je prováděn pomocí dávkovací jednotky, který je regulován podle kontinuálního měření emisí, které je umístěno před vstupem spalin do komína.

Za katalyzátory je do toku spalin instalován ekonomizér, ve kterém bude docházet ke zužitkování zbývajících energie spalin, za ekonomizérem je instalován sekundární ventilátor spalin, jehož výkon bude řízen dle tlaku spalin za primárním spalinovým ventilátorem.

Záměr – Součást Technické jednotka „EVO Planá – Energie z odpadu Tábořska“ (EVO Planá)

V EVO Planá budou energeticky využívány na kotli K.7 energeticky využitelné odpady kategorie ostatní, které nemohou být využity materiálově. Jedná se zejména o směsný komunální odpad (SKO), objemný odpad, např. okenní rámy, dveře a dřevěné zárubně, MDF desky, impregnované nebo jinak povrchově upravené dřevní odpady, znečištěné palety apod.

V zařízení budou dále energeticky využívány energeticky využitelné materiály, které nejsou odpadem ve smyslu zákona č. 541/2020 Sb., o odpadech, ve znění pozdějších předpisů (dále též zákon o odpadech), odpovídající druhům podporované biomasy dle přílohy č. 1 vyhlášky č. 110/2022 Sb., o stanovení druhů a parametrů podporovaných obnovitelných zdrojů a kritérií udržitelnosti a úspory emisí skleníkových plynů pro biokapaliny a paliva z biomasy. Půjde dominantně o lesní štěpku.

Přehled celkových kapacitních údajů

Roční projektovaná kapacita zařízení	80 000 t/rok	Množství odpadů v tunách za rok, které smí zařízení za rok přijmout podle projektové dokumentace.
Roční projektovaná zpracovatelská kapacita zařízení	80 000 t/rok	Množství odpadů v tunách za rok, které smí zařízení za rok zpracovat podle projektové dokumentace.
Projektovaná denní zpracovatelská kapacita	230 t/den	Množství odpadů, které lze s ohledem na používanou technologii přijmout do zařízení ke zpracování za jeden den.

Dle příloh č. 2 a 5 k zákonu o odpadech v zařízení probíhají následující činnosti (včetně roční projektované zpracovatelské kapacity povolené činnosti) a povolené způsoby nakládání:

Oblast nakládání s odpady	Proces	Typ zařízení (název technologie/činnosti)	Činnost	Povolené způsoby nakládání	Roční projektovaná zpracovatelská kapacita povolené činnosti (technologie)
Využití odpadu	Energetické využití	Energetické využití komunálních odpadů	4.1.1	R1a	50 000 t/rok
Využití odpadu	Energetické využití	Energetické využití ostatních odpadů	4.2.0	R1a	50 000 t/rok
Využití odpadu	Energetické využití	Spoluspalování ostatních odpadů	4.5.0	R1a	50 000 t/rok
Úprava odpadu před jeho využitím nebo odstraněním	Fyzikálně chemické procesy	Úprava odpadu k energetickému využití	2.10.0	R12b	80 000 t/rok

Úprava odpadu před jeho využitím nebo odstraněním	Mechanické úpravy	Drcení odpadu	3.2.0	R12a	80 000 t/rok
Úprava odpadu před jeho využitím nebo odstraněním	Mechanické úpravy	Balení, paketace, dělení, lisování a neoddělené soustřeďování odpadu na základě povolení	3.3.0	R12a	100 t/rok
Úprava odpadu před jeho využitím nebo odstraněním	Mechanické úpravy	Třídění, dotřídění odpadu (třídění před využitím)	3.4.0	R12a, R12b, R12d, R12e	80 000 t/rok

IČZ (Identifikační číslo zařízení): CZC01778.

Příjem, soustřeďování, úprava a dopravní cesty komunálního odpadu a odpadní/zbytkové dřevní hmoty (biomasy):

Vážení odpadu a ostatních komodit:

Nákladová vrátnice je vybavena dvěma váhami pro vážení hmotnosti přijíždějících a odjíždějících nákladních vozidel a zařízení na měření radiace přiváženého komunálního odpadu.

Příjem a nezbytná úprava odpadu a biomasy:

Příjem odpadu bude probíhat v uzavřené hale, kde bude udržován podtlak k zabránění vzniku emisí pachových látek. Vzdušina odsávaná z haly bude součástí primárního spalovacího vzduchu. V případě odstávky kotle bude odsávaný vzduch sveden přes uhlíkový filtr do spalinových cest a následně do stávajícího komína společného pro všechny kotle (výška 100 m). Úprava odpadu před vstupem do kotle zajistí odstranění nespalitelných a případně recyklovatelných složek především železných a neželezných kovů a těžké frakce (sklo, inert, kamení, suť) a tím zlepšení výhřevnosti upraveného odpadu na 10–15 MJ/kg.

Příjem a soustřeďování již nadrceného odpadního dřeva v režimu odpadů i zbytkové dřevní hmoty (biomasy) bude probíhat v separátní uzavřené hale.

Hala přípravy SKO:

Mechanická příprava směsného komunálního odpadu bude probíhat v uzavřené hale. Hala bude vybavena třemi vjezdovými vraty, které budou umístěny proti výsypným místům příjmového bunkru o objemu cca 3000 m³. Vana bunkru bude nepropustná a voděodolná tak, aby se zabránilo unikání a vsakování nebezpečných látek do podloží. Vjezd a vykládka budou sledovány kamerovým systémem a signál bude veden do velínu haly komunálního odpadu.

V části příjmu komunálního odpadu bude umístěno zařízení pro rozbalování balíků s vytríděnými výměty z plastů. Na toto zařízení bude navazovat dopravník, který bude dopravovat takto otevřené balíky do příjmového bunkru. Manipulaci se směsným komunálním odpadem v příjmovém bunkru bude zajišťovat mostový jeřáb s hydraulickým drapákem ovládaným z kabiny jeřábníka. Manipulace s odpadem bude spočívat v zajištění příjmu, homogenizaci odpadu, zavážení homogenizovaného odpadu do drtičů následného třídění. Příjmový bunkr bude obsluhován nepřetržitě. V další části haly přípravy odpadu bude instalována linka přípravy odpadu, ve které bude docházet k nadrcení homogenizovaného směsného komunálního odpadu.

Vstupním bodem linky přípravy budou dva drtiče odpadu, z nichž jeden bude sloužit vždy jako záloha. V drtičích, do nichž bude dávkován homogenizovaný odpad, bude docházet k nadrcení odpadu na zrnitost 90 % < 100 mm. Jako součást třídící linky budou nainstalovány separátory železných kovů a separátory neželezných kovů. Dále bude připravovaný odpad veden do vzduchového tříděče s integrovaným ventilátorem, kde bude docházet k oddělení těžké frakce. Na tento tříděč bude navazovat rotační separátor s rotujícím bubnem s oky velkými 50 mm, jehož osa je nakloněna o 4° od vodorovné plochy. Nepropadlý tříděný odpad bude dále veden do optického separátoru, který za pomoci nastavení může separovat materiály různého složení.

Jednotlivá třídící zařízení budou propojena pasovými dopravníky, které budou vybaveny motory s frekvenčním měničem pro plynulou změnu rychlosti dopravovaného materiálu. Dopravníky budou dimenzovány na rychlost do 2 m/s. Výstupní pasový dopravník bude vyveden k bunkru připraveného odpadu o objemu cca 1500 m³. Odseparovaný materiál z třídících zařízení bude veden přes jednotlivé pasové dopravníky do přistavených kontejnerů, které budou po naplnění vyvezeny. V hale přípravy odpadu bude instalován druhý bunkr o kapacitě

1500 m³, do kterého bude veden výstupní dopravník linky přípravy. Vana bunkru bude nepropustná a voděodolná tak, aby bylo zabráněno unikání a vsakování látek do podloží.

Manipulaci s připraveným odpadem bude zajišťovat mostový jeřáb s hydraulickým drapákem s tenzometrickou vahou. Jeřáb bude obsluhován z kabiny jeřábníka. Úkolem jeřábu bude homogenizace připraveného odpadu v bunkru a dávkování do násypků dopravních cest, dopravujících připravený odpad ke kotli.

Vnitřní dopravní cesty budou složeny z dvojice tras s označením A, B, kdy v provozu bude pouze jedna z tras, druhá trasa bude vždy připravena jako rezerva. Každá z tras bude mít jako vstupní bod násypku o objemu 41 m³. Násypky budou ve spodní části opatřeny šnekovou podlahou tvořenou šesti šneky, které budou odhrnovat palivo do přesypu na žlabový šnekový dopravník. Tyto dopravníky, ať už na trase A či B, budou odvádět připravený směsný komunální odpad na vážicí pasový dopravník. Zde dojde k vážení dopravovaného materiálu, který bude dále přesypem pokračovat na pasový lomený dopravník. Ten bude vybaven filtrační jednotkou, která bude osazena na přesypu k následujícímu žlabovému dopravníku. Žlabové dopravníky budou navazovat na vnější dopravu, kterou bude připravený odpad veden do kotelny.

Hala odpadní dřevní hmoty:

Druhá hala umístěná v zadní části stávající skládky paliva bude sloužit pro zásobu zbytkové/odpadní dřevní hmoty. Odpadní dřevní hmota bude přivážena v odpovídající zrnitosti, tak aby nebylo potřebné další drcení. Hala bude mít dvě místa vykládky vybavená vstupními rychloběžnými vraty, které budou automaticky ovládány při příjezdu nákladního vozu k místu vykládky na základě informací o pohybu jeřábu s lžicovým drapákem v místě vykládky. Místo vykládky bude monitorováno kamerami, jež budou napojeny na velín haly odpadní dřevní hmoty. Dopravovaná odpadní dřevní hmota bude vykládána do příjmového bunkru o kapacitě cca 236 m³. Tento příjmový bunkr bude sloužit zároveň jako výchozí místo instalovaného automatického mostového jeřábu s hydraulickým lžicovým drapákem pro manipulaci s odpadní dřevní hmotou. Instalovaný jeřáb bude obsluhovat celý prostor haly odpadní dřevní hmoty a jeho úkolem bude doprava odpadní dřevní hmoty z příjmového bunkru do zásobního bunkru o velikosti 2000 m³, dále obsluha a plnění příjmové násypky dopravy odpadní dřevní hmoty, homogenizace a přemisťování odpadní dřevní hmoty uvnitř zásobního bunkru. Zásobní bunkr bude zhotoven z prefabrikovaných dílů, u kterých bude zajištěna nepropustnost.

Součástí haly odpadní dřevní hmoty bude vnitřní doprava:

Koncept dopravy je řešen v režimu 1+1, kdy je vždy jedna větev záložní a druhá je v provozním stavu. Doprava bude navazovat v první přesypné věži na vnější dopravu odpadu/paliva, kterou budou obě paliva dopravována do kotelny.

Ze šnekové podlahy bude dopravovaná odpadní dřevní hmota přepadávat na lomené pasové dopravníky, na jejichž výstupních přesypech budou umístěny separátory kovů. Vyseparované kovové části budou padat na společný dopravník kovů a budou dopravovány do přistaveného kontejneru kovů, který bude dle potřeby vyprazdňován. Odpadní dřevní hmota bude dále vedena do třídičů nadsítného, kde bude oddělena nadsítná frakce. Dále bude vedena na společný dopravník, na jehož konci bude vypadávat do přistaveného kontejneru nadsítného. Přetříděná odpadní dřevní hmota bude přepadat z třídičů nadrozměru na pasové vážicí dopravníky, které budou zavěšeny pomocí závěsů na strop podesty.

Tyto dopravníky mají za úkol přesně vážit a regulovat množství odpadní dřevní hmoty proudící dovnitř do kotle. Na pasové vážicí dopravníky budou napojeny šnekové dopravníky, které budou prostupovat do vnějšího prostoru před halu odpadní dřevní hmoty.

Součástí haly odpadní dřevní hmoty bude velín této haly, který bude vybaven zobrazovacím zařízením, do něhož budou svedena všechna data z příslušných zařízení instalovaných v hale.

Vnější dopravní cesty budou navazovat na dopravní cesty z jednotlivých hal odpadní dřevní hmoty a přípravy směsného komunálního odpadu. Trasa paliva je navržena tak, aby docházelo k zásobování vnitřní dopravy a jejich mezizásobníků.

Po trasách dopravy paliva může být jednotlivě dopravován jak připravený směsný komunální odpad, tak i samostatně odpadní dřevní hmota. Vnější doprava je koncipována tak, aby bylo možné zavážet až 100 m³/h. Začátek vnější dopravy bude navazovat na vnitřní dopravu v hale přípravy směsného komunálního odpadu.

Nakládání s popílkem z filtrů a ložovým popelem/škvárou

Zachycený popílek ze spalín kotle K7 bude dočasně soustředován v silech popílku, kdy z výsypek tkaninového filtru bude dopravován tlakově uzavřenou soustavou šnekových dopravníků přes turniket do pneumatické dopravy, a dále do dvou skladovacích sil popílku o objemu 100 m³, které budou vybaveny teleskopickou hubicí pro plnění autocisterny a tkaninovými filtry pro bezprašnou aspiraci síla. Jedná se o odpad kategorie nebezpečný – katalogové číslo 19 01 07 „Pevné odpady z čištění odpadních plynů“. Odpad bude předáván oprávněným osobám.

Škvára vzniklá spalováním bude odváděna z roštnice a ze spodní části vzduchové skříně do dvojice mokřých vynašečů, které budou odvádět škváru z dvojice roštů a výsypek kotle, jež do nich budou

svedeny. Škvára vyskytující se v rozšířeném tahu kotle bude padat do lopatkových vynašečů, jež budou na vstupu osazeny drtičem, který bude drtit velké kusy propadající škváry. Lopatkový uzávěr bude pomocí hrabla odvádět škváru do následných odškvárovacích cest, ale zároveň bude tvořit i vodní uzávěr kotle. V mokrých řetězových vynašečích bude propadávající popel vodou z vodovodního řadu ochlazen na výstupní teplotu 50 °C.

V šikmé části vynašeče bude docházet k částečnému odvodnění vynášené škváry. Z mokrých vynašečů bude škvára odváděna na společný sběrný řetězový dopravník, po kterém bude vzniklá škvára dopravována mimo kotelnu. Na řetězový dopravník bude přes chladicí šnekový dopravník sveden nekontaminovaný popel

z výsypky mezi 4. a 5. tahem kotle. Vynášený popel bude odváděn z řetězového dopravníku na nově instalovaný šikmý pasový dopravník vybavený nehořlavým pasem. Škvára bude dopravena do prostoru nad stávajícími bunkry, kde bude přepadávat na reverzní dopravník, jímž bude škvára dopravována do dvou bunkrů o objemu 90 m³.

Škvára/ložový popel jsou odpadem kategorie ostatní – katalogové číslo 19 01 12 „Jiný popel a struska neuvedené pod číslem 19 01 11“.

Odvážení škváry bude probíhat v různých časových intervalech na základě potřeby vyvážení jednotlivých bunkrů. Škvára bude předávána oprávněným osobám k využití.

Vystupující odpady z EVO Planá:

Název odpadu dle katalogu	Kód odpadu	Kategorie odpadu	Množství (t/rok) po uvedení EVO Planá do provozu
Pevné odpady z čištění odpadních plynů	19 01 07	N	2 900
Jiný popel a struska neuvedené pod číslem 19 01 11	19 01 12	O	3 200
Jiné odpady (včetně směsí materiálů) z mechanické úpravy odpadu neuvedené pod číslem 19 12 11	19 12 12	O	6 700
Železné kovy Neželezné kovy	19 12 02 19 12 03	O	1 500

Vystupující odpady 19 12 12, 19 12 02 a 19 12 03 budou soustředovány v nadzemních kójiích v hale úpravy směsného komunálního odpadu.

Odpady nebudou skladovány.

Plynové motory – vyjmenované zdroje, kód 1.2. dle zákona o ochraně ovzduší

Plynové motory PM1 až PM6 jsou provedeny jako šest samostatných blokových jednotek v uspořádání: generátor – plynový motor – tepelný modul – spalínovod – čištění spalin (SCR) – spalínovod – spalínový kotel – komín.

Plynový motor PM1 [zdroj č. 004] – pístový plynový motor, výrobce Rolls Royce; jmen. tepel. příkon 20,05 MW, celk. jmen. tepelný příkon 20,05 MW; generátor o elektrickém výkonu cca 9,17 MWe (motor-generátorová jednotka). Plynové motory PM1, PM2, PM3 a PM4 tvoří 4 motor-generátorové jednotky, o výkonu cca 4 x 9,17 MWe. Do provozu uvedeny PM1, PM2, PM3 a PM4 v červnu 2014.

Palivo – palivo zemí plyn (z distribuční sítě).

Typ motorů B35:40V20AG2, rok výroby 2013, čtyřtákní 20 válcové.

Startování motorové jednotky – pro startování se používá tlakový vzduch. Tlakový vzduch pohání dva vzduchové rotační motory s pastorky, které přenáší točivý moment na ozubené kolo na setrvačnicku. Pak moment je přenášen na klikovou hřídel, která pohání jednotlivé písty motoru. Pohybem pístů a vačkové hřídeli je umožněn přísun paliva a spalovacího vzduchu do spalovací komory. Svíčky v patřičném okamžiku iniciují zapalování a motor nastartuje.

Odlučovače NO_x – selektivní katalytická redukce (Selective Catalytic Reduction – SCR). NO_x jsou redukovány na dusík a vodu užitím močoviny na katalyzátoru SINOx®. Systém SINOx® je instalován za každým motorem ve směru proudění ve výfukovém traktu. Pro redukci CO je část reaktoru vyplněna katalyzátory OXI (kovové provedení využívající platinové technologie). V reaktoru jsou naskládány jednotlivé moduly katalyzátoru.

Komín – samostatný komín č. 103 (30 m).

Měření emisí – měřicí místo na výstupu ze spalínového kotle nebo na ochozu každého výfuku.

Plynový motor PM2 [zdroj č. 005]; popis jako PM1; komín č. 104 (30 m).

Plynový motor PM3 [zdroj č. 006]; popis jako PM1; komín č. 105 (30 m).

Plynový motor PM4 [zdroj č. 007]; popis jako PM1; komín č. 106 (30 m).

Plynový motor PM5 [zdroj č. 008] – pístový plynový motor, výrobce Rolls-Royce Engines Bergen; jmen. tepel. příkon 24,05 MW, celk. jmen. tepelný příkon 24,05 MW; generátor o elektrickém výkonu 11,47 MWe, zkušební provoz od 09.07.2020; kolaudační souhlas byl vydán 19.05.2021.

Palivo – zemní plyn.

Odlučovače NO_x – selektivní katalytická redukce (SCR); popis viz výše.

Komín – samostatný komín č. 107 (30 m)

Měření emisí – měřicí místo na rovných úsecích výstupních kouřovodů před vstupem do komína (samostatná příruba).

Plynový motor PM6 [zdroj č. 009] – pístový plynový motor, výrobce Rolls-Royce Engines Bergen; jmen. tepel. příkon 24,05 MW, celk. jmen. tepelný příkon 24,05 MW; generátor o elektrickém výkonu 11,47 MWe; uvedení do provozu a popis jako u PM5.

Komín – samostatný komín č. 108 (30 m).

PM5, PM6 jsou umístěny v novém objektu, který navazuje na stávající objekt s plynovými motory PM1 až PM4. Celkem 2 motor-generátorové jednotky, o výkonu cca 2x 11,47 MWe.

Provoz všech motor-generátorových jednotek je blokový. Motor-generátorové jednotky jsou umístěny v samostatných prostorech. Sání a výduchy větracího a spalovacího vzduchu jsou vybaveny tlumiči hluku. Motory umožňují rychlé najetí a změny výkonu tak, aby mohly být použity pro poskytování služeb k regulaci rozvodné/přenosové soustavy, případně upravovat výkon dle požadavků lokálního distributora elektrické energie.

Kogenerační režim – využití zbytkového tepla ze spalín u plynových motorů PM1 až PM4

Parogenerátory – spalinové parní kotle

Teplo z chlazení motorů a z jejich spalín se využívá na výrobu páry ve spalinových parogenerátorech HRSG (Heat Recovery Steam Generator) a na předehřev topné vody. Spaliny plynových motorů jsou po vyčištění zavedeny do spalinových parních kotlů, ve kterých se využívá zbytkové teplo spalín k výrobě páry o tlaku 1,1 MPa a teplotě 275 °C. Jsou instalovány celkem 4 parogenerátory; každý je samostatně propojen s jedním plynovým motorem.

HRSG se sestává z několika hlavních montážních bloků – bubnu; bloku parogenerátoru, který obsahuje přehřívák výstupní, přehřívák vstupní se vstřikovou regulací teploty přehřáté páry, výparník svazek a ekonomizér, které jsou uloženy ve společné nosné konstrukci. Jsou navzájem spojeny spalinovými plechovými kanály. U přehříváků a výparníkového svazku je s ohledem na vyšší teploty spalín provedena ještě vnitřní izolace.

Předehřev topné vody v ohříváku topné vody – další využití tepla ze spalín.

Za spalinovým kotlem je umístěn spalinový výměník pro předehřev vratné větve topné vody centrálního zásobování teplem, teplota topné vody se zvýší cca z 65°C na 92°C.

Celkové teplo získané z provozu jedné kogenerační jednotky je 7 647 kW (teplo v parní části HRSG a přenos tepla do topné vody).

Spaliny z plynových motorů mohou být vedeny do spalinového parogenerátoru nebo by-passem přímo do komína. Součástí komínů jsou vestavěné tlumiče hluku. Výška komínového výduchu pro spaliny z plynových motorů je 30 m nad terénem. Každý motor má vlastní výduch i vlastní měřicí místo.

Kogenerační režim u plynových motorů PM5 a PM6

Obdobně jako u PM1 až PM4 je teplo využíváno ve spalinových parních kotlích. U zdrojů je předpokládán reálný roční provoz v následujícím rozsahu: PM5 - 8 600 h/rok, PM6 - 4 300 h/rok.

Způsob provozování plynových motorů

Plynové motory PM1 až PM6 jsou provozovány v režimu regulovaného zdroje, tj., provoz je částečně řízen přímo z dispečinku ČEPS a.s. Provozovatel je poskytovatelem podpůrné služby (PpS), se smluvním závazkem vůči ČEPS

a disponuje certifikátem, jehož účelem je prokázat schopnost energetického zařízení poskytnout PpS. ČEPS může zdroje využívat pouze v rozsahu provedené certifikace. V případě poruchy zdroje oznamuje provozovatel tuto skutečnost společnosti ČEPS na základě Kodexu PS a zdroj je dočasně vyjmut z poskytování podpůrné služby.

Záměr – Součást Technické jednotky „EVO Planá – Energie z odpadu Tábořska“ (EVO Planá):

Záložní zdroj dieselgenerátor – vyjmenovaný zdroj, kód 1.2. Spalování paliv v pístových spalovacích motorech

o celkovém jmenovitém tepelném příkonu od více než 0,3 MW do 5 MW včetně dle zákona o ochraně ovzduší

Záložní dieselgenerátor [zdroj č. 011] - jmenovitý tepelný příkon 1,2 MW. Dieselgenerátor bude sloužit pouze jako náhradní zdroj při výpadku napájení z rozvodné sítě. Elektrický výkon záložního zdroje: 484 kW.

Palivo – motorová nafta

Předpokládaný provoz – vzhledem k tomu, že nový kotel K7 bude zapojen do stávající lokální distribuční soustavy, skutečné využití tohoto záložního zdroje se nepředpokládá.

Skladování biomasy (dřevní štěpky)

Skladování štěpky je na stávající skládce uhlí, rozdělené na přední (cca 4 060 m²) a zadní část (cca 7 250 m²), kapacita skladování – část I. max. 500 t (při výšce skládky 3 m), část II. max. 3 000 t (při výšce skládky 3 m). Prostor skladování štěpky je částečně zastřešen (hala suché biomasy na ploše cca 3 000 m², opláštěná plechovými stěnovými plochami ze 2 bočních stran, zadní strana částečně). Plocha je rozdělena na sekce tak, aby byla do spalovacího procesu dávkována vždy „nejstarší“ skladovaná štěpka a nedocházelo tak k vývoji látek s pachovým účinkem.

Skládka biomasy je odvodněna; vody (původem srážkové) z plochy skladování biomasy jsou vody odpadní. Všechny odpadní vody jsou odváděny do kanalizace ústící na ČOV pro veřejnou potřebu.

Sušení štěpky – č. sloučeného zdroje 101, celkem 2 zdroje, každý zdroj s kapacitou 20 t/h. Max. projektovaný výkon zdrojů celkem omezen na 20 000 t dřeva/rok, 25 t/h, počet provozních hodin nahrazen emisním stropem. Zdroje bez odlučovače, společný výdech č. 109, výška 21 m [2 vyjmenované zdroje, kód 7.7. dle zákona o ochraně ovzduší].

Jednopodlažní hrabicová sušárna pro teplovzdušné sušení dřevní štěpky; sušení štěpky je žlabové, podélné, rozdělené vzduchovým potrubím sušícího média na 2 části; vzduch prochází odspodu vanou (děrovaným roštem), ve které se posouvá biomasa. Teplota přiváděného sušícího média 95–110 °C. Sušky jsou opatřeny zakrytím, vlhký vzduch je odváděn do komína č. 109. Provozem sušárny dojde k snížení vlhkosti štěpky o 10 %. Odtah odpadního plynu přirozený bez ventilátoru. Pro sušení štěpky je využito odpadní teplo z provozu zařízení. Případná potřeba třídění a drcení dodané štěpky bude řešena dodavatelsky.

Palivové hospodářství – plyn

Vysokotlaká (VTL) plynovodní přípojka a navazující průmyslový plynovod tvoří podzemní i nadzemní vedení o celkové délce 1,95 km, které je u podzemní části uloženo do hloubky minimálně 0,80 m pod úroveň terénu.

Jako záložní zdroj energie pro regulační stanice slouží elektrocentrála GRIZZLI 14040H pro nezávislou výrobu elektrického proudu na bázi benzínového motoru o výkonu 23 kW.

Elektroodlučovače

Spaliny z kotlů K5 a K6 jsou čištěny elektrostatickými odlučovači (EO). Elektroodlučovač z kotle K3 byl upraven pro nový kotel K5, z kotle K2 pro nový kotel K6. Účinnost je cca 99,7 %. Odlučovač je složen z vlastní skříně, systému usazovacích a oklepávacích elektrod, výsypek s turnikety, zásobníku popílku a zdroje vzduchu pro provzdušňování popelovin v zásobníku. Odtah spalin z kotle a dopravu kouřových plynů do komína zajišťuje kouřový ventilátor. Popílek je z elektrod oklepáván do spodní části odlučovače a turniketem transportován do zásobníku.

Hospodářství popílku, strusky

Popílek z elektroodlučovačů je sklepáván do násypky a odtud je šnekovými dopravníky dopraven do 3 sil popílku. Popílek je expedován denně v autocisternách (suchý) a uzavřených vozech (vlhčený).

Struska je od vynašečů soustřeďována v násypkách (2 sílech), z nichž je gravitačně nakládána na přepravní prostředky. Prostor nakládky je zastřešen, násyp je prováděn z výsypných rukávců.

V zařízení jsou realizována opatření ke snížení prašnosti vnějšího odpopílkování a odstruskování – expedice popelovin (snížování prašnosti prostorů pod výsypkami metodou nízkotlaké mlhové stěny, dělicích plechových stěn, instalace 1 ks nástavce pro nakládku strusky, instalace rozvodů pro připojení pojízdného vysavače).

Výroba elektrické energie – turbogenerátor TG 3

Zařízením pro výrobu elektrické energie je generátor, výrobce Škoda Plzeň, o jmenovitém výkonu 20 MW poháněný kondenzační turbínou se dvěma odběry. Generátor dodává výstupní napětí 10,5 kV. Toto napětí je transformováno jednak na 110 kV (dodávky do nadřazené distribuční soustavy) a jednak na 6 kV pro hlavní rozvodnu (vlastní spotřeba, dodávky do vlastní lokální distribuční soustavy).

Instalovaná turbína je kondenzační, typu VEE 63 se 2 regulovanými odběry (nominální hodnoty 11,3 bar/9 t/h a 2,8 bar/11,6 t/h), jmenovitý výkon zvýšen z 20 MW na 26 MW (rok 2019), vysokotlaká regulace. Turbína je napojena na společný parovod z kotlů K5 a K6.

Záměr – Součást Technické jednotky „EVO Planá – Energie z odpadu Tábořska“ (EVO Planá):

Výroba elektrické energie – turbogenerátor TG 4 - Nový turbogenerátor bude o jmenovitém výkonu turbíny cca 3,0 MWe, napětí 6,3 kV a frekvenci 50 Hz. Nový turbogenerátor bude napojen na parní sběrnou společnou pro všechny kotle. Turbína bude dodána jako protitlaká, jednotělesová s vícestupňovým lopatkováním, rovnotlakým regulačním stupněm a ložiskovými stojany.

Výroba a rozvody vzduchu

Výroba je zajištěna kompresorovou stanicí, která zajišťuje dodávku tlakového a přístrojového vzduchu pro veškerá nová i stávající zařízení. Zajišťuje tlakový vzduch pro kotle a jejich provozní uhelné zásobníky a mezizásobníky, pro odsiřovací zařízení kotlů, pro vodní hospodářství, stroje a kondenzaci, mechanické dílny, vyrovnávací nádrž horkovodní stanice, ovládání havarijního bezpečnostního ventilu na přívodu páry pro horkovodní stanici (HVS), čištění spalin plynových motorů a další potřebná zařízení. Kompresorová stanice je tvořena dvěma novými šroubovými kompresory s kondenzační a adsorpční sušičkou vzduchu. Jako provozní rezerva jsou z původních pěti kompresorů ponechány dva pístové kompresory, umístěné na kotě ± 0,0m. Další možnou rezervou je použití tlakového vzduchu z rozvodů závodu SILON.

Start motorů se provádí pomocí stlačeného vzduchu, který je zajišťován samostatnou kompresorovou stanicí umístěnou ve strojně plynových motorů. Vzdušníky stlačeného vzduchu na 30 bar(g) zabezpečují tři startovací pokusy za sebou. Dva elektrokompresory udržují tlak 30 bar(g) ve čtyřech vzdušnicích startovacího vzduchu motorů. Elektrokompresory jsou propojeny do společné sběrné potrubní větve, která je pak propojena se všemi vzdušnicemi. Výstupy ze vzdušníků jsou také propojeny mezi sebou pomocí společného rozdělovače, na který jsou napojeny startovací vzduchové motory plynových motorů a dvě jednotky pro zpracování ovládacího/přístrojového vzduchu o tlaku 7 bar(g).

Rozvody páry

Pára z uhelných kotlů je vedena společným parovodem jednak k redukčním stanicím pro výrobu páry o tlaku 2,0 MPa, 1,0 MPa a 0,2 MPa, jednak k parnímu turbogenerátoru s odběry páry o tlaku 1,0 MPa a 0,2 MPa. Pára je dodávána externím odběratelům.

Pára ze spalínových parních kotlů 1,1 MPa je vyvedena samostatným parovodem do parního systému teplárny.

Chladicí okruh turbíny a chlazení plynových motorů

Zařízení sloužící pro kondenzaci páry, která projde turbínou do kondenzátoru. Jedná se o uzavřený chladicí okruh tvořený čerpadly a potrubím pro dopravu čisté chladicí vody do kondenzátoru turbíny a zpětným potrubím přivádějícím oteplenou vodu z kondenzátoru na ventilátorové chladicí buňky. Do chladicí vody není přidáváno žádné chladicí médium. Ztráty vody odparem a odluhem chladicího okruhu jsou doplňovány pitnou vodou. Do chladicího okruhu je dávkován biocid, činidlo proti korozi a vytváření kotelního kamene.

Trafostanice

V zařízení jsou distribuční trafostanice: 2x olejové trafostanice (BAT01 a BAT02), 16x trafostanice vlastní spotřeby suché 6/0,4 kV, 1x olejová trafostanice 22/0,4 kV (trafo TDK, odstávkové), 6x technologické trafostanice olejové (pro EO5 a EO6); 3x olejové trafostanice (pro EO1, který je odpojen).

Rozvodna R22kV LDS Planá a 2 transformátory jsou umístěny na pozemcích parc. č. 1581/1 a 1578 v k. ú. Planá nad Lužnicí. Stanoviště nových otevřených transformátorů BBT01 a BBT02 (každý s náplní 7 500 kg oleje) tvoří železobetonové monolitické vany pro zachycení případného úniku oleje a boční železobetonové konstrukce pro ukotvení pomocných konstrukcí technologie transformátorů. Vany jsou napojeny na záchytnou jímku.

Horkovodní stanice

Soubor zařízení a staveb pro dálkové horkovodní topení. Topná voda je ohřívána ve výměnících, v nichž je topným médiem pára 0,2 MPa. Z výstupu výměníků vstupuje topná voda do izolovaných venkovních rozvodů a jimi je přiváděna k odběratelům. Ochlazená voda z topné soustavy je vratným potrubím přiváděna pomocí oběhových čerpadel do dochlazovačů kondenzátu. Zde se oběhová voda předeřívá a vstupuje opět do výměníků pára – voda k dohřátí na požadovanou teplotu. Provoz stanice je pouze v zimním období. Vratná voda do horkovodní stanice se předeřívá ztrátovým teplem z plynových motorů, případně i spaliny ve spalínových parních kotlích jsou-li provozovány.

Soustředovací místa odpadů kategorie O a N

U elektrostatických odlučovačů jsou umístěna tři sila na popílek, dále jsou ke soustřeďování ostatních odpadů využívány mobilní ocelové a plastové kontejnery, které jsou rozmístěny na vyhrazených venkovních plochách. Nebezpečné odpady jsou soustřeďovány v uzamykatelném objektu z ocelového plechu s betonovou podlahou s nepropustnou úpravou. Objekt je vybaven kovovými a plastovými nádobami. Nebezpečné odpady jsou odděleně soustřeďovány principem dvojího obalu v kovových či plastových kontejnerech a nádobách.

Mobilní plastová čerpací stanice

je využívána pro skladování motorové nafty do traktorů, kapacita je 2 500 l.

Sklad oleje pro plynové motory PM1 až PM6

Sklad oleje (Total nateria MP 40) pro motorové oleje je oddělen od hlavní strojovny plynových motorů. Všechny 4 motorové jednotky mají společnou zásobní nádrž mazacího oleje o velikosti 15 m³ (objem plnění 14 m³), umístěnou nad havarijní jímku (její velikost je dimenzována pro 6 motorů). Nádrž je válcová s klenutými dny o průměru 2200 mm a její naplnění plně postačí pro provoz motorů po dobu jednoho měsíce. Je vybavena stavoznakem, průlezem, přepadem a větrací trubicí. Plnění nádrže se provádí ze stáčecího místa z cisterny po připojení cisterny rychlospojkou, případné úniky jsou svedeny do havarijní jímky. Vyčerpání upotřebeného odpadního oleje (v případě potřeby) - přes příslušné armatury a potrubí, olej předat oprávněné osobě k regeneraci příp. dalšímu využití.

OCHRANA VOD

Vodovodní přípojka

Zařízení je zásobováno pitnou vodou z vodovodu pro veřejnou potřebu od společnosti Jihočeský vodárenský svaz (od srpna 2013); vodovodní přípojka na dodávku pitné vody od společnosti ČEVAK a. s. slouží jako záložní zdroj.

Záměr – Součást Technické jednotky „EVO Planá – Energie z odpadu Táborska“ (EVO Planá): Zdrojem technologické vody pro EVO Planá je vzhledem k velmi nízké spotřebě voda pitná. Technologická voda bude nutná pro proces čištění spalin. K dispozici je stávající přípojka/rozvody z provozované technologie pro odsíření. Dále je zapotřebí napájecí voda pro kotel, která bude upravována ve stávající demistanici. Technologie čištění spalin EVO Planá je z hlediska produkce odpadních vod navržena jako bezodpadová (odpadní vody nejsou vypouštěny mimo zařízení). Z napájecích vod pro kotel budou vznikat technologické odpadní vody, se kterými bude nakládáno stejně, jako v současné době.

Čerpací stanice požární vody – je situována do prostoru pod stávající objekt chladících věží, a to z důvodu napojení na požární vodu. Objekt je členěn na tři místnosti, kdy jedna slouží jako strojovna SHZ, druhá pro umístění dieselagregátu a třetí je určena jako rozvodna požární ochrany. V místnosti dieselagregátu je voděodolná podlaha spádována do zachytne jímky. Součástí místnosti je i nová sací jímka z vodostavebního betonu.

Technologické odpadní vody EVO Planá – technologie čištění spalin EVO Planá je z hlediska produkce odpadních vod navržena jako bezodpadová (odpadní vody nejsou vypouštěny mimo zařízení). Odpadní vody z dílčích procesů (převážně mokré čištění spalin) budou dále využívány v technologickém procesu, případně neutralizovány a vstřikovány do rozprašovací sušárny. Z napájecích vod pro kotel budou vznikat technologické odpadní vody, které budou vypouštěny do vod povrchových – vodního toku Lužnice.

Kanalizační přípojka do kanalizace pro veřejnou potřebu

slouží k odvádění splaškových a části technologických odpadních vod a části srážkových vod ze zařízení a ostatních producentů do kanalizace pro veřejnou potřebu aglomerací měst Tábor, Sezimovo Ústí a Planá nad Lužnicí, která je ukončena čistírnou odpadních vod.

Záměr – Součást Technické jednotky „EVO Planá – Energie z odpadu Táborska“ (EVO Planá):

Množství splaškových odpadních vod přibližně odpovídá množství odebrané pitné vody, po odečtení spotřeby. Splašková kanalizace EVO Planá bude napojena na již vybudovanou a provozovanou síť splaškové kanalizace v areálu zařízení.

Vypouštění odpadních vod do Lužnice - kanalizace technologických odpadních vod

slouží k odvádění technologických odpadních vod (odluhy a odkaly kotlů, odluh spalinových parních kotlů, odluh chladicího systému turbíny, prací vody z linky úpravy kondenzátu) a části srážkových vod do vod povrchových – vodního toku Lužnice. Nakládání s odpadní vodou v rámci technologie je upraveno způsobem, který zajišťuje, že teplota odpadních vod v místě původního sledování teploty na pozemku parcely č. 3000 v k. ú. Planá nad Lužnicí (orientační souřadnice v S-JTSK X = 1124 799, Y = 734 086) je max. 36 °C (s použitím chladiče odluhů, vychlazovací jímky, snížením množství odluhů). Ve vypouštěných vodách nejsou vody z technologie odsíření spalin.

DEMI stanice – mj. chemické látky k regeneraci katexu a anexu:

- nádrž kyseliny chlorovodíkové - polypropylénová nádrž o obsahu 10 m³
- nádrž hydroxidu sodného - polypropylénová nádrž o obsahu 10 m³

umístěné v zachytne jímce s odvodem do neutralizační jímky.

Vodní hospodářství kotelny

Jedná se o soubor zařízení sloužící k úpravě vratných kondenzátů (sběr, filtrace, změkčování), napájecí vody (ohřev, termické odplynění) a k řízení chemického režimu (dávkování chemikálií pro ochranu systému před korozi a tvorbou nánosů).

K úpravě slouží i čpavková voda v množství max. 0,4 m³.

Nádrž na 40 % roztok močoviny – pro SNCR kotlů K5, K6

– plastová, dvouplášťová, objem 20 m³; součást technologie SNCR, umístěna v uvolněném prostoru po demontáži zařízení kotle K1. U nádrže jsou současně instalována dvě čerpadla močoviny v provozním zapojení 1 + 1 rezerva. Plnění zásobníku močovinou je ze stávajícího stáčecího místa, které je umístěno v prostoru před stávajícím objektem chemické úpravy vody (CHÚV). Prostor stáčecího místa je vyspádován k liniové vpusti s odtokem přes přepínací elektroarmaturu do kanalizace. V průběhu stáčení je případný úkap nebo havarijný únik z liniové vpusti odkloněn přepnutím elektroarmatury do neutralizační jímky o objemu 30 m³. Neutralizační jímka je vybavena kontrolním systémem monitoringu hladiny s dálkovým přenosem na monitor obsluhy velína, který umožňuje stále sledování případného úniku závadných látek včetně úniku močoviny při stáčení z autocisterny.

Nádrž na 40 % roztok močoviny – pro SCR plynových motorů PM1 až PM6

– plastová, dvouplášťová, objem 20 m³; součást technologie SCR, umístěna v odděleném prostoru s nuceným větráním od hlavní strojovny plynových motorů. Plnění nádrže se provádí ze stáčecího místa z cisterny po připojení cisterny rychlospojku, případné úniky jsou svedeny do havarijní jímky.

Monitorovací vrt podzemních vod v prostoru bývalého hospodářství topných olejů

je umístěn na parcele č. 1602/12 v k.ú. Planá nad Lužnicí, v blízkosti již odstraněných skladovacích nádrží lehkého topného oleje. Technologie byla odstraněna a prostor sanován v roce 2016.

Záměr - Součást Technické jednotky „EVO Planá – Energie z odpadu Tábořska“ (EVO Planá):

Dešťová kanalizace - dešťové vody ze střech a zpevněných ploch budou svedeny do stávající kanalizace, do které je včleněna nová **retenční nádrž**, která bude napojena na již vybudovanou a provozovanou síť dešťové kanalizace v areálu zařízení. Dešťové vody zachycené na nově vybudovaných halách a plochách mezi novými halami budou svedeny do nově vybudované retenční nádrže s regulovaným odtokem do dešťové kanalizace. Retenční nádrž bude umístěna v prostoru jižní vrátnice. Retenční nádrž je železobetonová monolitická vana o půdorysných rozměrech 24,1 x 8,6 m a výšce 4,5 m. Užité **objem retenční nádrže je 224 m³**. V retenční nádrži bude provedena prohlubeň pro osazení ponorného čerpadla. Z retenční nádrže bude dešťová voda čerpána do šachty v množství max. 15 l/s. Čerpaná dešťová voda bude dle možností využívána pro zalévání zeleně a pro čištění komunikací. Dešťové vody zachycené v místě zákotlí budou svedeny do stávající kanalizace dešťových vod v daném místě.

Fotovoltaická elektrárna (FVE) - mimo režim integrované prevence

Fotovoltaická elektrárna (FVE) je umístěna na parcelách mimo zařízení „C-Energy Planá nad Lužnicí“. Související systém akumulace energie je umístěn v areálu zařízení na parcele č. 1584/1 v k. ú. Planá nad Lužnicí. Provozování FVE včetně systému akumulace energie je mimo režim integrované prevence.

Krajský úřad v souladu s ustanoveními § 13 odst. 3 písm. d), ve vazbě na § 14 zákona o integrované prevenci provozovateli **stanoví** závazné podmínky provozu zařízení (dále jen „**závazné podmínky provozu**“).

I.

Závazné podmínky provozu

A. Emisní limity

A.1 Ovzduší

A.1.1 Emisní limity a další podmínky provozování pro kotel K4

a) Podmínky platné od 01.01.2020

Emisní zdroj	Látka nebo ukazatel	Emisní limit mg/m ³	limit v	Vztažné podmínky	Četnost měření
--------------	---------------------	-----------------------------------	---------	---------------------	----------------

Kotel K4 Palivo: zemní plyn	SO ₂	nestanoven	A	neměří se
	NO _x	100	A	1x za kalendářní rok*
	TZL	nestanoven	A	neměří se
	CO	50	A	1x za kalendářní rok*

A – koncentrace příslušné látky v suchém plynu za normálních stavových podmínek, s referenčním obsahem kyslíku v odpadním plynu 3 % pro plynná paliva

* Nejdříve po uplynutí 6 měsíců od data předchozího měření.

- b) Pravidelné jednorázové měření se u kotle K4 neprovádí, pokud jeho provozní hodiny nepřekročí 500 hodin ročně, vyjádřeno jako klouzavý průměr za období tří kalendářních let. Pokud se měření v daném kalendářním roce neprovádí, použije se ke zjištění úrovně znečišťování výpočet. Výpočet se provádí jako součin měrné výrobní emise stanovené autorizovaným měřením a příslušné vztažné veličiny (z posledního provedeného měření).
- c) Kromě pravidelného jednorázového měření se dále provádí jednorázové měření emisí nejpozději do 4 měsíců po prvním uvedení stacionárního zdroje do provozu, po každé změně paliva v povolení provozu, nebo po každém zásahu do konstrukce nebo vybavení stacionárního zdroje, který by mohl vést ke změně emisí. Měření dle § 3 odst. 1 emisní vyhlášky se provádí v souladu s platnými právními předpisy (zejména § 4 odst. 4 emisní vyhlášky).

A.1.2 Emisní limity a další podmínky provozování pro pístové spalovací motory PM1, PM2, PM3 a PM4

a) Emisní limity

Označení zdroje; jmen. tepelný příkon; celk. jmen. tepelný příkon, palivo [č. komínu]	Látka nebo ukazatel	Emisní limit [mg/m ³]	Vztažné podmínky ¹⁾	Četnost pravidelného měření
004 Plynový motor PM1; 20,05 MW; celk. 20,05 MW; ZP [komín č. 103]	NO _x	200	A	1x / kalendářní rok ²⁾
005 Plynový motor PM2; 20,05 MW; celk. 20,05 MW; ZP [komín č. 104]				
006 Plynový motor PM3; 20,05 MW; celk. 20,05 MW; ZP [komín č. 105]	CO	266	A	
007 Plynový motor PM4; 20,05 MW; celk. 20,05 MW; ZP [komín č. 106]				

¹⁾ Vztažné podmínky A – koncentrace příslušné látky při normálních stavových podmínkách v suchém plynu, s referenčním obsahem kyslíku v odpadním plynu 5 % pro plynná paliva.

²⁾ Provádí se nejdříve po uplynutí 6 měsíců od data předchozího jednorázového měření.

- b) Kromě pravidelného jednorázového měření se dále u jednotlivého zdroje provádí jednorázové měření emisí nejpozději do 4 měsíců po prvním uvedení stacionárního zdroje do provozu, po každé změně paliva v povolení provozu, nebo po každém zásahu do konstrukce nebo vybavení stacionárního zdroje, který by mohl vést ke změně emisí. Měření dle § 3 odst. 1 emisní vyhlášky se provádí v souladu s platnými právními předpisy (zejména § 4 odst. 4 emisní vyhlášky).

A.1.3 Spalování paliv v pístových spalovacích motorech o celkovém jmenovitém tepelném příkonu více než 5 MW (kód 1.2. přílohy č. 2 zákona o ochraně ovzduší) - s celkovým jmenovitým tepelným příkonem nižším než 50 MW

a) Emisní limity

Emisní zdroj; jmen. tepelný příkon; celk. jmen. tepelný příkon [č. komínu]	Látka nebo ukazatel	Emisní limit [mg/m ³]	Vztažné podmínky ¹⁾	Četnost pravidelného měření
008 Plynový motor PM5; 24,05 MW; celk. 24,05 MW; ZP [komín č. 107]	NO _x	200	A	1x / kalendářní rok ²⁾
009 Plynový motor PM6; 24,05 MW; celk. 24,05 MW; ZP [komín č. 108]				
	CO	266	A	

- 1) Vztažné podmínky A – koncentrace příslušné látky při normálních stavových podmínkách v suchém plynu,
s referenčním obsahem kyslíku v odpadním plynu 5 % pro plynná paliva.
- 2) Provádí se nejdříve po uplynutí 6 měsíců od data předchozího jednorázového měření.

- b) Kromě pravidelného jednorázového měření se dále u jednotlivého zdroje provádí jednorázové měření emisí nejpozději do 4 měsíců po každé změně paliva v povolení provozu, nebo po každém zásahu do konstrukce nebo vybavení stacionárního zdroje, který by mohl vést ke změně emisí. Měření dle § 3 odst. 1 emisní vyhlášky se provádí v souladu s platnými právními předpisy (zejména § 4 odst. 4 emisní vyhlášky).

A.1.4 Emisní limity a další podmínky provozu pro kotel K5 a K6

002 Kotel K5 – jmen. tepel. příkon 35,8 MW, cel. jmen. tepel. příkon 98,9 MW

003 Kotel K6 – jmen. tepel. příkon 35,8 MW, cel. jmen. tepel. příkon 98,9 MW

- a) Emisní limity pro spalování biomasy

Tabulka č. 1

Látka nebo ukazatel	Jednotky	Refer. podmínky ¹⁾	Emisní limit roční průměrná hodnota	Podmínka pro splnění emisního limitu v %		
				měsíční koncentrace	denní koncentrace	½hod. koncentrace
TZL	mg/m ³	A	15	133	146	266
NO _x	mg/m ³	A	225	111	122	222
SO ₂	mg/m ³	A	100	200	215	400
HCl	mg/m ³	A	15		233	
NH ₃	mg/m ³	A	15			

¹⁾ Referenční podmínky A – suchý plyn, teplota = 273,15 K, tlak = 1013 hPa při 6 % O₂.

Podmínka pro splnění emisního limitu – minimální požadavek v %

Emisní limit je považován za splněný, pokud roční průměrná koncentrace nepřekračuje jeho hodnotu a zároveň žádná měsíční, denní a půlhodinová koncentrace nepřekračuje vypočtenou hodnotu pomocí uvedeného procentního vyjádření požadované koncentrace (pro kontinuální měření).

Tabulka č. 2

Látka nebo ukazatel	Jednotky	Refer. podmínky ¹⁾	Emisní limit průměrná měsíční hodnota	Podmínka pro splnění emisního limitu v %	
				denní koncentrace	½hod. koncentrace
CO	mg/m ³	A	250	110	200
HF ²⁾	mg/m ³	A	1,5		
Hg ²⁾	µg/m ³	A	5		

¹⁾ Referenční podmínky A – suchý plyn, teplota = 273,15 K, tlak = 1013 hPa při 6 % O₂.

²⁾ Emisní limit posuzuje jako průměr za interval odběru vzorků, jednorázové měření se hodnotí dále také dle podmínky A.1.10.

Podmínka pro splnění emisního limitu – minimální požadavek v %

Emisní limit je považován za splněný, pokud měsíční průměrná koncentrace nepřekračuje jeho hodnotu a zároveň žádná denní a půlhodinová koncentrace nepřekračuje vypočtenou hodnotu pomocí uvedeného procentního vyjádření požadované koncentrace (pro kontinuální měření).

- b) Zjištěné emise ze společného měření znečišťujících látek kotlů K5 (35,8 MW; biomasa) a K6 (35,8 MW; biomasa) se mezi kotle K5 a K6 rozdělují podle průtoku jejich spalín (výpočetem na základě jejich skutečného výkonu).
- c) Monitoring kotlů K5, K6 (s použitím SNCR)

Látka nebo ukazatel [Referenční podmínky A – suchý plyn, teplota = 273,15 K, tlak = 1013 hPa při 6 % O ₂ .]	Monitoring
NO _x , CO, SO ₂ , TZL, HCl ¹⁾ , NH ₃	kontinuální měření

HF ²⁾ , Hg	1x / kalendářní rok ³⁾
kovy a polokovy kromě rtuti (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn)	1x / kalendářní rok ³⁾

¹⁾ HCl – plynné chloridy vyjádřené jako HCl.

²⁾ HF – plynné fluoridy vyjádřené jako HF.

³⁾ Nejdříve po uplynutí 6 měsíců od data předchozího jednorázového měření.

A.1.5 Emisní limity a další podmínky provozu pro kotel K7

A.1.5.1 Emisní limity kotle K7 pro období zkušebního provozu dle Zákona č. 283/2021 Sb., stavební zákon

010 Kotel K7 – jmen. tepel. příkon 27,3 MW, cel. jmen. tepel. příkon 98,9 MW

a) Emisní limity pro znečišťující látky, zjišťované primárně kontinuálním měřením:

Znečišťující látka	Jednotka	Emisní limity				Vztažné podmínky
		Denní průměr	Půlhodinové průměry		Desetiminutový průměr	
			97%	100%		
TZL	(mg/m³)	10	10	30		101,3 kPa, 273,15 K, suchý plyn, referenční obsah O ₂ 11 %
NO _x	(mg/m³)	200	200	400		
SO ₂	(mg/m³)	50	50	200		
TOC	(mg/m³)	10	10	20		
HCl	(mg/m³)	10	10	60		
HF	(mg/m³)	1	2	4		
CO	(mg/m³)	50		100	150	
Hg	(mg/m³)	0,05				
NH ₃	(mg/m³)	20				

b) Emisní limity pro znečišťující látky, zjišťované primárně jednorázovým měřením s četností 4x za kalendářní rok během prvních 12 měsíců provozu (nejméně 1x za 3 měsíce), dále dvakrát za kalendářní rok (nejméně 1x za 6 měsíců):

Znečišťující látky	Jednotka	Emisní limit	Vztažné podmínky
Cd + Tl a jejich sloučeniny	(mg/m ³)	0,05	101,3 kPa, 273,15 K, suchý plyn, referenční obsah O ₂ 11 %
Sb+As+Pb+Cr+Cu+Mn+Ni+V a jejich sloučeniny	(mg/m ³)	0,5	
PCDD/F + PCB s dioxinovým efektem	(ngTEQ/m ³)	0,1	
PCDD/F při prokázání emisí PCB s dioxinovým efektem <0,01 ngTEQ/m ³	(ngTEQ/m ³)	0,1	

A.1.5.2 Emisní limity kotle K7 pro trvalý provoz

010 Kotel K7 – jmen. tepel. příkon 27,3 MW, cel. jmen. tepel. příkon 98,9 MW

a) Emisní limity pro znečišťující látky, zjišťované primárně kontinuálním měřením:

Znečišťující látka	Jednotka	Emisní limity				Vztažné podmínky
		Denní průměr	Půlhodinové průměry		Desetiminutový průměr	
			97%	100%		
TZL	(mg/m³)	5	10	30		101,3 kPa, 273,15 K, suchý plyn, referenční obsah O ₂ 11 %
NO _x	(mg/m³)	120	200	400		
SO ₂	(mg/m³)	30	50	200		
TOC	(mg/m³)	10	10	20		
HCl	(mg/m³)	6	10	60		
HF	(mg/m³)	1	2	4		

CO	(mg/m ³)	50		100	150	
Hg	(mg/m ³)	0,02				
NH ₃	(mg/m ³)	10				

b) Emisní limity pro znečišťující látky, zjišťované primárně jednorázovým měřením s četností dvakrát za kalendářní rok (nejméně 1x za 6 měsíců):

Znečišťující látky	Jednotka	Emisní limit	Vztažné podmínky
Cd + Tl a jejich sloučeniny	(mg/m ³)	0,02	101,3 kPa, 273,15 K, suchý plyn, referenční obsah O ₂ 11 %
Sb+As+Pb+Cr+Cu+Mn+Ni+V a jejich sloučeniny	(mg/m ³)	0,3	
PCDD/F + PCB s dioxinovým efektem	(ngTEQ/m ³)	0,06	
PCDD/F při prokázání emisí PCB s dioxinovým efektem <0,01 ngTEQ/m ³	(ngTEQ/m ³)	0,04	

A.1.6 Kalibrace a ověření kontinuálního měření

Ověření správnosti výsledků kontinuálního měření zajistí provozovatel jednorázovým měřením emisí provedeným autorizovanou osobou dle zákona o ochraně ovzduší v četnosti 1x za kalendářní rok.

Každé 3 kalendářní roky bude provedena kalibrace kontinuálního měření emisí. Povinnost provést ověření správnosti výsledků kontinuálního měření je považována za splněnou provedením kalibrace kontinuálního měření emisí v souladu s určenými technickými normami.

A.1.7 Na kotlích, které nebyly v příslušném kalendářním roce provozovány:

- neprovádí se jednorázové ani kontinuální měření;
- neprovádí se jednorázové měření k ověření správnosti výsledků kontinuálního měření;
- neprovádí se kalibrace kontinuálního měření; pokud se měla v uvedeném kalendářním roce kalibrace provést, provozovatel její provedení zajistí v nejbližším termínu po zprovoznění kotle.

Frekvence monitorování se neuplatní v případě, kdy by byl kotel provozován výlučně pro účely měření.

A.1.8 Vyhodnocení plnění specifických emisních limitů, které nejsou stanoveny vyhláškou č. 415/2012 Sb., při jednorázovém měření

Provozovatel bude plnění stanovených specifických emisních limitů (roční průměrná hodnota nebo měsíční průměrná hodnota) vyhodnocovat v souladu s platnými právními předpisy, tj. v době vydání této podmínky dle § 6 vyhlášky č. 415/2012 Sb., ve znění pozdějších předpisů. Pokud je pro znečišťující látku integrovaným povolením stanovena hodnota denní koncentrace, použije se pro vyhodnocení povoleného maxima pro jednotlivá měření přednostně.

Podmínka se vztahuje i na emisní limity stanovené dle Závěrů o BAT.

A.1.9 Zpracování dřeva, vyjma výroby uvedené pod kódem 7.8., o celkové projektované spotřebě materiálu 150 m³ nebo větší za rok (kód 7.7. přílohy č. 2 zákona o ochraně ovzduší)

a) Podmínky pro provoz

Emisní zdroj [odlučovač; č. výduchu]	Látka nebo ukazatel	Emisní limit [mg/m ³]	Vztažné podmínky ¹⁾	Četnost pravidelného měření
101 Sušení štěpky – 2 zdroje [bez; 109]	TZL	20	B	1x/ 3 kalendářní roky ²⁾
	TOC	250	B	

¹⁾ Vztažné podmínky B – koncentrace příslušné látky ve vlhkém plynu za normálních stavových podmínek.

²⁾ Provádí se nejdříve po uplynutí 18 měsíců od data předchozího jednorázového měření.

Množství emisí se zjišťuje na základě měření, dle protokolu z posledního autorizovaného měření. Údaj z posledního autorizovaného měření se používá pro výpočet v daném roce a ve dvou následujících letech.

Kromě pravidelného jednorázového měření se u zdroje dále provádí jednorázové měření nejpozději do 4 měsíců po každé změně paliva, suroviny v povolení provozu, nebo každém zásahu do konstrukce nebo vybavení stacionárního zdroje, který by mohl vést ke změně emisí.

Technická podmínka provozu: teplota při sušení štěpek (biomasy) musí být omezena tak, aby nedocházelo k jejich doutnání.

b) Emisní stropy

Provozovatel dodržuje při provozu sloučeného zdroje 101 Sušení štěpky (2 zdroje) emisní strop:

Emisní zdroj [odlučovač; č. výduchu]	Látka nebo ukazatel	Emisní strop [kg / kalendářní rok]
101 Sušení štěpky – 2 zdroje [bez; 109]	TZL	608
	TOC	7 600

Platnost podmínky: od 1. dne v kalendářním měsíci, který bude následovat po nabytí právní moci rozhodnutí

č.j. KUJCK 22782/2024 ze dne 19.02.2024.

Pro rok 2024 bude emisní strop stanoven takto:

- plnění emisního stropu se hodnotí pouze za celé období najednou; pro výpočet emisního stropu se použijí hodnoty: pro TZL: 50,67 kg TZL/měsíc; TOC: 633,33 kg TOC/měsíc.

A.2 Voda

A.2.1 Odpadní vody vypouštěné do vod povrchových – významného vodního toku Lužnice

Název obce	Planá nad Lužnicí	
Katastrální území, parcela č.	Planá nad Lužnicí, parcela č. 3232/4 dle KN	
IDVT	10100007	
Vodní tok, ř.km, umístění jevu	Lužnice, ř.km 46,900; pravý břeh	
Číslo hydrologického pořadí	1-07-04-0500-0-00	
Hydrogeologický rajon	6320 Krystalinikum v povodí Střední Vltavy	
Poloha - souřadnice v S-JTSK	X = 1 124 756 Y = 734 162	
Kód a název vodního útvaru	HVL_0950 Lužnice od toku Nežárka po Košínský potok	
Druh vypouštěných vod	průmyslové odpadní ostatní vody	
Druh recipientu	vodní tok	
CZ-NACE provozovatele	35.30.1 Výroba tepla	
Povolené množství vypouštěných vod		
Průměrné povolené množství	11,2	[l/s]
Max. povolené množství	34	[l/s]
Max. měsíční povolené množství	15 000	[m³/měsíc]
Roční povolené množství	180	[tis. m³/rok]
Počet měsíců, kdy se vypouští	12	(365 dnů)
Velikost zdroje znečištění v EO	100	
Podmínka k povolení vypouštění	vypouštěné vody nebudou obsahovat odpadní vody z čištění spalin	
Povolení se vydává na dobu do	01.03.2028	

Emisní limity:

Značka	Ukazatel	Emisní ukazatele [mg/l]	limit „p“	Emisní ukazatele [mg/l]	limit „m“	Množství vypouštěného znečištění [t/rok]
NL	nerozpuštěné látky	30		50		3,6
RAS	rozpuštěné anorg. soli	700		1 000		90,0
C ₁₀ - C ₄₀	uhlovodíky C ₁₀ – C ₄₀	0,5		1,0		0,05
CHSK _{Cr}	chem. spotřeba kyslíku dichroman. metodou	70		110		9,0
N _{celk.}	celkový dusík	15		30		2,5

P _{celk.}	celkový fosfor	1,0	1,8	0,15
Fe	železo celkové	1,0	3,0	0,15
pH	pH	6 - 10		

A.3 Hluk

A.3.1 Ve venkovním chráněném prostoru staveb dodržovat nejvyšší přípustné hodnoty hluku stanovené v nařízení vlády č. 272/2011 Sb.: Denní doba 50 dB (6,00 až 22,00), noční doba 40 dB (22,00 až 6,00).

A.4 Vibrace

Emisní limit není stanoven.

A.5 Teplo nebo jiné formy neionizujícího záření

Emisní limit není stanoven.

B. Opatření k vyloučení rizik možného znečišťování životního prostředí a ohrožování zdraví člověka pocházejících ze zařízení po ukončení jeho činnosti nebo ukončení činnosti části zařízení

- B.1** Před úplným ukončením provozu zařízení provozovatel prostřednictvím oprávněné osoby provede posouzení stavu znečištění půdy a podzemních vod nebezpečnými látkami, se kterými v zařízení nakládal, a nová zjištění porovná se stavem uvedeným ve schválené základní zprávě:
- pokud došlo k významnému znečištění půdy nebo podzemních vod těmito nebezpečnými látkami, učiní provozovatel zařízení kroky nezbytné k odstranění znečištění tak, aby bylo dané místo uvedeno do stavu popsaného v základní zprávě. Za tímto účelem lze zohlednit technickou proveditelnost takových opatření;
 - pokud znečištění půdy a podzemních vod v daném místě představuje významné riziko pro lidské zdraví nebo životní prostředí, přijme provozovatel nezbytná opatření k odstranění, regulaci, izolaci nebo snížení množství příslušných nebezpečných látek tak, aby dané místo přestalo uvedené riziko představovat. Přitom je nutno zohlednit současný nebo budoucí schválený způsob využívání daného místa a charakteristiku stavu území, kde je zařízení umístěno.
- B.2** Do 3 měsíců po úplném ukončení provozu zařízení provozovatel krajskému úřadu tuto skutečnost oznámí a předloží zprávu o realizovaných opatřeních včetně jejich výsledků, porovnaných s údaji ve schválené základní zprávě.

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

C.1 Zařízení jako celek

- C.1.1** Nakládání s odpady bude prováděno v souladu s platnou legislativou v oblasti odpadového hospodářství. Jednotlivé druhy odpadů zařazené podle druhu a kategorií budou odděleně soustřeďovány. Odpady nebudou skladovány.
- C.1.2** Odděleně budou soustřeďovány materiálově využitelné odpady, zejména PET láhve, papír a lepenka, železo. Komunální odpad nebo odpady z obalů z papíru, plastů, skla a kovů mohou být na základě písemné smlouvy s obcí předávány do obecního systému odpadového hospodářství. V takovém případě se odpady z obalů zařazují jako odpovídající druh komunálního odpadu.
- C.1.3** Společně lze soustřeďovat tyto odpady

Katalogové číslo	Název odpadu	Kategorie odpadu
10 01 01	Škvára, struska a kotelní prach (kromě kotelního prachu uvedeného pod číslem 10 01 04)	O
10 01 03	Popílek ze spalování rašeliny a neošetřeného dřeva	O

Soustřeďovací prostředek, ve kterém budou uvedené odpady společně soustřeďovány, bude označen „10 01 03 Popílek ze spalování rašeliny a neošetřeného dřeva (O)“.

Povolení platí po dobu 5 let od nabytí právní moci rozhodnutí o změně integrovaného povolení čj. KUJCK 22782/2024 ze dne 19.02.2024.

C.1.3.1 Společně lze soustřeďovat tyto odpady

Katalogové číslo	Název odpadu	Kategorie odpadu
15 01 01	Papírové a lepenkové obaly	O
20 01 01	Papír a lepenka	O

Soustřeďovací prostředek, ve kterém budou uvedené odpady společně soustřeďovány, bude označen „15 01 01 Papírové a lepenkové obaly (O)“.

Povolení platí po dobu 5 let od nabytí právní moci rozhodnutí o změně integrovaného povolení čj. KUJCK 22782/2024 ze dne 19.02.2024.

C.1.3.2 Společně lze soustřeďovat tyto odpady

Katalogové číslo	Název odpadu	Kategorie odpadu
15 01 02	Plastové obaly	O
20 01 39	Plasty	O

Soustřeďovací prostředek, ve kterém budou uvedené odpady společně soustřeďovány, bude označen „15 01 02 Plastové obaly (O)“.

Povolení platí po dobu 5 let od nabytí právní moci rozhodnutí o změně integrovaného povolení čj. KUJCK 22782/2024 ze dne 19.02.2024.

C.1.3.3 Společně lze soustřeďovat tyto odpady

Katalogové číslo	Název odpadu	Kategorie odpadu
15 01 04	Kovové obaly	O
17 04 05	Železo a ocel	O
20 01 40	Kovy	O

Soustřeďovací prostředek, ve kterém budou uvedené odpady společně soustřeďovány, bude označen „17 04 05 Železo a ocel (O)“.

Povolení platí po dobu 5 let od nabytí právní moci rozhodnutí o změně integrovaného povolení čj. KUJCK 22782/2024 ze dne 19.02.2024.

C.1.3.4 Společně lze soustřeďovat tyto odpady

Katalogové číslo	Název odpadu	Kategorie odpadu
15 01 07	Skleněné obaly	O
20 01 02	Sklo	O

Soustřeďovací prostředek, ve kterém budou uvedené odpady společně soustřeďovány, bude označen „15 01 07 Skleněné obaly (O)“.

Povolení platí po dobu 5 let od nabytí právní moci rozhodnutí o změně integrovaného povolení čj. KUJCK 22782/2024 ze dne 19.02.2024.

C.1.4 Pokud nebude provozovatel zapojen do obecního systému odpadového hospodářství, pro účely odstranění zařadí směs nevyužitelných druhů odpadů kategorie ostatní odpad (po vytrídění nebezpečných a využitelných složek z podskupiny odpadů 20 01) pod katalogové číslo 20 03 01 Směsný komunální odpad.

C.1.5 Provozovatel bude s odpady nakládat podle vnitřní směrnice pro nakládání s odpady, vypracované v souladu s podmínkami integrovaného povolení a platnými právními předpisy. Ve směrnici jsou popsána soustřeďovací místa a soustřeďovací prostředky pro jednotlivé odpady. Směrnici není nutno předkládat krajskému úřadu ke schválení. Směrnici předloží provozovatel na vyzvání kontrolnímu orgánu. Při změnách ve způsobu nakládání s odpady provozovatel směrnici průběžně aktualizuje.

C.2 Technická jednotka „EVO Planá – Energie z odpadu Tábořska“ (EVO Planá)

- C.2.1** Nakládání s odpady v zařízení vést v souladu se schváleným provozním řádem: „Provozní řád zpracovaný podle zákona č. 541/2020 Sb., o odpadech, ve znění pozdějších předpisů, pro zařízení: C-energy s.r.o. - EVO Planá“, dále i „Provozní řád odpady EVO Planá“, jehož návrh byl předložen v rámci řízení, na jehož základě bylo vydáno rozhodnutí o změně integrovaného povolení č. j.: KUJCK 37644/2025 ze dne 28.04.2025, kterým byl provozní řád schválen.
- C.2.2** „Provozní řád odpady EVO Planá“ bude aktualizován pouze na základě projednání s krajským úřadem, a to na základě ohlášení plánované změny v užívání, způsobu provozu nebo rozsahu zařízení, pokud není dále uvedeno jinak.
- C.2.3** V EVO Planá se budou zpracovávat pouze odpady kategorie „ostatní“, jejichž seznam je uveden v dokumentu „Provozní řád odpady EVO Planá“. V zařízení se nesmí spalovat a energeticky využívat žádný odpad dovážený ze zahraničí.
- C.2.4** V případě, že do zařízení bude přijímán k energetickému využití potenciálně materiálově využitelný odpad, bude součástí základního popisu k tomuto odpadu prohlášení o materiálové nevyužitelnosti tohoto odpadu s uvedením důvodu materiálové nevyužitelnosti.
- C.2.5** Pokud i po vstupní kontrole bude v zařízení zjištěn odpad, který nelze v zařízení využít, bude v rámci technických možností vytríděn a soustředován na zabezpečeném místě tak, aby nedošlo k úniku závadných látek, a to do doby jeho převzetí oprávněnou osobou.
- C.2.6** Zařízení bude provozováno tak, aby byla dodržena dostatečně dlouhá doba zdržení odpadu v ohništi pro zaručení dokonalého vyhoření tak, aby škvára obsahovala méně než 3 % celkového organického uhlíku, nebo aby ztráta žíháním byla menší než 5 % hmotnosti suchého materiálu.
- C.2.7** Provozovatel předloží nejpozději do 60 dnů před zahájením zkušebního provozu smlouvy s oprávněnými osobami podle zákona o odpadech k využití nebo odstranění vystupujících odpadů – kategorie ostatní kat. č. „19 01 12 Jiný popel a struska neuvedené pod číslem 19 01 11“ a kategorie nebezpečný - kat. č. „19 01 07 Pevné odpady z čištění odpadních plynů“.
- C.2.8** Provozovatel oznámí nejpozději do 60 dnů před zahájením zkušebního provozu plánovanou změnu v provozu zařízení a předloží aktualizovaný „Provozní řád odpady EVO Planá“ zaslaný z datové schránky provozovatele: v elektronické formě (formátu PDF, jako jediný soubor se všemi přílohami,) a dále – s připojeným elektronickým podpisem nebo s uvedením jména osoby, která má oprávnění podpisu, případně také s dovětkem v.r. nebo m.p.
- C.2.9** Provozovatel oznámí nejpozději do 30 dnů před ukončením zkušebního provozu plánovanou změnu v provozu zařízení a předloží aktualizovaný „Provozní řád odpady EVO Planá“, zaslaný z datové schránky provozovatele: v elektronické formě (formátu PDF, jako jediný soubor se všemi přílohami), a dále – s připojeným elektronickým podpisem nebo s uvedením jména osoby, která má oprávnění podpisu, případně také s dovětkem v.r. nebo m.p. Dále ve stejném termínu předloží krajskému úřadu přehled druhů a množství odpadů, které vznikly při zkušebním provozu zařízení, včetně dokladů o dalším nakládání s nimi.
- C.2.10** U vznikajícího odpadu kategorie ostatní - kat. č. „19 01 12 Jiný popel a struska neuvedené pod číslem 19 01 11“ předložit krajskému úřadu před uvedením do trvalého provozu ověření vyloučení nebezpečných vlastností pověřenou osobou dle zákona o odpadech (dále vyloučení nebezpečných vlastností).
- C.2.11** U vznikajícího odpadu kategorie nebezpečný - kat. č. „19 01 07 Pevné odpady z čištění odpadních plynů“ v případě úspěšného výsledku vyloučení nebezpečných vlastností předložit toto ověření o vyloučení nebezpečných vlastností krajskému úřadu v rámci ohlášení plánované změny v provozu zařízení.

D **Podmínky zajišťující ochranu zdraví člověka, zvířat a ochranu životního prostředí, zejména ochranu ovzduší, půdy, lesa, podzemních a povrchových vod, přírody a krajiny**

- D.1** Provozovatel prokazatelně zajistí 1x ročně školení svých zaměstnanců v oblasti životního prostředí, nakládání s nebezpečnými chemickými látkami a směsmi, odpady, látkami závadnými vodám a provozními a havarijními řády.
- D.2** Provozovatel bude provozovat zařízení v souladu s Provozním řádem, obsahujícím soubor technicko-provozních parametrů a technickoorganizačních opatření k zajištění provozu stacionárních zdrojů, včetně opatření ke zmírňování průběhu a odstraňování důsledků havarijních stavů v souladu s podmínkami ochrany ovzduší, „Provozní řád pro zařízení C-Energy Planá nad Lužnicí podle z. č. 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší, ve znění pozdějších předpisů“ (dále jen „Provozní řád ovzduší“), který

byl předložen v řízení o změně integrovaného povolení č. j.: KUJCK 37644/2025, sp. zn.: OZZL 116089/2024/ontu SS ze dne 28.04.2025.

D.2.1 Provozovatel zajistí aktualizaci provozního řádu zařízení dle zákona o ochraně ovzduší, v souladu s platným integrovaným povolením.

Provozovatel předloží aktualizovaný provozní řád krajskému úřadu:

- zaslaný z datové schránky provozovatele: v elektronické formě (formátu PDF, jako jediný soubor se všemi přílohami) a dále – s připojeným elektronickým podpisem nebo s uvedením jména osoby, která má oprávnění podpisu, případně také s dovětkem v.r. nebo m.p.

Lhůta pro předložení aktualizovaného Provozní řádu ovzduší EVO Planá: nejpozději do 60 dnů před zahájením zkušebního provozu.

D.2.2 Nejpozději do 30 dnů před ukončením zkušebního provozu předloží provozovatel krajskému úřadu aktualizaci Provozního řádu ovzduší EVO Planá dle platného zákona o ochraně ovzduší a v souladu se změnami v provozu zařízení.

Provozovatel předloží aktualizovaný provozní řád krajskému úřadu:

- zaslaný z datové schránky provozovatele: v elektronické formě (formátu PDF, jako jediný soubor se všemi přílohami) a dále – s připojeným elektronickým podpisem nebo s uvedením jména osoby, která má oprávnění podpisu, případně také s dovětkem v.r. nebo m.p.

D.2.3 V případě situací odlišných od podmínek běžného provozu bude provozovatel postupovat dle schváleného provozního řádu podle zákona o ovzduší.

D.3. V rámci zkušebního provozu zařízení provozovatel ověří předpoklady akustické studie Z240283-01, Evo Planá – Energie z odpadu Tábořska Areál C-Enrgy Planá s.r.o. Průmyslová 748, Planá nad Lužnicí, kterou zpracoval Greif-akustika, s.r.o., Kubíkova 1378/12, 182 00 Praha 8 – Kobylisy, paré č. 1, uvedeno datum 21. 5. 2024 (dále jen „akustická studie“) a výsledky měření hluku spojené s provozem záměru v době denní a noční, získanými při přímém měření autorizovanou nebo akreditovanou laboratoří (dle § 32a zákona č. 258/2000 Sb.) musí být prokázáno, že hluk spojený s provozem záměru v době denní i noční nepřekračuje ve vztahu k chráněným venkovním prostorům staveb ve vybraných referenčních bodech hygienické limity hluku, stanovené nařízením vlády č. 272/2011 Sb. o ochraně zdraví před nepříznivými účinky hluku a vibrací, ve znění pozdějších předpisů (dále jen „nařízení vlády č. 272/2011 Sb.“) a že jsou splněny požadavky vyplývající z § 30 zákona č. 258/2000 Sb. a nařízení vlády č. 272/2011 Sb. Před uvedením do trvalého provozu musí být realizována veškerá protihluková opatření vyplývající z akustické studie. Nejpozději do 30 dnů před ukončením zkušebního provozu provozovatel krajskému úřadu a krajské hygienické stanici předloží protokol z měření emisí hluku ověřující, že v akustické studii vypočtené hodnoty nejsou provozem zařízení překračovány.

D.4 K záměru nového kotle K7

D.4.1 První periodické měření emisí bude zajištěno do 3 měsíců od uvedení zařízení do provozu.

D.4.2 Zkušební provoz zařízení ukončit závěrečným vyhodnocením dokladujícím dodržení příslušnými právními předpisy a integrovaným povolením požadovaných a dodavatelem garantovaných technických parametrů

a parametrů výstupů; poznatky, doporučení a změny vyplývající ze zkušebního provozu promítnout do aktualizace provozních předpisů, popřípadě do žádosti o změnu integrovaného povolení.

D.4.3 Na základě výsledků ve zkušebním provozu EVO Planá bude, nejpozději do 3 měsíců od ukončení zkušebního provozu, provedena výstupní bilance PCDD/F. Výsledky výstupní bilance budou zhodnoceny dle aktuální legislativy a parametrů provozních povolení zařízení.

D.4.4 Provozovatel zajistí autorizaci pro dohled nad tepelným zpracováním odpadů podle zákona č. 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší, ve znění pozdějších předpisů – o autorizaci bude požádáno na základě skutečného technického provedení stavby a bude doložena KÚ před uvedením do zkušebního provozu dle Stavebního zákona.

D.5 Voda

D.5.1 Provozovatel oznámí krajskému úřadu odstranění odběrného místa povrchové vody z vodního toku Lužnice, které bude provedeno v souladu s rozhodnutím příslušného správního úřadu.

Termín oznámení: do 10 dnů od ukončení realizace.

D.5.2 Veškerá zařízení, v nichž se používají, zachycují, skladují, zpracovávají nebo dopravují závadné látky budou provozovány a udržovány v takovém technickém stavu, aby bylo zabráněno úniku těchto látek do podzemních nebo povrchových vod a do půdy.

D.5.2 Provozovatel povede záznamy o prováděných opatřeních při zacházení se závadnými látkami dle § 39 zákona č. 254/2001 Sb. a tyto záznamy uchovávat pod dobu 5 let.

D.5.3 Veškerá manipulace s nebezpečnými látkami bude probíhat na místech k tomu určených a vybavených bezodtokými zachytými jímkami a izolacemi. V zařízení budou k dispozici prostředky pro likvidaci případných úniků závadných látek. Použité sanační materiály budou do doby odstranění uskladněny tak, aby bylo zabráněno ohrožení povrchových nebo podzemních vod a půdy.

D.5.4 Provozovatel předloží krajskému úřadu nejpozději do 30 dnů před zahájením zkušebního provozu protokoly o zkoušce těsnosti na nádrže a potrubí, ve kterých bude při zkušebním provozu nakládáno s látkami závadnými vodám (tj. těsnostní zkoušky pro nádrže a potrubí nově instalované v souvislosti s nově vybudovaným zařízením EVO Planá). Provozovatel bude dále provádět 1 x za 6 měsíců vizuální kontrolu těchto nádrží a jímek a 1 x za 5 let bude provedena zkouška těsnosti těchto nádrží a potrubí, a to odborně způsobilou osobou podle platných právních předpisů.

D.5.5 Zařízení, které slouží k předčištění srážkových vod, tj. retenční nádrž, bude provozována v souladu s provozním řádem. Provozovatel povede pro provoz retenční nádrže provozní deník.

D.5.6 Provozovatel zajistí, aby technologické odpadní vody z čištění spalin a z manipulace se škvárou nebyly po vyčištění vypouštěny do vod povrchových.

D.5.7 Nejpozději do 60 dnů před zahájením zkušebního provozu předloží provozovatel krajskému úřadu platnou smlouvu o dodávce pitné vody a odvádění odpadních vod s provozovatelem vodovodu a kanalizace pro veřejnou potřebu.

D.6 Požadavky na kvalitu biomasy spalované v kotlích K5 a K6

- a) spalovaná biomasa bude ve formě dřevní štěpky, povolené druhy dle přílohy č. 1 vyhlášky č. 110/2022 Sb., o stanovení druhů a parametrů podporovaných obnovitelných zdrojů a kritérií udržitelnosti a úspory emisí skleníkových plynů pro biokapaliny a paliva z biomasy:
 - kategorie 1, písm. a), b), c), d);
 - kategorie 2, písm. o), q);
 - kategorie 3, písm. g), h), i), j);
- b) přitom zároveň dřevní štěpka nesmí obsahovat halogenované organické sloučeniny nebo těžké kovy v důsledku ošetření látkami na ochranu dřeva nebo nátěrovými hmotami, zahrnující především dřevné odpady pocházející ze stavebnictví a z demolic, např. nelze spalovat štěpky z nábytku s nátěrem;
- c) biomasa nebude do kotlů K5 a K6 přijímána v režimu odpadů.

D.6.1 Základní požadavky na „palivo z odpadní biomasy“ pro kotle K5 a K6

- a) palivo musí odpovídat definici biomasy dle § 2 písm. a) vyhlášky č. 415/2012 Sb., v platném znění;
- b) palivo musí splňovat podmínky vyhlášky č. 169/2023 Sb., o stanovení podmínek, při jejichž splnění přestává být tuhé palivo z odpadu odpadem, v platném znění, pro „palivo z odpadní biomasy“;
- c) palivo odpovídá palivu určenému/schválenému výrobcem kotle.
- d) v souladu s vyjádřením výrobce kotle bude palivo z odpadní biomasy spalováno v maximálním podílu 25 %. O množství spáleného paliva z odpadní biomasy bude vedena evidence.

E Další zvláštní podmínky ochrany zdraví člověka a životního prostředí, které jsou nezbytné s ohledem na místní podmínky životního prostředí a technickou charakteristiku zařízení

E.1 Záložní dieselgenerátor bude provozován méně než 300 hodin ročně

F Podmínky pro hospodárné využívání surovin a energie

F.1 Vést evidenci spotřeb surovin, energií a vody a provádět její vyhodnocování za účelem sledování hospodárnosti.

G Opatření pro předcházení haváriím a omezování jejich případných následků

G.1 Při zacházení s látkami závadnými vodám (dále „závadné látky“) a při havárii spojené s únikem závadných látek bude provozovatel postupovat podle schváleného „Havarijního plánu“, který byl předložen v rámci řízení o vydání integrovaného povolení.

G.1.1 Provozovatel aktualizuje havarijní plán v lhůtě dle platných právních předpisů. Pokud bude havarijní plán provozovatelem aktualizován, předloží provozovatel aktualizovaný havarijní plán do 7 dnů od aktualizace krajskému úřadu:

- přednostně zasláný z datové schránky provozovatele: v elektronické formě (formátu pdf, jako jediný soubor se všemi přílohami) a dále – s připojeným elektronickým podpisem nebo s uvedením jména osoby, která má oprávnění podpisu, případně také s dovětkem v.r. nebo m.p.
- nebo ve 2 výtiscích v listinné formě.

G.1.2 Provozovatel zajistí aktualizaci havarijního plánu a návrh havarijního plánu před předložením krajskému úřadu projedná se správcem vodního toku – společností Povodí Vltavy, státní podnik, konkrétně s jejím závodem Horní Vltava, České Budějovice (dále také „PVL“).

Lhůta pro předložení aktualizovaného havarijního plánu správci vodního toku: nejpozději do 90 dnů před zahájením zkušebního provozu EVO Planá.

Lhůta pro předložení krajskému úřadu vč. vyjádření Povodí Vltavy s.p.: nejpozději do 30 dnů před zahájením zkušebního provozu EVO Planá.

Provozovatel předloží aktualizovaný havarijní plán krajskému úřadu:

- zasláný z datové schránky provozovatele: v elektronické formě (formátu pdf, jako jediný soubor se všemi přílohami) a dále – s připojeným elektronickým podpisem nebo s uvedením jména osoby, která má oprávnění podpisu, případně také s dovětkem v.r. nebo m.p.

G.1.3 Provozovatel zajistí další aktualizaci havarijního plánu nejpozději do 1 měsíce po vyhodnocení zkušebního provozu EVO Planá.

G.2 Údaje o všech vzniklých poruchách/haváriích s vlivem na životní prostředí musí být vyhodnoceny a vyvozena z nich opatření vedoucí k zamezení vzniku stejné nebo i stromově navazující poruchy/havárie.

G.3 Nejméně jednou za 5 let, pokud není technickou normou nebo výrobcem stanovena lhůta kratší, prostřednictvím odborně způsobilé osoby zajistit zkoušky těsnosti potrubí nebo nádrží určených pro skladování nebezpečných látek.

G.4 Provozovatel má z hlediska prevence havárií za povinnost:

- a) Provádět kontrolu komunálního odpadu před jeho homogenizací s cílem zabránit vnesení výbušného nebo samoiniciovatelného materiálu do bunkru.
- b) Technologickými a organizačními opatřeními vyloučit nahromadění nespáleného materiálu ve spalovacím zařízení.
- c) Trvalou kontrolou zajistit funkčnost bezpečnostních prvků (např. regulace přívodu vzduchu, odtahu spalin, dávkování spalovaného materiálu, dávkování detoxikačních aditiv, záložní napájení elektrickým proudem apod.).
- d) Pravidelnou kontrolou zajistit integritu procesních a skladovacích zařízení (kotel, turbogenerátor, zásobníky kondenzátu), rozvaděčů páry a potrubních tras.
- e) Pro dohled nad technologicky důležitým zařízením používat provozní kamerový systém, do kterého bude zahrnuta i termokamera pro ochranu zahoření v bunkru komunálního odpadu a který bude určený zejména pro sledování stavoznaku hladiny na kotli, bunkru, násypky drtiče a prostoru okolo bunkru a před

halou příjmu odpadu s tím, že obraz bude přenášen na centrální velin a v případě násypek drtiče a kotle i na stanoviště jeřábu a že záznam z kamer bude ukládán do systému ukládání a analýzy dat.

H Postupy nebo opatření pro provoz týkající se situací odlišných od podmínek běžného provozu (například uvedení zařízení do provozu, zkušební provoz podle zvláštního právního předpisu, poruchy zařízení, krátkodobá přerušení a definitivní ukončení provozu zařízení)

H.1 Údaje o všech vzniklých poruchách a haváriích s vlivem na ovzduší, povrchové nebo podzemní vody a půdu musí být zaznamenány do provozní evidence zařízení s uvedením:

- místa poruchy/havárie,
- časového údaje o vzniku a délce trvání poruchy/havárie,
- druhu a množství emisí (uniklých) znečišťujících látek,
- příčin poruchy/havárie,
- informovaných institucí a osob,
- konkrétních přijatých opatření.

H.2 Každou havárii, havarijní únik znečišťujících látek ze zařízení, které mají závažné dopady na životní prostředí, ohlásí provozovatel krajskému úřadu a České inspekci životního prostředí neprodleně, nejpozději však do 24 h od zjištění havárie.

H.2.1 Každá havárie, na niž se nevztahuje podmínka GH.2, bude krajskému úřadu ohlášena do 2 pracovních dnů. Tím není dotčena povinnost podání zprávy provozovatelem vyjmenovaného zdroje v termínu a v souladu se zákonem o ochraně ovzduší.

CH Způsob monitorování emisí, technická opatření k monitorování emisí, včetně specifikace metodiky měření, včetně jeho frekvence a vedení záznamů o monitorování

CH.1 Monitoring odpadních vod vypouštěných do vod povrchových

Minimální četnost odběru vzorků pro sledování jakosti	12x za kalendářní rok (1x za kalendářní měsíc)
Typ vzorku	B – 24 hodinový směsný vzorek získaný sléváním 12 objemově stejných dílčích vzorků odebíraných v intervalu 2 hodin
Místo odběru vzorků a místo měření objemu (kontrolní profil)	měřicí šachta na odtoku průmyslových odpadních vod (orientačně dle souřadnic v S-JTSK: X = 1 124 938; Y = 733 633)
Stanovované ukazatele v odebraném vzorku	pH, NL, RAS, C ₁₀ – C ₄₀ , CHSK _{Cr} , N _{celk.} , P _{celk.} , Fe
Provádění odběru a rozborů vod	odběry a rozborů ke zjištění míry znečištění budou provádět odborně způsobilé osoby oprávněné k podnikání (dále jen „oprávněná laboratoř“); rozborů vypouštěných odpadních vod budou prováděny v ukazatelích znečištění podle příslušné technické normy
Způsob měření množství vody	kontinuálně - pomocí měrné vestavbové konstrukce s ultrazvukovým snímačem (měření vypouštěných odpadních vod včetně srážkových vod)
Výpočet objemu při poruše měření	při poruše lze měření nahradit výpočtem - součtem 5 vstupních údajů: 1. odluh chladicí věže – samostatné měření 2. odluh kotlů K5 a K6 – samostatné měření 3. praní a regenerace pískových a změkčovacích filtrů – samostatné měření vstupního objemu vody na praní 4. odluh HRSG kotlů – výpočtem na základě měření množství páry a napájecí vody (množství odluhu = údaje vodoměru - údaje paroměru) 5. srážkové vody - výpočtem Období poruchy a použití náhradního způsobu zjišťování výpočtem bude zaznamenáno v provozní evidenci.
Vyhodnocení	tabelárně - s uvedením stanovených emisních limitů („p“, „m“), povoleného množství vypouštěných vod dle A.2.1, naměřených hodnot znečištění, objemů vypouštěných vod v každém kalendářním měsíci a za kalendářní rok
Archivace	min. 5 let – protokoly o odběru, výsledky rozborů, údaje o měřeném objemu

Předávání výsledků	- správci povodí prostřednictvím integrovaného systému plnění ohlašovacích povinností v oblasti životního prostředí (ISPOP) - vodoprávnímu úřadu (krajskému úřadu) hlášení dle § 38 odst. 4 vodního zákona přes ISPOP, v termínu do 31. března následujícího kalendářního roku - krajskému úřadu v tabulce jako přílohu zprávy o plnění podmínek integrovaného povolení dle CH.2
--------------------	--

CH.2 Monitoring srážkových vod na odtoku z retenční nádrže bude prováděn v následujícím rozsahu:

a) Parametr a četnost měření odpadních vod vypouštěných ze zařízení:

Parametr	Četnost měření
Uhlovodíky C ₁₀ – C ₄₀ , NL	2 x ročně, ne dříve než za 3 měsíce od předchozího měření. Měření bude provedeno též v případě průchodu povodňové vlny či havarijním úniku lehkých kapalin na zpevněných plochách odvodněných přes OLK.

b) Typ vzorku: bodový prostý

c) Místo odběru: v retenční nádrži

d) Měření množství vypouštěných odpadních vod: dle doby čerpání čerpadla.

e) Způsob provádění rozborů vypouštěných odpadních vod:

Odběry a rozborů odebraných vzorků srážkových vod za účelem kontroly budou provádět jen laboratoře s osvědčením o akreditaci nebo s osvědčením o správné činnosti laboratoře (oprávněná laboratoř), které vydává Výzkumný ústav vodohospodářský T.G. Masaryka. Rozbory vypouštěných srážkových vod budou prováděny ve stanovených ukazatelích znečištění podle příslušné technické normy.

f) Způsob vyhodnocení výsledků rozborů jednotlivých ukazatelů znečištění a výsledků objemu vypouštěných odpadních vod a zjištěného množství vypouštěných znečišťujících látek pro účely evidence a kontroly:

Vyhodnocení bude provedeno tabelárně. V tabulce budou uvedeny tyto hodnoty: všechny naměřené hodnoty znečištění (v max. mg/l) v jednotlivých ukazatelích, objem vypouštěných odpadních vod v každém měsíci a za kalendářní rok. Protokoly o výsledcích rozborů a údaje o objemu vypouštěných odpadních vod budou uchovávány nejméně 5 let.

CH.3 Způsob monitorování emisí Záměru – Technická jednotka „EVO Planá – Energie z odpadu Tábořska“ (EVO Planá): (technická opatření k monitorování emisí, včetně specifikace metodiky měření, jeho frekvence, vedení záznamů o monitorování)

Emise do ovzduší

Kontinuální monitoring emisí do ovzduší bude zajištěn v následujícím rozsahu:

- NH₃, NO_x, CO, SO₂, HCl, HF, prach, TVOC a Hg.

Periodický monitoring dvakrát za kalendářní rok s minimálním odstupem mezi jednotlivými periodickými měřeními 3 měsíce, bude zajišťován v následujícím rozsahu:

- Kovy a polokovy kromě rtuti (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Ti, V), PCDD/F, PCB s dioxinovým efektem a benzo(a)pyren.

a) Podmínky pro posuzování dodržování emisních limitů

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
-------------------	---	---	--	----------------------------------	----------

Emisní limity Kotle K7	normální stavové podmínky a suchý plyn při referenčním obsahu kyslíku v odpadním plynu 11 %	NH ₃ , NO _x , CO, SO ₂ , HCl, HF, prach, TVOC a Hg	Na výtlačné větví sekundárního spalínového ventilátoru před zaústěním do společného komína	kontinuálně	-
		Kovy a polokovy kromě rtuti (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Tl, V), PCDD/F, PCB s dioxinovým efektem a benzo(a)pyren		Jednorázově dvakrát za kalendářní rok	
Emisní limity do vod	Podmínky pro monitorování odpadních vod na odtoku ze zařízení do kanalizace pro veřejnou potřebu jsou zajištěny obchodním vztahem s provozovatelem kanalizace pro veřejnou potřebu, změna není navrhována. Pro vody odváděné na recipient změna také není navrhována.				

CH.4 Další monitoring

CH.4.1 Nedopal ve škváře bude monitorován pomocí parametru – celkového organického uhlíku, popřípadě ztráty žháním při frekvenci měření 1x za 3 měsíce.

I Postup vyhodnocování plnění podmínek integrovaného povolení včetně povinnosti předkládat krajskému úřadu výsledky monitorování a další požadované údaje, které úřadu umožní kontrolu podmínek integrovaného povolení

- I.1** Vést evidenci údajů o plnění závazných podmínek integrovaného povolení.
- I.2** Krajskému úřadu bude v elektronické podobě předávána zpráva o plnění podmínek integrovaného povolení, vždy za kalendářní rok, a to do 31. 3. následujícího roku.
- I.3** Nejpozději do 30 dnů před ukončením zkušebního provozu předloží provozovatel krajskému úřadu zprávu s vyhodnocením zkušebního provozu záměru EVO dokladujícím dodržení příslušnými právními předpisy a integrovaným povolením požadovaných a dodavatelem garantovaných technických parametrů a parametrů výstupů; poznatky, doporučení a změny vyplývající ze zkušebního provozu promítnout do aktualizace provozních předpisů, popřípadě do žádosti o změnu integrovaného povolení.

II.

Krajský úřad s odvoláním na § 44 odst. 2 zákona o integrované prevenci **ruší** pravomocná rozhodnutí, nebo jejich část, která se nahrazují integrovaným povolením:

- rozhodnutí Krajského úřadu - Jihočeský kraj, odboru životního prostředí, zemědělství a lesnictví ze dne 26.10.2004 čj. KUJCK 22879/2004 OZZL/Ryb, kterým bylo povoleno vypouštění odpadních vod s obsahem nebezpečných látek do vod povrchových – řeky Lužnice dle § 8 odst. 1. písm. c) vodního zákona.
- rozhodnutí Městského úřadu Tábor, odboru životního prostředí ze dne 22.11.2004 čj. ŽP 7305/2/04, kterým byl povolen odběr povrchové vody z řeky Lužnice dle § 8 odst. 1. písm. a) bod 1. vodního zákona.
- rozhodnutí Městského úřadu Tábor, odboru životního prostředí ze dne 22.08.2006 čj. S -META 49905/2006 OŽP/Ja2, kterým byl schválen Havarijní plán dle § 39 odst. 2. písm. a) vodního zákona.
- rozhodnutí Městského úřadu Tábor, odboru životního prostředí ze dne 21.03.2005 čj. META15346/2005/1/OŽP/Mü, kterým byl udělen souhlas k nakládání s nebezpečnými odpady.
- rozhodnutí Krajského úřadu - Jihočeský kraj, odboru životního prostředí, zemědělství a lesnictví ze dne 27.7.2004 čj.: KUJCK 18099/2004 OZZL-Mat/R, o povolení k vydání provozního řádu zdroje AES Bohemia spol. s r.o.

- rozhodnutí Krajského úřadu - Jihočeský kraj, odboru životního prostředí, zemědělství a lesnictví ze dne 15.5.2006 čj.: KUJCK 10619/2006 OZZL/4/Sv, o povolení ke změně č. 1 řádu zdroje AES Bohemia spol. s r.o.
- rozhodnutí Krajského úřadu - Jihočeský kraj, odboru životního prostředí, zemědělství a lesnictví ze dne 27.9.2004 čj.: KUJCK 18070/2004 OZZL-Mat/R, o schválení plánu snížení emisí zvláště velkého zdroje znečišťování ovzduší.
- rozhodnutí České inspekce životního prostředí ze dne 12.4.2006 zn.: 42/000/0613633.02/ 06/CLS, o stanovení emisních limitů při spalování více druhů paliv, pšeničné otruby a pazdeří lnu a konopí.
- rozhodnutí České inspekce životního prostředí ze dne 14.3.2003 čj.: 2/00/1318/03/Pe, o stanovení emisních limitů při spalování více druhů paliv, regenerační zbytky.

III.

Výčet rozhodnutí, stanovisek, vyjádření a souhlasů vydávaných podle zvláštních právních předpisů, které se nahrazují integrovaným povolením

1. Schválení „Havarijního plánu“ pro případ úniku závadných látek a jeho případných změn potvrzených krajským úřadem. Integrovaným povolením je tak nahrazeno rozhodnutí podle § 39 odst. 2 písm. a) zákona č. 254/2001 Sb., o vodách a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů (dále jen vodního zákona).
2. Povolení k vypouštění odpadních vod do vod povrchových. Integrovaným povolením je tak nahrazeno rozhodnutí dle § 8 odst. 1 písm. c) vodního zákona. Povolení se vydává na dobu do 01.03.2028.
3. Stanovisko ke stavbě a změně stavby spalovacích stacionárních zdrojů: kotlů K5 a K6, pístových spalovacích motorů PM1 až PM4 a kotle K4. Integrovaným povolením je tak nahrazeno závazné stanovisko podle § 11 odst. 2 písm. c) zákona č. 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší.
4. Povolení provozu vyjmenovaných stacionárních zdrojů znečišťování ovzduší „Spalování paliv v kotlích o celkovém jmenovitém příkonu nad 5 MW“ a „Spalování paliv v pístových spalovacích motorech o celkovém jmenovitém příkonu nad 5 MW“. Integrovaným povolením je tak nahrazeno rozhodnutí podle § 11 odst. 2 písm. d) zákona o ochraně ovzduší.
5. Souhlas k upuštění od odděleného shromažďování odpadů kat. čísel „10 01 01 - Škvára, struska a kotelní prach (kromě kotelního prachu uvedeného pod číslem 10 01 04)“ a „10 01 02 - Popílek ze spalování uhlí“. Integrovaným povolením je nahrazen souhlas podle § 30 odst. 2 zákona č. 541/2020 Sb., o odpadech. Povolení je ukončeno nabytím právní moci rozhodnutí čj. KUJCK 22782/2024 ze dne 19.02.2024.
6. Závazné stanovisko k provedení stavby stacionárních zdrojů – plynových motorů PM5 a PM6. Integrovaným povolením je tak v souladu s § 40 odst. 2 zákona č. 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší, ve znění pozdějších předpisů (dále jen „zákon o ochraně ovzduší“), v režimu vydání změny integrovaného povolení před stavebním povolením, nahrazeno závazné stanovisko podle § 11 odst. 2 písm. c) zákona o ochraně ovzduší.
7. Povolení provozu stacionárních zdrojů – plynových motorů PM5 a PM6. Integrovaným povolením je tak v souladu s § 40 odst. 2 zákona o ochraně ovzduší nahrazeno povolení provozu § 11 odst. 2 písm. d) zákona o ochraně ovzduší.
8. Povolení stavby a provozu stacionárních zdrojů „sušení štěpky“ (zdroj č. 101, zahrnuje 2 vyjmenované zdroje, kód 7.7.). Integrovaným povolením je tak v souladu s § 40 odst. 2 zákona o ochraně ovzduší nahrazeno závazné stanovisko k provedení stavby a povolení provozu dle § 11 odst. 2 písm. c), d) zákona o ochraně ovzduší.
9. Povolení k upuštění od odděleného soustřeďování odpadů kategorie ostatní kat. č. 10 01 01 a 10 01 03. Integrovaným povolením je nahrazen souhlas podle § 30 odst. 2 zákona č. 541/2020 Sb., o odpadech, ve znění pozdějších změn (dále také „zákon o odpadech“). Souhlas platí po dobu 5 let od nabytí právní moci rozhodnutí o změně integrovaného povolení čj. KUJCK 22782/2024 ze dne 19.02.2024.
10. Povolení k upuštění od odděleného soustřeďování odpadů kategorie ostatní kat. č. 15 01 01 a 20 01 01. Integrovaným povolením je nahrazen souhlas podle § 30 odst. 2 zákona o odpadech. Souhlas platí po dobu 5 let od nabytí právní moci rozhodnutí o změně integrovaného povolení čj. KUJCK 22782/2024 ze dne 19.02.2024.

- 11.** Povolení k upuštění od odděleného soustředování odpadů kategorie ostatní kat. č. 15 01 02 a 20 01 39. Integrovaným povolením je nahrazen souhlas podle § 30 odst. 2 zákona o odpadech. Souhlas platí po dobu 5 let od nabytí právní moci rozhodnutí o změně integrovaného povolení čj. KUJCK 22782/2024 ze dne 19.02.2024.
- 12.** Povolení k upuštění od odděleného soustředování odpadů kategorie ostatní kat. č. 15 01 04, 17 04 05 a 20 01 40. Integrovaným povolením je nahrazen souhlas podle § 30 odst. 2 zákona o odpadech. Souhlas platí po dobu 5 let od nabytí právní moci rozhodnutí o změně integrovaného povolení čj. KUJCK 22782/2024 ze dne 19.02.2024.
- 13.** Povolení k upuštění od odděleného soustředování odpadů kategorie ostatní kat. č. 15 01 07 a 20 01 02. Integrovaným povolením je nahrazen souhlas podle § 30 odst. 2 zákona o odpadech. Souhlas platí po dobu 5 let od nabytí právní moci rozhodnutí o změně integrovaného povolení čj. KUJCK 22782/2024 ze dne 19.02.2024.
- 14.** Povolení provozu zařízení „(EVO Planá)“ a jeho provozního řádu – činnosti podle přílohy č. 2 k zákonu č. 541/2020 Sb., o odpadech:
- „Energetické využití komunálních odpadů – činnost **4.1.1**“;
 - „Energetické využití ostatních odpadů – činnost **4.2.0**“;
 - „Spoluspalování ostatních odpadů – činnost **4.5.0**“;
 - „Úprava odpadu k energetickému využití – činnost **2.10.0**“;
 - „Drcení odpadu – činnost **3.2.0**“;
 - „Balení, paketace, dělení, lisování a neoddělené soustředování odpadu na základě povolení – činnost **3.3.0**“;
 - „Třídění, dotřídění odpadu – činnost **3.4.0**“.
- Integrovaným povolením je tak nahrazeno povolení provozu zařízení podle § 22 odst. 1 zákona o odpadech, jehož součástí je pro činnosti 4.1.1, 4.2.0, 4.5.0, 2.10.0 a 3.2.0 povolení k upuštění od odděleného soustředování odpadů v souladu s § 30 odst. 2 zákona o odpadech.
- 15.** Povolení provozu vyjmenovaného stacionárního zdroje znečišťování ovzduší (Kotle K7) dle zákona č. 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší, zařazeného dle přílohy č. 2 zákona pod kategorie „1.1. Spalování paliv v kotlích o celkovém jmenovitém tepelném příkonu více než 5 MW“ a „1.2. Spalování paliv v pístových spalovacích motorech o celkovém jmenovitém tepelném příkonu více než 5 MW“. Integrovaným povolením je tak nahrazeno rozhodnutí podle § 11 odst. 2 písm. c) zákona o ochraně ovzduší.

IV.

Podle § 33 písm. h) zákona o integrované prevenci byla krajským úřadem provozovateli schválena základní zpráva, vypracovaná podle § 4a zákona o integrované prevenci.