



РЕШЕНИЕ
№ 6-Н2-ИО-А3/2023г.

На основание чл. 120, ал. 1, предложение четвърто, във връзка с чл. 124, ал. 2, т.4 и т.5 от Закона за опазване на околната среда (ЗООС) и с чл. 18в и чл. 18б, ал. 1 от Наредбата за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни

АКТУАЛИЗИРАМ

Комплексно разрешително на: „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС” АД,
гр. Бургас

Регистрационен номер: 6-Н2/2015 г.

Оператор: „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС” АД

Адрес: 8104 гр. Бургас

ЕИК: 812114069

за експлоатация на следните инсталации и съоръжения:

1. „Рафинерия“ - т. 1.2. от Приложение № 4 към ЗООС:

Производство Атмосферна и вакуумна дестилация и производство на битум (АВД и ПБ):

- АД (Атмосферна дестилация) - 4
- АВД (Атмосферна-вакуумна дестилация) - 1
- БИ (Битумна инсталация)

Производство Каталитична обработка на горивата (КОГ) и Каталитичен реформинг (КР):

- КР (Каталитичен реформинг) -1
- ХО-1
- ХО-2
- ХО-3
- ХОХ
- ХО-5
- ХОБ (Обезсерване на бензина) - 1
- ГО (Газоочистка)
- ГС (Газова сяра) - 2
- ГС-3

Производство Каталитичен Крекинг (ККр):

- ККр
- Алкална очистка на пропанпропиленова фракция (ППФ)
- ВДМ (Вакуумна дестилация на мазут) -2
- ТК (Термичен крекинг)
- ВИ (Водородна инсталация) - 15 - т. 4.2. бук. “а” от Приложение № 4 към ЗООС

Производство Сярно кисело алкилиране (СКА):

- СКА (Инсталация сярно – кисело алкилиране)

- РОК (Регенерация на отработена сярна киселина) - т. 5.1.2. бук. „ж” от Приложение № 4 към ЗООС
- АГФИ (Абсорбционна газофракционна инсталация)
- ЦГФИ (Централна газофракционна инсталация)
- МТБЕ (Метилтретичен бутилов етер)
- Изомеризация на нормален бутан

Комплекс за преработка на тежки остатъци (КПТО)

- Хидрокрекинг на гудрон (H-oil)
- Хидрокрекинг на вакуумен газьол
- Инсталация за регенерация на амин
- ГС-4
- Инсталация за очистка на технологични кондензати
- ВИ (Водородна инсталация) – секция 71 - т. 4.2. бук. “а” от Приложение № 4 към ЗООС
- ВИ (Водородна инсталация) – секция 72 - т. 4.2. бук. “а” от Приложение № 4 към ЗООС

2. „Химическа инсталация за производство на основни органични химически вещества”, включваща:

2.1. Производство „Нефтохимия”:

Цех ”Етилен” - т. 4.1. бук. “а” от Приложение № 4 към ЗООС:

- Производство на пропилен

2.2. Производство „Полимери” - т. 4.1. бук. “з” от Приложение № 4 към ЗООС

Цех „Полипропилен”

- Производство на полипропилен

3. „Цех за изгаряне на нефтени и биологични утайки и твърди технологични отпадъци” - т. 5.2. бук. “а” и т. 5.2. бук. “б” от Приложение № 4 към ЗООС:

Пещи № F101 и № F2101, осем броя центрофуги - четири двуфазни и четири трифазни.

4. „Дено за опасни и неопасни отпадъци” - „Дено за твърди опасни и неопасни производствени отпадъци ДТОНПО” - т. 5.4. от Приложение № 4 към ЗООС

5. „Съоръжение за солидификация (предварително третиране на отпадъци, включващо тяхното солидифициране, чрез смесването им с цимент)” към „Дено за опасни и неопасни отпадъци” - т. 5.1. бук. “б” от Приложение № 4 към ЗООС

както следва:

Условие № 1 „Речник на използваните термини

Оператор/Притежател на разрешителното	“ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД, гр. Бургас
Адрес на площадката	8104 гр. Бургас, Индустриална зона
МОСВ	Министерство на околната среда и водите
ИАОС	Изпълнителна агенция по околна среда
РИОСВ	Регионална инспекция по околна среда и води – Бургас
БД	Басейнова дирекция „Черноморски район”
Общински власти	Община Бургас Община Камено
Заявлението	Допълнено заявление за издаване на комплексно разрешително на “ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД, гр. Бургас, представено в ИАОС с писмо вх. № 607-БС-1821/16.10.2014г.
ГДОС	Годишен доклад за изпълнение на дейностите, за които е

	предоставено настоящото комплексното разрешително (годишен доклад за околна среда)
Наредбата	Наредбата за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни
НДЕ	Норми за допустими емисии на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух
ИЕО	Индивидуални емисионни ограничения
СУОС	Системно управление на околната среда
Ден	От 07.00ч. до 19.00ч.
Вечер	От 19.00ч. до 23.00ч.
Нощ	От 23.00ч. до 07.00ч.
dB(A)	Децибели (А скала)
ЗООС	Закон за опазване на околната среда
КР	Комплексно разрешително
НДНТ	Най-добри налични техники
ЛПС	Локална пречиствателна станция
ЦПС	Централна пречиствателна станция
ЗЧАВ	Закон за чистотата на атмосферния въздух
СПИ	Собствени периодични измервания
АС	Автоматична система
СНИ	Собствени непрекъснати измервания
ИУ	Изпускащо устройство
НДЕ	Норми за допустими емисии на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух
Едночасови средни стойности	Усреднена стойност от всички отчетени стойности на посочения параметър за всеки последователен период от 60 минути
Половинчасова стойност	Усреднена стойност от всички отчетени стойности на посочения параметър за всеки последователен период от 30 минути
Средноденонощна стойност	Съответната стойност определена въз основа на отделните половинчасови и едночасови средни стойности, за всяко отделно денонощие, в рамките на календарната година, отнесена към периода на работа на инсталацията (за съответното денонощие)
Средномесечна стойност за емисиите във въздуха	Стойност, изчислена като средна стойност от всички средноденонощни стойности, регистрирани през съответния месец
mg/Nm ³ , g/Nm ³	Концентрация – количество вещество в единица обем, приведен към нормални условия (температура нула градуса по Целзий и налягане 1013 хектопаскала след корекция за съдържание на влага)
НМЛОС	Неметанови летливи органични съединения
Q _{макс. час}	Максималночасово количество на отпадъчни води
Q _{макс. ден}	Среднодневно количество на отпадъчни води
Q _{макс. год.}	Средногодишно количество на отпадъчни води
ТЗ	Точка на заустване
ТМ	Точка на мониторинг
kWh/t	Количество консумирана енергия за производството на един тон продукт
kg/t сур	Количество консумиран основен или спомагателен материал за преработката на 1 тон суров нефт
t/t сур	Количество консумиран основен или спомагателен материал за преработката на 1 тон суров нефт
t/y	Количество, тона за една година
t/24h	Количество, тона за денонощие
m ³ /t сур.	Количество консумирана вода за преработката на 1 тон суров

	нефт
m ³ /t H ₂	Количество консумирана вода за получаването на 1 тон водород
m ³ /t пр.	Количество консумирана вода за преработката на 1 тон продукт
кг/г	Килограми емитирано вещество за една година
Свежа вода	Вода от язовир "Мандра"
Оборотна вода	Вода, която се използва с еднаква цел, многократно в един и същ процес
MWh/единица продукт	Количество консумирана електро- и топлоенергия на единица продукт
АГФИ	Абсорбционна газофракционна инсталация
АД	Атмосферна дестилация
АКС	Азотно-кислородно стопанство
АКЦ	Азот-кислороден цех
АС	Аспирационна система
АСВ(К)	Алкално сернисти(а) води(канализация)
ББФ	Бутан бутиленова фракция
БДС	Български държавен стандарт
БПВ	Биологично пречистени води
бр.	Брой
БФВ(К)	Битово фекални(а) води(канализация)
ВБ	Воден блок
ВГ и АЖПНЕ	Втечнени газове и авто и жп наливни естакади
ВДМ	Вакуумна дестилация на мазут
ВиК	Водоснабдяване и канализация
VRU-инсталация	Инсталация за улавяне на въгледородни пари (Vapour Recovery Unit)
ГВГ	Горивни и втечнени газове
ГС	Газова сяр
ДВ	Държавен вестник
ЕЛОИ	Електро обезсолителни инсталации
ЗЗВВХВС	Закон за защита от вредното въздействие на химичните вещества и смеси
ККр	Каталитичен крекинг
ТК	Термичен крекинг
КИП и А	Контролно-измерителни прибори и автоматика
КОГ	Каталитична обработка на горивата
КПП	Контролно пропускателен пункт
КР	Каталитичен реформинг
ЛПС	Локално пречиствателно съоръжение
СКА	Сярно кисело алкилиране
МЕА	Моноетаноламин
МТБЕ	Метил-третил бутилов етер
ОЕ	Окислително езеро
ППФ	Пропанпропиленова фракция
РОК	Регенерация на отработена сярна киселина
РП	Резервоарен парк
СОВ	Суровинно обратно водоснабдяване
ТСНП	Транспорт и съхранение на нефтопродукти
ХЗВ(К)	Химически замърсени(а) води(канализация)
ХО	Хидроочистка
ХОБ-1	Хидрообезсерване на бензин
ХОХ	Хидроочистка и хидриране
ХОВ	Химически обезсолена вода
ЦГФИ	Централна газофракционна инсталация

ЦПС	Централна пречиствателна станция
ДОНО	Депозит за опасни и неопасни отпадъци
ЕПГ	Енергиен парогенератор
ВГГ Въглеродороден горивен газ	Газ, който се подава от инсталацията ВГГ в заводската мрежа и се използва за гориво в пещи и др. съоръжения на площадката с калоричност 11 818 kcal/kg
ТГСН	Течно гориво за собствени нужди, с 1% сяра и с калоричност 9 935 kcal/kg
Гудрон	Гориво с калоричност 9666.329 ккал/кг, определена от заводската лаборатория на оператора по метод: ASTM D4809
Инструкция (ДЕССУ)	Документ от единната система за стандартизация на управлението
Бензин	Всеки продукт на дестилацията на нефт с парен натиск по Reid (определен съгласно БДС EN 12) не по-малък от 27,6 КРа, независимо от съдържанието на добавки в него, и предназначен за използване като гориво в МПС, с изключение на втечените нефтени газове.
Единица продукт за Рафинерия	Един тон нефт за преработване
Единица продукт за ВИ (Водородна инсталация)-15 ВИ (Водородна инсталация) – секция 71 ВИ (Водородна инсталация) – секция 72	Един тон водород
Единица продукт за РОК	Един тон сярна киселина с концентрация 98,3%
Единица продукт за Производство на пропилен	Един тон пропанпропиленови фракции
Единица продукт за Цех за изгаряне на нефтени и биологични утайки и твърди технологични отпадъци	Един тон отпадъци за обезвреждане
Единица продукт за Депозит за опасни и неопасни отпадъци	Един тон депонирани отпадъци
Единица продукт за Съоръжение за солидификация (предварително третиране на отпадъци, включващо тяхното солидифициране чрез смесването им с цимент)	Един тон третирани отпадъци
Единица продукт за Горивна инсталация	Един MWh произведена топлинна енергия

за производство на топлинна енергия	
Единица продукт за Електролизерна станция за производство на водород	Един Nm ³ произведен водород
ЕРИПЗ	Европейски регистър за изпускането и преноса на замърсители
Норма за ефективност	Количество ресурс, изпуснат замърсител или образуван отпадък за единица продукт
Географски координати на условен геометричен център на площадката	42, 54544 N 27, 336508 E
Н-предупреждения	Предупрежденията за опасност съгласно Регламент (ЕО) № 1272/2008 относно класифицирането, етикетирането и опаковането (CLP) на вещества и смеси
Р-препоръки	Препоръките за безопасност съгласно Регламент (ЕО) № 1272/2008 относно класифицирането, етикетирането и опаковането (CLP) на вещества и смеси
PCDD/F	Полихлорирани дибензо-р-диоксини и -фурани
PCB	Полихлорирани бифенили
Диоксиноподобни PCB	PCB, които показват токсичност подобна на 2, 3, 7, 8 – заменени PCDD/PCDF съгласно Световната здравна организация
НДНТ-СНЕП	Свързани с най-добрите налични техники нива на екологична ефективност
НДНТ-СЕН	Емисионни нива, съответстващи на най-добри налични техники
Среднодневна стойност	Средна стойност за период от един ден на база валидни половинчасови средни стойности
Средна стойност за периода на пробовземане	Средна стойност от три последователни измервания, с продължителност на всяко от тях най-малко 30 минути * * За всеки параметър, за който поради вземането на проби или аналитични ограничения 30-минутното вземане на проби/измерване и/или средна стойност на три последователни измервания не са целесъобразни, може да се използва по-подходяща процедура. За PCDD/F и диоксиноподобните полихлорирани бифенили (PCB), се използва един период на вземане на проби от 6 до 8 часа в случая на краткосрочно вземане на проби. За замърсители Cd + Tl, Hg и Sb+As+Pb+Cr+Co+Cu+Mn+Ni+V се използва период на вземане на проби от най-малко тридесет минути и най-много осем часа.
Период на дългосрочно вземане на проби	Стойност за период на вземане на проби от 2 до 4 седмици
Чувствителен приемник	Зона, която се нуждае от специална защита, например: – жилищни зони; – зони, в които се извършва човешка дейност (напр. намиращи се в съседство работни места, училища, дневни центрове за грижи, зони за отдых, болници или домове за медико-социални грижи).
ПФОК	Перфлуорооктанова киселина
ПФОКС	Перфлуорооктаносулфонова киселина

„

Условие № 3. Обхват

Условие 3.5. се отменя.

Условие № 6. Тълкуване

Условие 6.2. „Нормите за допустими емисии за вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух, посочени в настоящото разрешително да се тълкуват по следния начин:“

Условие 6.2.1. „НДЕ/НДНТ-СЕН се отнасят за отпадъчните газове (производствени и/или вентилационни), изпускани организирано в атмосферния въздух, след последния технологичен агрегат или пречиствателно съоръжение на съответната инсталация (съоръжение, линия или агрегат), без да се допуска или отчита разреждането им.“

Условие 6.2.2. „Въздух при нормални условия (N)“ е сух газ (след корекция за съдържание на влага), приведен към температура 273,15 К и налягане 101,3 kPa.“

Условие 6.2.3. „НДЕ/НДНТ-СЕН се тълкуват съгласно изискванията на Наредбата за норми за допустими емисии на серен диоксид, азотни оксиди и прах, изпускани в атмосферата от големи горивни инсталации, Наредба № 1 от 27.06.2005г. за норми за допустими емисии на вредни вещества (замърсители), изпускани в атмосферата от обекти и дейности с неподвижни източници на емисии, Наредба № 4 от 5.04.2013 г. за условията и изискванията за изграждането и експлоатацията на инсталации за изгаряне и инсталации за съвместно изгаряне на отпадъци и Решение № 2019/2010 от 12 ноември 2019 година за установяване на заключенията за най-добрите налични техники за изгарянето на отпадъци.“

Условие 6.3. „Собствените непрекъснати измервания (СНИ) на емисиите в атмосферния въздух да се извършват и регистрират в съответствие с изискванията на Наредба № 6/26.03.1999г. за реда и начина за измерване на емисиите на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от обекти с неподвижни източници, Инструкцията № 1/2003г. за изискванията към процедурите за регистриране, обработка, съхранение, представяне и оценка на резултатите от собствените непрекъснати измервания на емисиите на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от обекти с неподвижни източници и Решение № 2019/2010 от 12 ноември 2019 година за установяване на заключенията за най-добрите налични техники за изгарянето на отпадъци.“

Условие 6.4. „Собствени периодични измервания (СПИ) на емисиите в атмосферния въздух да се извършват в съответствие с изискванията на Глава 5 на Наредба № 6/26.03.1999г. за реда и начина за измерване на емисиите на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от обекти с неподвижни източници, Наредба №16 от 12.08.1999г. за ограничаване емисиите на летливи органични съединения при съхранение, товарене или разтоварване и превоз на бензини и Решение № 2019/2010 от 12 ноември 2019 година за установяване на заключенията за най-добрите налични техники за изгарянето на отпадъци.“

Условие 6.5. „Условията за норми за еквивалентно ниво на шум са спазени в случай, че всяко наблюдение отговаря на поставените в настоящото комплексно разрешително норми. Наблюденията се правят при спазване изискванията на чл. 16, ал. 2 и чл. 18 от Наредба № 54 от 13.12.2010г. за дейността на националната система за мониторинг на шума в околната среда и за изискванията за провеждане на собствен мониторинг и предоставяне на информация от промишлените източници на шум в околната среда и в съответствие с “Методика за определяне на общата звукова мощност, излъчвана в околната среда от промишлено предприятие и определяне нивото на шума в мястото на въздействие”.“

Условие 6.6. „Емисионните норми за допустимото съдържание на замърсяващи вещества в отпадъчните води да се тълкуват съгласно изискванията на Наредба № 2/08.06.2011г. за издаване на разрешителни за заустване на отпадъчни води във водни обекти и определяне на индивидуални емисионни ограничения на точкови източници на замърсяване.“

Условие 6.6.1. „Мониторинг на отпадъчни и подземни води да се извършва в съответствие с изискванията на Глава 6 на Наредба № 1/11.04.2011г. мониторинг на водите и приложение № 3 на Наредба № 6/27.08.2013г. за условията и изискванията за изграждане и експлоатация на депа и на други съоръжения и инсталации за оползотворяване и обезвреждане на отпадъци.“

Поставя се следното ново условие:

Условие 6.8.1.1. „Годишното количество образуван отпадък се определя за всяка инсталация и продукт (или суровина), като сума от количествата образуван отпадък за 12 месеца.“

Поставя се следното ново условие:

Условие 6.8.1.1. „Годишното количество образуван отпадък се определя за всяка инсталация и продукт, като сума от количествата образуван отпадък за 12 месеца.“

Поставя се следното ново условие:

Условие 6.8.3. „Годишните количества образувани отпадъци са спазени в случай, че така изчислените стойности са по-малки или равни на количествата, определени в настоящото разрешително.“

Условие № 9. Емисии в атмосферата

Условие 9.2. Емисии от точкови източници

Условие 9.2.4. Цех за изгаряне на нефтени и биологични утайки и твърди технологични отпадъци

Таблица 9.2.4 – продължение“

Параметър	Средноденоносни НДЕ (mg/Nm ³) до 02.12.2023 г.	Среднодневна стойност НДНТ-СЕН* (mg/Nm ³) от 03.12.2023 г.	Половинчасови НДЕ (mg/Nm ³)	
			А (100%)	В (97%)
Общ прах (прахови частици)	10	5	30	10
Газо и парообразни органични съединения, изразени като общ органичен въглерод	10	10	20	10
Газо и парообразни хлорни съединения, изразени като HCl	10	8	60	10
Газо и парообразни флуорни съединения, изразени като HF	1	<1	4	2
Серен триоксид и серен диоксид, изразени като SO ₂	50	40	200	50

Азотен оксид и азотен диоксид, изразени като NO ₂	200	150	400	200
CO	50	50	100	
Параметър	НДЕ (mg/Nm³) до 02.12.2023 г.		НДНТ-СЕН от 03.12.2023 г.	
Cd + Tl	Сумарно 0.05		0,02	
Hg	0.05		0,02	
			0,01***	
Sb + As + Pb + Cr + Co + Cu + Mn + Ni + V	Сумарно 0.5		0,3	
PCDD/F+диоксино подобни PCB**	0,1 ng/Nm ³ **		0,08*****	
			0,1*****	
PCDD/F*****	0.1 ng/Nm ³ **		0,06 ng I-TEQ /Nm ³ **	

* НДНТ-СЕН се отнася за 11% съдържание на кислород в отпадъчните газове.“

Забележка: ** - средна стойност за период на вземане на проби между 6 и 8 часа.

.....*** дългосрочен период на вземане на проби.

***** - средна стойност за периода на пробовземане

***** - период на дългосрочно вземане на проби

.....***** - **От 03.12.2023 г.:** Прилага се или НДНТ-СЕН за PCDD/F или НДНТ-СЕН за PCDD/F + диоксиноподобни PCB (след доказване стабилност на емисиите на диоксиноподобни PCB под 0,01 ng WHO-TEQ/Nm³)

Таблица 9.2.4.1 – продължение“

Параметър	НДЕ (mg/Nm ³) до 02.12.2023 г.	НДНТ-СЕН от 03.12.2023 г.
NH ₃	30	15

”

Условие 9.4. Интензивно миришещи вещества

Поставя се следното ново условие:

Условие 9.4.4. „От 03.12.2023 г. притежателят на настоящото разрешително да изготви план за управление на миризмите, включващ:

- протокол за провеждане на мониторинг на миризмите в съответствие със стандартите EN (напр. динамична олфактометрия съгласно EN 13725 за определяне на концентрацията на миризмите), като същия може да бъде допълнен с измерване/преценка на експозицията на миризма (напр. съгласно EN 16841-1 или EN 16841-2) или преценка на въздействието на миризмата;
- протокол за реагиране при установяване на случаи на миризми, напр. жалби;
- програма за предотвратяване и намаляване на миризмите, предназначена да определи източника(ците), характеризирани на приноса на източниците и изпълнение на мерки за предотвратяване и/или намаляване на миризмите.

Планът следва да бъде прилаган в случаите, когато се очаква и/или е установена неприятна миризма в чувствителни рецептори.“

Условие 9.6. Условия за собствен мониторинг

Условие 9.6.1. Изисквания към собствения мониторинг на емисиите на вредни вещества във въздуха

Условие 9.6.1.1. „В срок до един месец от влизане в сила на настоящото решение за актуализация на комплексното разрешително, притежателят му да изготви и представи за

съгласуване в РИОСВ, по реда на **Условие 6.15.**, план за мониторинг на емисиите в атмосферата от изпускащите устройства на площадката, които отвеждат вредни вещества в атмосферния въздух, съобразен с условията на разрешителното.“

Условие 9.6.1.2. „Притежателят на настоящото разрешително да извършва СНИ, съгласно **Таблицы 9.6.1, 9.6.2, 9.6.3, 9.6.5, 9.6.6, 9.6.7, 9.6.8, 9.6.11 и 9.6.16** и Глава шеста от Наредба № 6 от 26 март 1999г. за реда и начина за измерване на емисиите на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от обекти с неподвижни източници, Инструкция № 1 от 2003г. за изискванията към процедурите за регистриране, обработка, съхранение, представяне и оценка на резултатите от собствените непрекъснати измервания на емисиите на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от обекти с неподвижни източници и Решение № 2019/2010 от 12 ноември 2019 година за установяване на заключенията за най-добрите налични техники за изгарянето на отпадъци. Обобщена информация за резултатите от мониторинга да се представя като част от ГДОС.“

Условие 9.6.1.3. „Притежателят на настоящото разрешително да извършва собствени периодични измервания (СПИ) на емисиите на вредни вещества в отпадъчните газове, изпускани от всички изпускащи устройства на площадката, съгласно изискванията на Глава 5 от Наредба 6/26.03.1999г. за реда и начина за измерване на емисиите на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от обекти с неподвижни източници и Решение № 2019/2010 от 12 ноември 2019 година за установяване на заключенията за най-добрите налични техники за изгарянето на отпадъци, при спазване на регламентираните срокове по **Таблицы 9.6.1., 9.6.2, 9.6.3, 9.6.5, 9.6.7, 9.6.8, 9.6.9, 9.6.9.1, 9.6.10, 9.6.11, 9.6.12, 9.6.13, 9.6.14 и 9.6.15.**“

Таблица 9.6.3 „Мониторинг на ИУ №№ 25 и 26

Контролиран параметър	Метод за изпитване на пробите	Честота на изпитване до 02.12.2023 г.	Честота на изпитване от 03.12.2023 г.
Общ прах	Гравиметричен метод	Непрекъснат мониторинг	Непрекъснат мониторинг
Органични съединения, изразени като общ органичен въглерод	Пламъчно-йонизационен детектор	Непрекъснат мониторинг	Непрекъснат мониторинг
HCl	-	Непрекъснат мониторинг	Непрекъснат мониторинг
NO _x	-	Непрекъснат мониторинг	Непрекъснат мониторинг
HF	-	Два пъти годишно	Веднъж на шест месеца
SO ₂	-	Непрекъснат мониторинг	Непрекъснат мониторинг
CO	-	Непрекъснат мониторинг	Непрекъснат мониторинг
Hg	Ръчен метод	Два пъти годишно	Веднъж на шест месеца
Cd, Tl, Sb, As, Pb, Cr, Co, Cu, Mn, Ni, V	Пробонабиране и последващо атомно – абсорбционно или ICP MS определяне	Два пъти годишно	Веднъж на шест месеца

Диоксини и фурани (PCDD/F)	Пробонабиране и последващо газхроматографско определяне	Два пъти годишно	Веднъж на шест месеца
Диоксиноподобни РСВ***	Пробонабиране и последващо газхроматографско определяне	-	Веднъж на шест месеца за краткосрочно вземане на пробите Веднъж месечно за дългосрочно вземане на пробите ****
NH ₃	Общи стандарти EN	Веднъж на две години	Непрекъснат мониторинг
Бензо[а]пирен	Газхроматографско определяне на филтри	-	Веднъж годишно
N ₂ O	Инфрачервена хемилуминисценция	-	Веднъж годишно
Мониторинг на технологичните параметри			
Съдържание на O ₂ в димните газове	-	Непрекъснато измерване	Непрекъснато измерване

”
*** мониторинг по показател Диоксиноподобни РСВ не се извършва при доказана стабилност на емисиите, съгласно **Условие 9.6.1.12.**

**** мониторингът не се прилага, ако се докаже, че нивата на емисиите са достатъчно стабилни

Поставя се следното ново условие:

Условие 9.6.1.12. „На притежателя на настоящото разрешително се разрешава да не извършва периодичен мониторинг по показател Диоксиноподобни РСВ, единствено след писмено потвърждение от РИОСВ за доказана стабилност на емисиите - под 0,01 ng WHO-TEQ/Nm³ на посочения замърсител, установена при проведен ежемесечен мониторинг в рамките на дванадесет месеца.“

Условие №10. Емисии в отпадъчните води

Условие 10.1.2. Емисионни норми – индивидуални емисионни ограничения

Таблица 10.1.2.1. „Индивидуални емисионни ограничения за смесен поток отпадъчни води (производствени, охлаждащи, битово-фекални и дъждовни), зауствани в II-предезеро от системата Окислителни езера:

- Точка на заустване № 1**– след ЦПС чрез съществуващи тласкатели в II-предезеро от системата Окислителни езера, с координати: N 42°26'41.2", E 27°26'03.7", посочена в Приложение II.6-5 от заявлението;
- Точка на пробовземане:**
Тласкател № 1 – работи при анормални или аварийни ситуации на тласкател № 2 - пункт за контрол № 10 А върху индивидуалните емисионни ограничения на пречистените отпадни води с координати: N 42° 32' 04.476", E 27° 19' 37.588";
Тласкател № 2 – основен пункт за контрол № 10 върху индивидуалните емисионни ограничения на пречистените отпадни води с координати N 42°32'03.329" E 27°19'35.734",
Посочени в Приложение II.6-5 от заявлението;
- Източници на отпадъчните води:** – смесен поток отпадъчни води (производствени, охлаждащи, битово-фекални и дъждовни), посочени в таблица

6.1.2-1А и таблица 6.1.2-1Б и означени на Приложение II.6-4. (“Генплан с канализационната система и по потоци”) от заявлението, както и отпадъчни води (пречистени производствени отпадъчни води (от регенерацията на йонообменните филтри при производство на обезсолена вода, от водно – химични и киселинни промивки на котлоагрегатите), непречистени битово-фекални води и дъждовни води) от Горивна инсталация за производство на топлинна енергия;

4. **Пречиствателни съоръжения:** съгласно **Условие 10.1.1.1.**, обозначени в Приложение „Схема на канализации и включване на производствени инсталации“ към Решение № 6-Н2-ИО–А1/2018 г.;
5. **Име на водоприемника:** Окислителни езера;
6. **Количество на заустваните отпадъчни води:**

$Q_{\text{макс. ден}} - 108000 \text{ m}^3/\text{d}$

$Q_{\text{макс. час}} - 4500 \text{ m}^3/\text{h}$

$Q_{\text{макс. год.}} - 39650375 \text{ m}^3/\text{y}$

Показател	Индивидуални емисионни ограничения-ИЕО
pH	6,0 – 9,0
Общо суспендирани вещества (TSS) - Неразтворени вещества	25 mg/l
БПК ₅	25 mg/l
ХПК (бихроматна)	125 mg/l
Общ азот, изразен като N*	17 mg/l
Фосфор (общ)	2,0 mg/l
Хром (шествалентен)	0,1 mg/l
Кадмий, изразен като Cd	**
Мед	0,5 mg/l
Феноли (летливи)	0,5mg/l
Сулфиди	1,0 mg/l
Въглероден индекс за нефтепродукти (НОИ)	2,5 mg/l
Бензен	0,05 mg/l
Хром (общ)	0,15 mg/l
Желязо	1,0 mg/l
Цинк	1,0 mg/l
Общо хлориди и сулфати	600 mg/l
Олово, изразено като Pb	0,03 mg/l
Никел, изразен като Ni	0,1 mg/l
Живак, изразен като Hg	**

* *Общ азот – сума от общия азот по Keldahl (КТН) и азота в нитратите и нитритите*

** *не се допуска в отпадъчните води“*

Таблица 10.1.2.1.1. „Съответни емисионни нива на НДНТ (НДНТ – СЕН) за смесен поток отпадъчни води (производствени, охлаждащи, битово-фекални и дъждовни) в ИI прездезеро от системата Окислителни езера, зауствани в ТЗ № 1

Показател	Средногодишни стойности, съгласно Решение № 2014/738/ЕС
Общо суспендирани вещества (TSS) - Неразтворени вещества	25 mg/l
ХПК (бихроматна)	125 mg/l
Общ азот, изразен като N*	25 mg/l
Кадмий, изразен като Cd	**
Въглероден индекс за нефтепродукти (НОИ)	2,5 mg/l
Бензен	0,05 mg/l
Олово, изразено като Pb	0,03 mg/l

Никел, изразен като Ni	0,1 mg/l
Живак, изразен като Hg	**

* Общ азот – сума от общия азот по Keldahl (КТN) и азота в нитратите и нитритите

** не се допуска в отпадъчните води“

Условие 10.1.2.1.1.1. се отменя.

Условие 10.1.2.1.1.2. се отменя.

Условие 10.1.3. Принос към концентрациите на вредни и опасни вещества във водоприемниците

Условие 10.1.3.1. „Заустваните отпадъчни води да не влошават състоянието на повърхностното водно тяло, определено в действащия ПУРБ.“

Условие 10.1.4. Условия за собствен мониторинг

Таблица 10.1.4.2. „Мониторинг на отпадъчни води

1. Точка на заустване № 1– след ЦПС чрез съществуващи тласкатели в II-предезеро от системата Окислителни езера, с координати: N 42⁰26'41.2⁰⁰"/, E 27⁰26'03.7⁰⁰"/; посочена в Приложение II.6-5 от заявлението;

1. Точка на пробовземане:

- Тласкател № 1 – работи при анормални или аварийни ситуации на тласкател № 2 - пункт за контрол № 10 А върху индивидуалните емисионни ограничения на пречистените отпадни води с координати: N 42° 32' 04.476", E 27° 19' 37.588";
- Тласкател № 2 – основен. пункт за контрол № 10 върху индивидуалните емисионни ограничения на пречистените отпадни води с координати N 42°32'03.329" E 27°19'35.734",

Посочени в Приложение II.6-5 от заявлението;

Параметър	Честота на пробовземане	Метод за изпитване на пробите
Количество на заустваните отпадъчни води	Непрекъснато, чрез измервателно устройство	-
pH	Веднъж на 24часа	Потенциометрично определяне
Общо суспендирани вещества (TSS) - Неразтворени вещества	Ежедневно*	Гравиметрично определяне
БПК ₅	Веднъж седмично*	Потенциометрично определяне/ Спектрофотометрично определяне/ Титриметрично определяне
XПК (бихроматна)	Ежедневно*	Спектрофотометрично определяне/ Титриметрично определяне
Общ азот, изразен като N	Два пъти седмично*	Определяне с хемилуминисцентен детектор/ Спектрофотометрично определяне
Фосфор (общ)	Веднъж на 24часа	Спектрофотометрично определяне
Хром (шествалентен)	Веднъж на три месеца	Спектрофотометрично определяне/ Спектрофотометрично определяне
Кадмий, изразен като Cd	Веднъж годишно	Атомно абсорбционна спектрометрия/ Масспектрометрия с индуктивно свързана плазма/ Атомно емисионна спектроскопия с индуктивно свързана плазма/ Оптикоемисионна спектрометрия с

		индуктивно свързана плазма
Мед	Веднъж на три месеца	Атомно абсорбционна спектрометрия/Масспектрометрия с индуктивно свързана плазма/ Оптикоемисионна спектрометрия с индуктивно свързана плазма
Феноли (летливи)	Ежемесечно*	Спектрофотометрично определяне
Сулфиди	Два пъти седмично	Спектрофотометрично определяне
Въглероден индекс за нефтопродукти (НОІ)	Ежедневно*	Газова хроматография/ Спектрофотометрично определяне/ Гравиметрично определяне
Бензен	Ежемесечно*	Газова хроматография
Хром (общ)	Ежемесечно	Атомно абсорбционна спектрометрия/ Масспектрометрия с индуктивно свързана плазма/ Оптикоемисионна спектрометрия с индуктивно свързана плазма
Желязо	Веднъж на три месеца	Спектрофотометрично определяне/ Оптикоемисионна спектрометрия с индуктивно свързана плазма
Цинк	Веднъж на три месеца	Атомно абсорбционна спектрометрия/ Масспектрометрия с индуктивно свързана плазма/ Оптикоемисионна спектрометрия с индуктивно свързана плазма
Хлорни йони	Веднъж на три месеца	Титриметрично определяне/ Йонхроматографско определяне
Сулфатни йони	Веднъж на три месеца	Спектрофотометрично определяне/ Йонхроматографско определяне
Олово, изразено като Pb	Веднъж на три месеца*	Атомно емисионна спектроскопия с индуктивно свързана плазма/ Атомно абсорбционна спектроскопия (графитна кювета)/ Масспектрометрия с индуктивно свързана плазма
Никел, изразен като Ni	Веднъж на три месеца*	
Живак, изразен като Hg	Веднъж годишно	Атомно флуоресцентна спектроскопия/ Атомно абсорбционна спектроскопия (метод на студените пари)/ Масспектрометрия с индуктивно свързана плазма
Ванадий	Веднъж на три месеца*	Оптикоемисионна спектрометрия с индуктивно свързана плазма

*Съставна проба, взета в период от 24 часа пропорционално на времето.“

Условие 10.1.4.2.2. се отменя

Условие 10.1.4.2.2.1. се отменя

Условие № 11. Управление на отпадъците

Условие 11.2. Приемане на отпадъци за третиране

Условие 11.2.6.3. „При приемане на отпадъците по **Условие 11.2.1.6.**, **Условие 11.2.3**, **Условие 11.2.4**, **Условие 11.2.5** и **Условие 11.2.7** притежателят на настоящето разрешително да извършва следните действия:

- ◊ проверка на придружаващата отпадъците документация, посочена в **Условие 11.2.6.1.**;
- ◊ визуална проверка на отпадъците, с оглед установяване на съответствието с представената по **Условие 11.2.6.2.** документация;
- ◊ измерване на количеството на приеманите отпадъци;
- ◊ при необходимост вземане на представителни проби и извършване на анализи, за проверка на съответствието с документацията по условие **11.2.6.2.** и определяне на възможностите за третиране на отпадъците в съответните инсталации по **Условие 2.**;
- ◊ водене на “Отчетната книга” по реда на Наредба № 1/04.06.2014 г. за реда и образците, по които се предоставя информация за дейностите по отпадъците, както и реда за водене на публични регистри.“

Поставя се следното ново условие:

Условие 11.2.6.4. „При приемане на отпадъците по **Условие 11.2.2** притежателят на настоящето разрешително да извършва следните действия:

До 02.12.2023г.

- ◊ проверка на придружаващата отпадъците документация, посочена в **Условие 11.2.6.1.**;
- ◊ визуална проверка на отпадъците, с оглед установяване на съответствието с представената по **Условие 11.2.6.2.** документация;
- ◊ измерване на количеството на приеманите отпадъци;
- ◊ при необходимост вземане на представителни проби и извършване на анализи, за проверка на съответствието с документацията по условие **11.2.6.2.** и определяне на възможностите за третиране на отпадъците в съответните инсталации по **Условие 2.**;
- ◊ водене на “Отчетната книга” по реда на Наредба № 1/04.06.2014 г. за реда и образците, по които се предоставя информация за дейностите по отпадъците, както и реда за водене на публични регистри.

След 03.12.2023г.

За всички опасни и неопасни отпадъци:

- проверка на придружаващата отпадъците документация, посочена в **Условие 11.2.6.1.**;
- визуална проверка на отпадъците, с оглед установяване на съответствието с представената по **Условие 11.2.6.2.** документация;
- при необходимост вземане на представителни проби и извършване на анализи, за проверка на съответствието с документацията по условие **11.2.6.2.** и определяне на възможностите за третиране на отпадъците в съответните инсталации по **Условие 2.**;
- измерване на количеството на приеманите отпадъци;
- водене на “Отчетната книга” по реда на Наредба № 1/04.06.2014 г. за реда и образците, по които се предоставя информация за дейностите по отпадъците, както и реда за водене на публични регистри.

За твърди битови отпадъци и други неопасни отпадъци:

- откриване на радиоактивност;
- вземане на проби от доставки на отпадъци и анализ на основни свойства/вещества (напр. калорийна стойност, съдържание на халогени и метали/металоиди). Изискването се прилага еднократно единствено за отпадъци, които се образуват от един и същи производствен процес, в една и съща инсталация. По отношение на твърдите битови отпадъци, това включва отделно разтоварване;

За утайки от отпадъчни води:

- измерване на обема на доставките на отпадъци (или измерване на дебита, ако утайката от отпадъчни води се доставя по тръбопровод);
- вземане на проби и анализ на основни свойства/вещества (напр. калорийна стойност, съдържание на вода, пепел и живак). Изискването се прилага еднократно единствено за отпадъци, които се образуват от един и същи производствен процес, в една и съща инсталация;

За опасни отпадъци, различни от болнични отпадъци:

- откриване на радиоактивност;
- контрол и сравнение на индивидуалните доставки на отпадъци с декларацията на производителя на отпадъци;
- вземане на проби за съдържанието на:
 - всички автоцистерни и ремаркета;
 - пакетирани отпадъци (напр. в барабани, междинни контейнери за насипни товари (МКНТ) или по-малки опаковки);

и анализ на:

- горивни параметри (включително топлина на изгаряне и точка на възпламеняване);
- съвместимост на отпадъците, откриване на евентуални опасни реакции при смесване или размесване на отпадъци;
- основни вещества, включващи УОЗ, халогенни елементи и сяра, метали/металоиди;

Изискването за вземане на проби и извършване на анализи се прилага еднократно единствено за отпадъци, които се образуват от един и същи производствен процес, в една и съща инсталация;

За болнични отпадъци:

- откриване на радиоактивност

За всички опасни отпадъци:

- отразяване в “Идентификационен документ”, съгласно Наредба № 1 от 4.06.2014 г. за реда и образците, по които се предоставя информация за дейностите по отпадъците, както и реда за водене на публични регистри.

Документацията да се съхранява на площадката и да се представя при поискване на контролния орган.“

Условие 11.3. Предварително съхраняване на отпадъци

Условие 11.3.4. „Притежателят на настоящото разрешително да извършва предварително съхраняване на опасните отпадъци, образувани от производствената дейност, в добре затварящи се съдове, изготвени от материали, които не могат да взаимодействат с отпадъците. Съдовете да бъдат обозначени с добре видими надписи “опасен отпадък”, код и наименование на отпадъка, съгласно Наредба № 2 от 23 юли 2014 г. за класификация на отпадъците и в съответствие с изискванията на Глава пета от Наредба № Н-4 от 02.06.2023г. за условията и изискванията, на които трябва да отговарят площадките за съхраняване или третиране на отпадъци, за разполагане на съоръжения за третиране на отпадъци и за транспортиране на производствени и опасни отпадъци.“

Условие 11.3.5. „Всички обособени места за предварително съхраняване на отпадъците посочени в **Условие 11.3.1.**, трябва да имат трайна настилка (бетон, асфалт или друг подходящ материал), ясни надписи за предназначението на площадките, вида на отпадъците, които се третират в тях, да бъдат ясно означени и отделени от останалите съоръжения в обекта. Съхранението на отпадъците да се извършва съобразно изискванията на Глава пета от Наредба № Н-4 от 02.06.2023г. за условията и изискванията, на които трябва да отговарят площадките за съхраняване или третиране на отпадъци, за разполагане на съоръжения за третиране на отпадъци и за транспортиране на производствени и опасни отпадъци.“

Условие 11.4. Транспортиране на отпадъците

Условие 11.4.3. „Притежателят на настоящото разрешително да изготвя, съхранява и представя на контролните органи при поискване за всяка партида транспортиран отпадък копия от следните документи:

1. За производствени отпадъци:
 - транспортно-съпроводителните документи;
1. За опасни отпадъци:
 - транспортно-съпроводителните документи;
 - “Идентификационен документ”, съгласно Наредба № 1/04.06.2014 г. за реда и образците, по които се предоставя информация за дейностите по отпадъците, както и реда за водене на публични регистри.“

Условие 11.5. Оползотворяване, в т.ч. рециклиране на отпадъци

Условие 11.5.6. „Съоръженията за извършване на дейност по оползотворяване, обозначена с код R13 по **Условие 11.5.5.** да отговарят на изискванията на Глава пета от Наредба № Н-4 от 02.06.2023г. за условията и изискванията, на които трябва да отговарят площадките за съхраняване или третиране на отпадъци, за разполагане на съоръжения за третиране на отпадъци и за транспортиране на производствени и опасни отпадъци., като площадките трябва да имат трайна настилка (бетон, асфалт или друг подходящ материал), да имат ясни надписи за вида на отпадъците, които се третират в тях и да бъдат ясно отделени от останалите съоръжения в обекта.“

Условие 11.6. Обезвреждане на отпадъците

Условие 11.6.9. „До 02.12.2023г. При експлоатацията на **Цех за изгаряне на нефтени и биологични утайки и твърди технологични отпадъци – ПИНБУ (пещ F 101 и F 2101)**, притежателя на настоящото разрешително да осигури степен на изгаряне на отпадъци, при която съдържанието на общ органичен въглерод в шлаката и дънната пепел е по-ниско от 3% или загубата при наляване е по-малка от 5% от сухото тегло на шлаката и дънната пепел.“

Поставя се следното ново условие:

Условие 11.6.9.1. „След 03.12.2023 г. с цел да се подобрят общите екологични показатели на изгарянето на отпадъци при експлоатацията на **Цех за изгаряне на нефтени и биологични утайки и твърди технологични отпадъци – ПИНБУ (пещ F 101 и F 2101)**, да се намали съдържанието на неизгорели вещества в шлаката и дънната пепел, и да се намалят емисиите във въздуха от изгарянето на отпадъци, притежателят на настоящото разрешително да:

- извършва смесване и размесване на отпадъци, съобразно калоричността им;
- използва компютърна автоматична система за управление на горивната ефективност;“

Поставя се следното ново условие:

Условие 11.6.10.3. „След 03.12.2023 г. с цел намаляване на екологичните рискове, свързани с приемането, обработката и съхранението на отпадъци, посочени в **Условие 11.2.2**, притежателят на настоящото разрешително да осигури водонепропускливи повърхности с подходяща отводнителна инфраструктура.“

Поставя се следното ново условие:

Условие 11.6.10.4. „След 03.12.2023 г. с цел да се намали рискът за околната среда, свързан с манипулирането на болнични отпадъци, посочени в **Условие 11.6.7.**, притежателят на настоящото разрешително да подава отпадъците за изгаряне в пещта

чрез автоматизирана система за подаване. В случай, че се използват опаковки за еднократна употреба, същите следва да се изгарят.“

Условие 11.8. Анализи на отпадъците

Условие 11.8.5. „До 02.12.2023г. Притежателят на настоящото разрешително ежесечно да извършва анализ на шлаката и дънната пепел, образувани при експлоатацията **Цех за изгаряне на нефтени и биологични утайки и твърди технологични отпадъци – ПИНБУ (пещ F 101 и F 2101)**. Анализът да се извършва по отношение на съдържанието на общ органичен въглерод в шлаката и дънната пепел или по отношение на загубата при наляване на шлаката и дънната пепел.

След 03.12.2023 г. при експлоатацията на **Цех за изгаряне на нефтени и биологични утайки и твърди технологични отпадъци – ПИНБУ (пещ F 101 и F 2101)** притежателят на настоящото разрешително да извършва мониторинг на съдържанието на неизгорели вещества в шлаката и дънната пепел при спазване на свързаните с НДНТ нива на екологична ефективност посочени в **Таблица 11.8.5.**

Таблица 11.8.5.

Контролиран параметър	НДНТ-СНЕП	Метод за изпитване на пробите	Честота на изпитване
Загуба при наляване на шлака и дънна пепел*	5 % сухо вещество	Тегловен метод, при термично изгаряне при 550°C	Ежесечно
Съдържание на общ органичен въглерод в шлаката и дънната пепел*	3 % сухо вещество	Инфрарчервена спектрометрия	Ежесечно

**прилага се или НДНТ-СНЕП за съдържание на общ органичен въглерод или НДНТ-СНЕП за загуба при наляване.*“

Поставя се следното ново условие:

Условие 11.8.6. „В срок до 03.12.2023 г., притежателят на настоящото разрешително да изготви и представи за съгласуване в РИОСВ, по реда на **Условие 6.15.**, план за мониторинг на съдържанието на неизгорели вещества в шлаката и дънната пепел, съобразен с условията на разрешителното.“

Условие № 12. Шум

Условие 12.1. Емисии

Поставя се следното ново условие:

Условие 12.2.4. „От 03.12.2023 г. притежателят на настоящото разрешително да изготви план за управление на шума, включващ:

- протокол за провеждане на мониторинг на шума;
- протокол за реагиране при установяване на случаи на шум, напр. жалби;
- програма за намаляване на шума, предназначена да се идентифицира(т) източника(ците), да се измери/оцени експозицията на шум, да се определи приноса на източника(ците) и да се изпълнят мерките за предотвратяване и/или намаляване на шума.

Планът следва да бъде прилаган в случаите, когато се очаква и/или е установено шумово замърсяване в чувствителни рецептори.“

Условие № 15. Преходни режими на работа (пускане, спиране, внезапни спираня и други)

Поставя се следното ново условие:

Условие 15.9. „От 03.12.2023 г. притежателят на настоящото разрешително да извършва мониторинг на емисиите на вредни вещества в атмосферния въздух по показателите посочени в Таблица 9.2.4. – продължение, с честота веднъж на три години, при условия различни от нормалните експлоатационни условия (например при провеждани планирани операции на пускане и спиране на **Цех за изгаряне на нефтени и биологични утайки и твърди технологични отпадъци**, без изгаряне на отпадъци в него).“

Поставя се следното ново условие:

Условие 15.10. „От 03.12.2023 г. притежателят на настоящото разрешително да изготви план за управление на различните от нормалните експлоатационни условия, включващ:

– определяне на потенциални експлоатационни условия, различните от нормалните (например, излизане от строя на оборудване, което е от критично значение за защитата на околната среда (критично оборудване)), на техните първопричини и на потенциалните им последици, както и редовен преглед и актуализиране на списъка с идентифицирани различните от нормалните експлоатационни условия;

– подходящ дизайн на критичното оборудване (напр. сегментиране на ръкавния филтър, техники за нагряване на димните газове и премахване на необходимостта да се заобикаля ръкавният филтър по време на пускане и спиране и т.н.);

– създаване и прилагане на превантивен план за поддръжка на критично оборудване;

– периодично оценяване на емисиите при възникване на различните от нормалните експлоатационни условия (напр. честота на събитията, продължителност, количество на отделените замърсители) и прилагане на коригиращи действия, ако е необходимо.“

Мотиви за актуализиране: Публикуване на:

- *Решение за изпълнение (ЕС) 2019/2010 на Комисията за установяване на заключения за най-добри налични техники (НДНТ) за изгаряне на отпадъци, съгласно Директива 2010/75/ЕС на Европейския парламент и на Съвета (Решение за изгаряне на отпадъци);*

- *Решение за изпълнение (ЕС) 2018/1147 на Комисията за установяване на заключения за НДНТ за третиране на отпадъци, съгласно Директива 2010/75/ЕС на Европейския парламент и на Съвета (Решение за третиране на отпадъци),*

Решението може да бъде обжалвано чрез изпълняващия правомощията изпълнителен директор на Изпълнителна агенция по околна среда в 14-дневен срок от датата на оповестяването му във в. „Труд“, съгласно чл. 127, ал. 2 от ЗООС, във връзка с чл. 84, ал. 1 и с чл. 81, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) пред министъра на околната среда и водите, или пред Административен съд - Бургас, съгласно чл. 133, ал. 1, изречение първо, предложение второ във вр. с чл. 145, чл. 148 и чл. 149, ал. 1 от АПК.

Дата на подписване:

02. 10. 2023

Подпис:

Росалина Инджиева
И.Д. Изпълнителен директор на
Изпълнителна агенция по околна
среда





РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Министерство на околната среда и водите

Изпълнителна агенция по околна среда

КОМПЛЕКСНО РАЗРЕШИТЕЛНО

№ 6-Н2/2015 г.

(Решение на Изпълнителния директор на Изпълнителна агенция по околна среда № 6-Н2-И0-А0/2015г., актуализирано с Решение на и.д. Изпълнителен директор на Изпълнителна агенция по околна среда № 6-Н2-И0-А1/2018 г., актуализирано с Решение на Изпълнителния директор на Изпълнителна агенция по околна среда № 6-Н2-И0-А2/2019 г., актуализирано с Решение на изпълняващия правомощията Изпълнителен директор на Изпълнителна агенция по околна среда № 6-Н2-И0-А3/2023 г.)

Оператор: „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД, гр. Бургас

Адрес: 8104 гр. Бургас

За експлоатация на инсталации и съоръжения за следните категории промишлени дейности по Приложение № 4 към Закона за опазване на околната среда (ЗООС):

1. „Рафинерия“ - т. 1.2. от Приложение № 4 към ЗООС, включваща:

- АД (Атмосферна дестилация) - 4
- АВД (Атмосферна-вакуумна дестилация) - 1
- БИ (Битумна инсталация)
- КР (Каталитичен реформинг) -1
- ХО-1
- ХО-2
- ХО-3
- ХОХ
- ХО-5
- ХОБ (Обезсерване на бензина) -1

- ГО (Газоочистка)
- ГС (3 и 4) – линии 1, 2 и 3
- ККр
- Алкална очистка на пропанпропиленова фракция (ППФ)
- ВДМ (Вакуумна дестилация на мазут) -2
- ТК (Термичен крекинг)
- ВИ (Водородна инсталация) -15 - т. 4.2. бук. „а“ от Приложение № 4 към ЗООС
- СКА (Инсталация сярно – кисело алкилиране)
- РОК (Регенерация на отработена сярна киселина) - т. 5.1. бук. „ж“ от Приложение № 4 към ЗООС
- АГФИ (Абсорбционна газофракционна инсталация)
- ЦГФИ (Централна газофракционна инсталация)
- МТБЕ (Метилтретичен бутилов етер)
- Изомеризация на нормален бутан
- Хидрокрекинг на гудрон (H-oil)
- Хидрокрекинг на вакуумен газьол
- Инсталация за регенерация на амин
- Инсталация за очистка на технологични кондензати
- ВИ (Водородна инсталация) – секция 71 - т. 4.2. бук. „а“ от Приложение № 4 към ЗООС
- ВИ (Водородна инсталация) – секция 72 - т. 4.2. бук. „а“ от Приложение № 4 към ЗООС

2. „Химическа инсталация за производство на основни органични химически вещества“, включваща:

2.1. Производство „Нефтохимия“ - т. 4.1. бук. „а“ от Приложение № 4 към ЗООС, включващи:

- Производство на пропилен

2.2. Производство „Полимери“ - т. 4.1. бук. „з“ от Приложение № 4 към ЗООС, включващо:

- Производство на полипропилен

3. „Цех за изгаряне на нефтени и биологични утайки и твърди технологични отпадъци“ - т. 5.2. бук. „а“ и т. 5.2. бук. „б“ от Приложение № 4 към ЗООС, включващ:

- Пещи № F101 и № F2101, осем броя центрофуги - четири двуфазни и четири трифазни.

4. „Депозит за опасни и неопасни отпадъци (ДОНО)“ - т. 5.4. от Приложение № 4 към ЗООС

5. „Съоръжение за солидификация (предварително третиране на отпадъци, включващо тяхното солидифициране, чрез смесването им с цимент)“ към „Депозит за опасни и неопасни отпадъци“ - т. 5.1. бук. „б“ от Приложение № 4 към ЗООС

6. „Горивна инсталация за производство на топлинна енергия“ – т. 1.1. от Приложение № 4 към ЗООС, включваща:

- ЕПГ 2;
- ЕПГ 8;
- ЕПГ 12;
- ЕПГ 7 (резерв).

7. „Електролизерна станция за производство на водород“ – т. 4.2. бук. „а“ от Приложение №4 към ЗООС;

8. „Площадки за съхранение на опасни отпадъци“ – ЦП 3, ЦП 5, ЦП 6 и ЦП 10 - т. 5.5 от Приложение № 4 към ЗООС.

Дата на подписване:

02. 10. 2023

Подпис:

Росалина Инджиева

И. Д. Изпълнителен директор на
Изпълнителна агенция по околна среда

