



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Министерство на околната среда и водите

Регионална инспекция по околната среда и водите - Бургас

РЕШЕНИЕ

ПО ОЦЕНКА НА ВЪЗДЕЙСТВИЕТО ВЪРХУ ОКОЛНАТА СРЕДА

№ БС-1-1/

На основание чл. 94, ал. 2 и чл. 99, ал. 2 от Закона за опазване на околната среда, чл. 19, ал. 1 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда и във връзка с чл. 31 ал. 4 от Закона за биологичното разнообразие (ЗБР) и чл. 2 ал. 1 т. 1, чл. 39, ал. 12, ал. 13 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка за съвместимостта на планове, програми и проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на защитени зони (Наредбата за ОС)

ОДОБРЯВАМ

Осъществяване на инвестиционно предложение „Изграждане на нова високоефективна електроцентрала на комбиниран парогазов цикъл за производство на топло и електроенергия в поземлен имот с идентификатор 35883.509.231 по КК на гр. Камено, община Камено“;

Възложители: „СЪСТЕЙНАБЪЛ ЕНЕРДЖИ ПРОДЪКШЪН“ ЕООД
1606, ГР. СОФИЯ, РАЙОН „КРАСНО СЕЛО“
УЛ. „ДАМЯН ГРУЕВ“, № 17-19

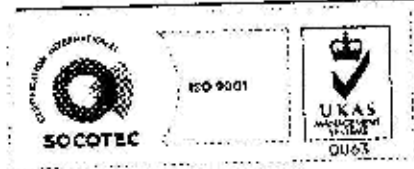
КРАТКО ОПИСАНИЕ НА ИНВЕСТИЦИОННОТО ПРЕДЛОЖЕНИЕ:

Инвестиционното предложение е свързано с изграждане на нова високоефективна електроцентрала на комбиниран парогазов цикъл за производство на топло и електроенергия в поземлен имот 35883.509.231 по КК на гр. Камено, община Камено, касаещо увеличаване ефективността на производство на енергия за нуждите на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД. Имотът е разположен на основна площадката на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД, в непосредствена близост до терена на съществуващата ТЕЦ. Поземленият имот се ползва от „Състейнабъл Енерджи Продъкшън“ ЕООД на база учредено възмездно ограничено вещно право на строеж върху съответния терен, както и възмездно ограничено вещно право на ползване върху същия.

„ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД, на чиято територия ще се изгради обекта, предмет на настоящата разработка, притежава издадено от Изпълнителния директор на ИАОС Комплексно разрешително № 6-Н2/2015 г., актуализирано с Решение № 6-Н2-ИО-А2/2019 г., актуализирано с Решение № 6-Н2-ИО-А3/2023 г., последно актуализирано с Решение № 6-Н2-ИО-А4/2023 г., в което е регламентирана дейността на дружеството на Основна площадка.

Централата включва два производствени блока с единична номинална мощност до 150 MW ел. енергия и до 260 MW пара. Всъщи от блоковете се състои от:

- газова турбина с входяща топлинна мощност за един блок – 222 MWh;
- котел-утилизатор за производство на пара – 154 t/h;



гр. Бургас, к-с Лазур, ул. „Перущица“ 67, ет. 3, п.к. 388

Тел: +359 56 813205, Факс: +359 56 813 200

e-mail: riosvbs@omacs.bg

www.riovbs.com

- парна турбина за производство на ел-енергия от пара – до 50 MW;
- ел-разпределително устройство и два трансформатора 110/с.н. за връзка с енергийната система на Лукойл Нефтохим;
- инсталация за деминерализирана вода с капацитет до 900 m³/h;
- компресорно стопанство;
- резервоарен парк за съхранение на реагенти, химикали и др.;
- газова инфраструктура /тръбопроводи за транспортиране на горивото

Отпадъчните газове от работа на турбините се изпускат организирано в атмосферния въздух през две изпускащи устройства (комини) – по един за всяка, с височина от по 45 m.

Годишната норма за ефективност на инсталацията е:

- При употреба на електроенергия за топлоенергия - 0,03 MWh/MWh_t
- При употреба на топлоенергия за топлоенергия - 0,5 MWh/MWh_t

Входяща топлинна мощност за един блок – 222 MWh. За двата блока, общата входяща топлинна мощност е 444 MWh. Входящата топлинна мощност за резервния котел е 146 MWh.

Годишна норма за ефективност при употреба на вода за производство на топлинна енергия – 6 m³/MWh.

За случаите, в които се налага профилактика на газовите турбини, инвестиционното предложение предвижда резервна горивна инсталация – резервен котел с мощност до 146 MW. Горивото е природен газ. Емисиите от резервната горивна инсталация ще се отвеждат към едно от двете изпускащи устройства на централата. Не се предвижда едновременно работа на газовите турбини и резервния котел.

Паро-газовият цикъл се базира на съвместната работа на парна и газова турбина. Горивото – природен газ, се подава в горивна камера на газовата турбина, където се запалва. Образуватите се продукти на горенето (димни газове), които са с висока температура, обикновено от порядъка на 900 – 1200°C, преминават през лопатки, фиксирани към вала на турбината, което осигурява неговото завъртане, като механичната енергия на вала се придава на първия електрогенератор.

На изхода от турбината димните газове все още имат висока температура, която обикновено се движи в границите около 500-600 °C. Тази температура на газовете се счита за достатъчно висока, за да могат те да се използват за загряването на вода и производството на водна пара, която да се използва за задвижване на парна турбина. В парната турбина парата се разширява при преминаването си през лопатките на турбината, при което топлинната енергия се превръща в механична. Получената на този етап механична енергия се използва от втори електрогенератор за производство на допълнителна електроенергия.

Напускащият парната турбина поток се подава към кондензатор, където протича процес на кондензация посредством охлаждане. Получената от кондензацията на парата вода с помощта на помпа се подава към котела-утилизатор.

Котелът-утилизатор е основен елемент от паро-газовите електроцентрали. Тъй като при преминаването си през газовата турбина димните газове отдават само част от своята енергия, постигнатият на този етап КПД е от порядъка на 35-37%. Благодарение на парната турбина се произвеждат допълнително около 20% електроенергия, което води до общо повишаване на КПД на електростанцията до около 60%.

Технологичната схема на централата предвижда използването на природен газ, който ще постъпва директно по съществуващ тръбопровод. Ползвател на произведените електро- и топлоенергия – нефтена рафинерия на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД. Допълнителен ползвател при излишък на електроенергия – ЕСО, чрез въздушен електропровод. Не се предвижда използване на резервоари за съхраняване на горивото, при което във всеки момент от работата на централата в рамките на инсталацията ще се съхраняват само

количествата природен газ, намиращ се в тръбопровода за природен газ с диаметър 300 mm; дължина (от първа спирателна арматура на територията на централата) 200 m; работно налягане 29 bar; обем на пространството в тръбата $14,137 \text{ m}^3$; количество природен газ в тонове в тръбата $14,137 \times 21,9 / 1000 = 0,309 \text{ t}$.

Химическата водоочистка включва следните процеси и съоръжения:

- предварителна очистка, представена от процеси на коагулация и декарбонизация с участието на железен сулфат и калциев хидроксид в реактор утайтели;
- механично филтруване през кварцов пясък;
- водоочистка в йонообменна инсталация, заредена с йонообменни смоли H^+ и OH^- форма, след което отработената вода преминава през смолоуловител;
- електродейонизация – процес на фина очистка чрез филтруване, ултравиолетова обработка, модул за дейонизация през селективни мембрани, разположени в електромагнитно поле.

Вид и количество на ползваните суровини и материали

- Вода за питейно-битови нужди ще се доставя от „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас чрез водопрепосната система на рафинерията, като използваните количества ще се отчитат чрез водомери.
- Техническа вода за охлаждащата система и технологични нужди ще бъде доставяна от „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД чрез водопрепосната система на рафинерията.
- За производствени нужди дружеството се захранва с вода с количества до $500 \text{ m}^3/\text{h}$. Тази вода се използва за охлаждане, за измиване, за противопожарни нужди, както и за специфични производствени цели.
- За разглежданата инсталация вода за подгряване за деминерализация ще се подава от инфраструктурата на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД на база сключено споразумение между двете дружества за ползването ѝ. Необходимите количества са между 80 и 150 t/h . За нуждите на химическата водоочистка, в случай на прекъсване на доставките от „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД ще се ползва съществуващата на основната площадка резервна инсталация в размер на 154 t/h .
- Природен газ, основна суровина за работа на централата, ще бъде доставян от Булгартрансгаз чрез ГРС чрез газопровод. Не се предвижда складиране.
- Кислород 0,2 до 0,5 t /25 бр. бутилки под налягане с вместимост до 20 kg.
- Амонячна вода в количество до 5 t, съхранявана на терена в контейнери с единичен обем 1 m^3 за прилагане в инсталацията на ХВО;
- Инхибитор за отстраняване на кислород с общо количество до 2 t, съхраняван на площадката в контейнер с единичен обем 1 m^3 всеки, за нуждите на инсталацията за ХВО.
- При експлоатацията на обекта ще се използват моторни, трансформаторни и хидравлични масла и греди, фракции от преработката на суров нефт от „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД.

На площадката на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД са изградени и функционират различни видове разделна канализационна мрежа, част от които обслужват съществуващата ТЕЦ и ще се ползват за нуждите на новата централа.

На площадката ще се изгради буферен басейн за замърсени води. Направлението на потока отпадъчни води е свързване към съществуваща канализация за ХЗВ (химически замърсени води) за пречистване в ЦПС. Канализация ХЗВ и ЦПС са собственост на външен „оператор по пречистване“.

Заявеното инвестиционно предложение попада в обхвата на т. 2.1 *Топлоелектрически централи и други горивни инсталации с номинална входяща топлинна мощност 50 MW или повече* от Приложение № 1 към чл. 92, т. 1 на ЗООС и подлежи на задължителна ОВОС.

С инвестиционното предложение се предвиждат дейности, попадащи в обхвата на Приложение № 4 на ЗООС, точка т. 1 - Енергийно стопанство, т. 1.1. Горивни инсталации с номинална топлинна мощност, превишаваща 50 MW към чл. 117, ал. 1 от ЗООС. Реализацията на инвестиционното предложение се разрешава след издаването на комплексно разрешително по реда на Глава VII, раздел II от същия закон.

В хода на процедурата по ОВОС от страна на възложителя е поискано прилагането на изключението по чл.118, ал. 2 от ЗООС, като към Доклада за ОВОС е представена оценка по чл. 99а, ал. 1 от същия Закон.

Поземлен имот с идентификатор 35883.509.231 по КК на гр. Камено (бивши ПИ с идентификатори 35883.509.24 и 35883.509.125), община Камено не попада в границите на защитени територии, по смисъла на Закона за защитените територии и в защитени зони по смисъла на Закона за биологичното разнообразие (Натура 2000 места). Най-близо - на 4,33 км е разположена защитена зона BG0000273 „Бургаско езеро” за опазване на дивите птици, обявена със Заповед №РД-769/28.10.2008 г. (ДВ, бр. 102/2008 г.), изменена и допълнена със Заповед № РД-307/31.03.2021 г. за опазване на дивите птици и за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна (ДВ, бр. 48/08.06.2021 г.), изменена и допълнена със Заповед № РД-714/28.09.2023 г. (ДВ, бр. 83/2023 г.), всички на министъра на околната среда и водите.

След анализ на представената документация и на основание чл. 39, ал.3 от Наредбата за ОС, въз основа на критериите по чл.16 от нея, е направена преценка за вероятната степен на отрицателно въздействие, според която, гореописаното инвестиционно предложение няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху защитена зона BG0000273 „Бургаско езеро”

Мотиви (фактически основания):

1. В представеният Доклад за ОВОС е разгледано съществуващото състояние на компонентите и факторите на околната среда. Определени, описани и оценени са предполагаемите въздействия върху околната среда и населението от реализацията на инвестиционното предложение, ползването на природните ресурси, емисии на вредни вещества, генерирането на отпадъци, възможният риск от аварии и инциденти за околната среда и здравето на хората при строителството и експлоатацията.

2. При реализиране на инвестиционното предложение производствените и вентилационните газови потоци - носители на емисии ще се изпускат организирано в атмосферния въздух през две изпускащи устройства (комини), съгласно изискванията на чл.11 от *Закона за чистотата на атмосферния въздух* (ЗЧАВ).

3. Предвидената височина на комините 45 м е доказана с представени резултати от извършеното моделиране на прогнозираните емисии, съгласно *Методика за изчисляване на височината на изпускащите устройства, разсейването и очакваните концентрации на вредни вещества в приземния слой на атмосферата* (издадена на основание чл. 11, ал. 3 от ЗЧАВ) с използване на програмен продукт PLUME. Извършено е и моделиране с числен дифузионен модел AERMOD.

4. Извършено е математическо моделиране с изчисляване на разпространението на емисиите на азотни оксиди NO_x и въглероден оксид CO, съдържащи се в изходящите отпадъчни газове, изпускани от дейността на инсталацията. Представените в ДОВОС и допълнителната част към него резултати и направените от тях изводи показват, че не се очакват превишения на НДЕ за NO_x и CO. В заключение се декларира, че реализирането на

инвестиционното предложение няма да доведе до нарушаване нормите за качеството на атмосферния въздух.

5. В Доклада за ОВОС е включена информация за мониторинг на емисиите на вредни вещества (замърсители), изпускани в атмосферния въздух с отпадъчните газове от двете ИУ, както и за параметрите (дебит, налягане, температура на отпадъчните газове и съдържанието на кислород и водни пари в тях), посредством автоматична система (АС) за **собствени непрекъснати измервания (СНИ)**, съгласно изискванията на Част 3 от Приложение № 1 към чл. 24 от Наредба за норми за допустими емисии на серен диоксид, азотни оксиди и прах, изпускани в атмосферата от големи горивни инсталации и при спазване на изискванията на Наредба № 6/26.03.1999 г. за реда и начина за измерване на емисиите на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от обекти с неподвижни източници (Наредба № 6).

6. Извършено е моделиране на очакваните шумови нива, излъчвани от дейността на инсталацията. Не се очакват нива на шум над граничните стойности определени в Приложение № 2 към чл. 5 от Наредба № 6/26.06.2006 г. за показателите за шум в околната среда, отчитащи степента на дискомфорт през различните части на денонощието, граничните стойности на показателите за шум в околната среда, в помещенията на жилищни и обществени сгради, в зони и територии, предназначени за жилищно строителство, рекреационни зони и зони със смесено предназначение, методите за оценка на стойностите на показателите за шум и на вредните ефекти от шума върху здравето на населението.

7. По време на строителството и експлоатацията на електроцентралата не се предвижда контакт на замърсители с повърхностни или подземни води. Всички отпадъчни води, генерирани на площадката ще се насочват по съществуваща площадкова канализация към Централна пречиствателна станция на "Лукойл Нефтохим Бургас" АД, където ще бъдат третираны/пречистени до качество, позволяващо изпускането към точката на заустване на рафинерията, съгласно действащото Комплексно разрешително на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД.

8. На основание чл. 5, ал. 6 от Наредбата за предотвратяване на големи аварии с опасни вещества и ограничаване на последствията от тях възложителят е представил коригирано уведомление за класификация по чл. 103, ал. 2 от ЗООС, което е изпратено до Изпълнителната агенция по околна среда /ИАОС/. В уведомлението за класификация, възложителят „Състейнъбъл Енерджи Продъкшън“ ЕООД е декларирал, че на територията на площадката ще са налични следните опасни вещества, попадащи в отделните категории на опасност съгласно част 1 и част 2 на Приложение №3 на ЗООС, както следва:

- Природен газ (поименно изброен в т. 18 на част 2 от Приложение № 3 от ЗООС и попадащ в Раздел Р „Физични опасности“ - P2 на част 1 на Приложение № 3 на ЗООС) с проектен капацитет 0,3 тона;

- Амонячна вода (попадаща в Раздел Е „Опасности за околната среда“ - E1 на част 1 на Приложение № 3 на ЗООС) с проектен капацитет 5 тона;

- Инхибитор (за отстраняване на кислород) (попадащ в Раздел Р „Физични опасности“ - P5в на част 1 на Приложение № 3 на ЗООС) с проектен капацитет 2 тона.

Съгласно писмо на Директора на ИАОС с техен изх. № УК-2760/30.09.2024 г. при проверката за нисък рисков потенциал по отношение на отделните Раздели на опасност от Приложение № 3 на ЗООС, получените числа са по-малки от 1, от което следва, че предприятието не се класифицира като предприятие/съоръжение с нисък рисков потенциал или предприятие/съоръжение с висок рисков потенциал. Изпълнителният директор на ИАОС не валидира класификацията на възложител „Състейнъбъл Енерджи Продъкшън“ ЕООД, гр.

София, тъй като не е налице необходимост от предоставяне на стаповище по реда на чл. 5, ал. 7 от Наредбата за предотвратяване на големи аварии с опасни вещества и за ограничаване на последствията от тях (Наредбата, приета с ПМС № 2 от 11.01.2016 г., поел. изм. и доп. ДВ. бр. 62 от 05.08.2022 г.), във връзка с чл. 103, ал. 7 от ЗООС.

9. Към Доклада за ОВОС е представена и оценка по чл. 99а, ал. 1 от ЗООС, която съгласно чл. 14, ал. 5 от *Наредбата за ОВОС* е изпратена до ИАОС за провеждане на консултации относно потвърждаване или непотвърждаване на използването на най-добри налични техники (НДНТ) при реализацията на инвестиционното предложение. Съгласно получено становище от ИАОС с техен изх. № КР-1015/15.04.2025 г. Възложителят е класифицирал предложените от него техники, съответстващи на описаните в приложимите заключения за НДНТ (вкл. Решения на ЕК, ако има такива, влезли в сила) за разглежданата дейност, включително с описаните нейни параметри (консумация, емисии, отпадъци и т.н.) и техните стойности, съгласно т. 3.1.1. на Методика за определяне на най-добри налични техники. Представена е информация за всички параметри на прилаганата техника и може да се направи заключение за осигуряване прилагането на НДНТ.

Направена е оценка на избраната техника с *Решение за изпълнение (ЕС) 2021/2326 на комисията от 30 ноември 2021 година за формулиране на заключения за най-добри налични техники за големи горивни инсталации*.

Единицата продукт, за която са посочени консумацията/ употребата на ресурси и емисиите от инсталацията е 1 MWh произведена топлинна енергия

9.1. Консумация на вода

Представена е конкретна информация за използването на вода за производствени нужди (6 м³/ед. продукт). Съгласно представената информация не се предвижда водовземане на повърхностни или подземни води при изграждането и експлоатацията на разглежданата инсталация. Техническата (промишлена) вода за охлаждащата система и технологични нужди за новата централа, както и водата за запълване и компенсация на всякакъв вид загуби в промишлените оборотни системи, ще бъде доставяла от „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД в качеството му на ВиК оператор, лицензиран от КЕВР, на база сключено споразумение между двете дружества. Технологичните съоръжения, които ще използват вода са котлите утилизатори, монтирани след газовите турбини и резервният котел, кондензаторната система за охлаждане на отработена пара, както и маслоохладителите за основното и спомагателно оборудване. За изискванията към НДНТ 13 „за намаляване на използването на вода и на обема на изхвърляната замърсена отпадъчна вода“ от Решението, възложителят е посочил, че ще се прилага една от посочените техники - „Рециклиране на водата“ съгласно, която охлаждащите води ще са в затворен оборотен цикъл, с цел минимизиране изпускане към канализацията на охлаждащи води

9.2. Консумация на енергия

Съгласно представената информация при реализацията на новата високо ефективна електроцентрала на комбиниран парогазов цикъл за производство на топло- и електроенергия чрез изгаряне на природен газ ще бъде използвана комбинация от два термодинамични цикъла (газова турбина и парен котел) за преобразуване на загубата на топлина на димните газове от първия цикъл в допълнителна полезна енергия чрез втория цикъл. Тъй като при преминаването си през газовата турбина димните газове отдават само част от своята енергия, постигнатият на този етап КПД е от порядъка на 35-37%. С включване на парната турбина се произвеждат допълнително около 20% електроенергия, което ще повиши КПД на инсталацията до около 60%. Възложителят е посочил, че за повишаване на енергийната ефективност на инсталацията ще се прилагат техники съответстващи на посочените в НДНТ 12 и НДНТ 40 от Решение 2021/2326.

9.3. Консумация на основни суровини

Съгласно представената от възложителя информация основната суровина за дейността на инсталацията е природен газ.

9.4. Консумация на опасни вещества

Съгласно представената от възложителя информация в технологичния процес се използват опасни вещества - природен газ, кислород, амонячна вода, инхибитор.

9.5. Количество и вид на вредните вещества, изпускани в атмосферния въздух вкл. параметри на изпускащите устройства

Представени са резултати от математическо моделиране и компютърно симулиране на разпространението на емисиите на NOx и CO, емитирани от дейността на инсталацията, с програмнен продукт PLUME, включително генерираните DAT-файлове от моделирането за оценка на очакваните максимално еднократни концентрации и средногодишни концентрации на емисиите на замърсителите в приземния атмосферен слой. Резултатите от направените модели на разпространение на NOx показват, че максимално еднократните (при най-неблагоприятни климатични условия) концентрации на NOx в приземния слой на атмосферата са под средночасовата норма, определена за този замърсител, съгласно Наредба № 12 от 30.07.10 г. за норми на серен диоксид, азотен диоксид, фини прахови частици, олово, бензен, въглероден оксид и озон в атмосферния въздух. От направените модели на разпространение на CO се вижда, че не се очакват превишения на нормите за опазване на човешкото здраве, определени в Наредба № 12 от 30.07.10 г.

На база получените резултати е направено заключение, че след реализирането му, инвестиционното предложение няма да доведе до нарушаване на действащите норми за качество на атмосферния въздух. При експлоатацията на инсталацията ще се спазват приложимите за нея НДНТ-СЕН съгласно Решение за изпълнение (ЕС) 2021/2326 на Комисията от 30 ноември 2021 година за формулиране на заключения за най-добри налични техники за големи горивни инсталации и НДЕ съгласно Наредба за норми за допустими емисии на серен диоксид, азотни оксиди и прах изпускани в атмосферата от големи горивни инсталации.

9.6. Количество и вид на вредните вещества в отпадъчните води и водните обекти

Съгласно представената от възложителя информация, производствените отпадъчни води ще се формират от система за деминерализирана вода и от периодично почистване на:

- инсталации за лопатъчни апарати за газовите турбини;
- инсталация за киселинни промивки;
- кондензатори на парни турбини - периодично почистване на тръбните снопове с цел снижаване замърсяването им и нормално поддържане на вакуум в края на технологичния процес;
- периодично почистване на тръбните снопове на маслоохладители за газови турбини, компресорни инсталации, парни турбини, периодично почистване на тръбните снопове на газоохладители за електрически генератори, топлообменници на инсталация за подгряване вода за подготовка на ХОВ, топлообменници на отоплителна инсталация.

Всички потоци отпадъчни води, генерирани на площадката, ще се насочват по съществуващи площадкови канализационни мрежи за отпадъчни води към Централна пречиствателна станция на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД /ЦПС/, където ще бъдат пречистени до качество позволяващо изпускането към точката на заустване, в съответствие с действащото Комплексно разрешително на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД. Общо към ЦПС ще се насочват замърсени води за пречистване - 25 500 m³/у, в това число от киселинни промивки на котли утилизатори, почистване на топлообменници, битови отпадъчни води без дъждовни води.

10. В изпълнение на изискванията на чл. 14, ал. 2, т. 1, буква „а“ от *Наредбата за ОВОС* е проведена консултация с Регионална здравна инспекция – гр. Бургас (РЗИ-Бургас), относно значително отрицателно въздействие и възникване на риск за човешкото здраве при реализация на инвестиционното предложение. Съгласно становище на Регионална здравна инспекция-Бургас с изх. № 10-20-1/05.02.2025 г., при реализацията на разглежданото инвестиционно предложение, съгласно заложените параметри и предвидени мерки не се очаква възникване на риск за човешкото здраве.

11. На основание чл. 14, ал. 11 *Наредбата за ОВОС* е проведена консултация с Басейнова дирекция „Черноморски район (БДЧР) по отношение значимостта на потенциалните въздействия върху водите и водните екосистеми при осъществяване на инвестиционното предложение. Съгласно получено становище от Басейнова дирекция „Черноморски район“, с изх. № 26-00-10457/A5/29.01.2025 г.:

11.1. В Доклада за ОВОС е представена информация за връзката на ИП с действащите План за управление на речните басейни (ПУРБ) съгласно РДВ 2000/60/ЕС и План за управление на риска от наводнения за Черноморски район (ПУРН) съгласно Директива 2007/60/ЕС, за периода 2022-2027 г.

11.2. Описанието и анализът на компонентите на околната среда в част „Води“ са изготвени съобразно информацията за водите и водните тела с действащите План за управление на речните басейни (ПУРБ 2022-2027 г.) и План за управление на риска от наводнения (ПУРН 2022-2027г.).

11.3. Оценени са вероятните отрицателни въздействия върху водите, произтичащи от реализацията на планираните дейности върху повърхностни и подземни водни тела, от гледна точка на постигане на целите на околната среда.

11.4. В Доклада за ОВОС са взети предвид заложените в ПУРБ 2022-2027 цели за опазване на водните тела, върху които попада територията на ИП, както и програмите от мерки за предотвратяване и намаляване на значителните вредни въздействия върху повърхностните и подземни води.

11.5. Разписани са конкретни мерки за недопускане или намаляване на отрицателните въздействия, от гледна точка на постигане на целите и мерките за постигане на добро състояние заложи в ПУРБ 2022-2027 г.

12. Отражена е необходимостта от спазване на съответните забрани и ограничения в поясите на СОЗ, регламентирани в Наредба №3/16.10.2000 г. на МОСВ, МРРБ и МЗ /ДВ.бр.88/2000г./ за условията и реда за проучване, проектиране, утвърждаване и експлоатация на санитарно-охранителните зони около водоизточниците на минерални води, използвани за лечебни, профилактични, питейни и хигиенни нужди.

13. Предложените конкретни мерки за недопускане или намаляване на отрицателните въздействия върху повърхностните и подземните водни тела са описани в съответствие с Програмите от мерки на действащите ПУРБ и ПУРН, и изискванията на Закона за водите.

14. В част „Биологично разнообразие и защитени територии“

14.1. Инвестиционното предложение не засяга пряко или косвено защитена територия по смисъла на Закона за защитените територии. Най-близо разположената защитена територия ЗМ „Корията - гора от полски бряст“ е отдалечена от границите на имота и отстои на над 1,5 км по права въздушна линия от него;

14.2. Инвестиционното предложение ще се реализира върху урбанизирана територия, част от индустриалната зона на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД, като се използва вече така изградената инфраструктура на площадката на нефтената рафинерия;

14.3. Теренът е силно антропогенно повлиян, поради дългогодишното развитие на производствени и логистични дейности с незначителни останки от сграден фонд на бившия

цех „Гранулиране“. Ще бъдат засегнати широко разпространени видове растения и вторична рудерална растителност, като не са установени находища на защитени и консервационно значими висши растения;

14.4. Територията на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД се характеризира с ниско фаунистично разнообразие. В урбанизираните територии и прилежащите им промишлени терени и обекти на техническата инфраструктура преобладават синантропни и свързани с човешката дейност широко разпространени представители на земноводните, влечугите, бозайниците и птиците, поради което не се очаква значително негативно въздействие върху редки и защитени видове животни и техните местообитания.

15. В част „Защитени зони“

15.1. След запознаване с приложената информация, въз основа на критериите по чл. 16 от Наредбата за ОС е направена преценка за вероятната степен на отрицателно въздействие върху защитените зони, съгласно която и на основание чл. 39, ал. 4 от Наредбата за ОС считам, че инвестиционното предложение няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху защитена зона BG0000273 „Бургаско езеро“, поради следните мотиви:

15.2. Инвестиционното предложение ще се реализира върху част от основната площадка на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД, представляваща техногенно нарушена площ. Същата отстои на 4,33 км от най-близко разположената защитена зона. С реализиране на високоефективна ел. централа на комбиниран парогазов цикъл за производство на топло и електроенергия не се очакват нови и различни въздействия върху структурата, функциите и природозащитните цели на най-близко разположената защитена зона BG0000273 „Бургаско езеро“ за опазване на дивите птици и за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна.

15.3. Естеството на предложението не предполага пряко увреждане на природни местообитания в рамките на отстоящата на 4,3 км защитена зона BG0000273 „Бургаско езеро“, и включени в предмета ѝ на опазване.

15.4. С реализиране на предложението не се очаква пряко увреждане на местообитания на видове идентифицирани в рамките на защитената зона и включени в предмета ѝ на опазване, както и фрагментацията на биокоридори от значение за видовете.

15.5. Не се отнемат гнездови местообитания на диви птици, както и не се засяга безопасността на въздушните им коридори.

15.6. При реализиране на инвестиционното предложение не се предвижда заемане на допълнителни площи или изграждане на нова инфраструктура извън площадката на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД, поради което не се очаква косвено отрицателно въздействие върху природни местообитания и местообитания на видове, в т.ч. птици, опазвани в най-близко разположената защитена зона.

15.7. Не се очаква нивото на генериран шум от предвижданата дейност и работа на електроцентралата да доведе до значително и дълготрайно безпокойство на видовете, вкл. птици, предмет на опазване в защитена зона BG0000273 „Бургаско езеро“.

15.8. С реализиране на предложението не се очаква натрупване на отрицателни кумулативни въздействия върху природните местообитания и местообитанията на видове, в т.ч. птици, предмет на опазване в най-близко разположената защитена зона, при реализация на настоящото предложение спрямо одобрени до момента и предложени за одобрение инвестиционни предложения, планове, програми и проекти.

16. При провеждане на процедурата по ОВОС са извършени консултации със заинтересовани лица. Осигурен е обществен достъп до Доклада за ОВОС с всички приложения към него. Няма постъпили писмени становища, мнения и възражения. Проведена е среща за обществено обсъждане на 06.06.2025 г. от 14:00 часа в зала на Община

община Камено. В РИОСВ-Бургас са представени протоколи от проведеното обществено обсъждане с приложения към тях присъствен списък.

17. Със свое Решение, Експертния екологичен съвет към РИОСВ - Бургас предлага да бъде одобрено осъществяването на инвестиционното предложение.

Инвестиционното предложение се одобрява при следните условия:

1. За фазата на проектиране и строителство:

1. След приключване на процедурата по Глава шеста от ЗООС, в изпълнение изискванията на чл. 117, ал. 1 от същия, операторът следва да подаде заявление за издаване на комплексно разрешително пред изпълнителния директор на ИАОС за експлоатация на инсталацията, попадаща в Приложение № 4 на ЗООС, т.1.1. Горивни инсталации с обща номинална входяща топлинна мощност, равна или по-голяма от 50 MW.

2. Не се допуска експлоатация на обекта, предмет на настоящата разработка без издадено Комплексното разрешително по реда на Глава седма, раздел II от ЗООС.

3. Височината на изпускащите устройства (ИУ) за димните газове следва да бъде не по-малка от определената с математическото моделиране височина от 45 метра;

4. Изпускащите устройства (комини) да се оборудват със средства за собствени непрекъснати измервания (СНИ) на емисиите на вредни вещества в атмосферния въздух, които да отговарят на изискванията на *Наредба № 6 от 26.03.1999 г. за реда и начина за измерване на емисиите на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от обекти с неподвижни източници*;

5. Преди въвеждане в експлоатация на обекта да се представят в РИОСВ-Бургас протоколи от измерените емисии, изисквани с чл. 16, ал.1 от *Закон за чистотата на атмосферния въздух*.

6. За обслужващият персонал да се осигурят санитарно-битови помещения и вода за питейно-битови цели с качества съгласно изисквания на *Наредба №9 от 16 Март 2001 г. за качеството на водата, предназначена за питейно-битови цели от водопроводна мрежа, която се поддържа и експлоатира на ВиК оператор. (становище на РЗИ-Бургас с изх. № 10-20-1/05.02.2025 г./*

7. Въвеждането на строежа в експлоатация да се извърши след провеждане на комплексни изпитвания за установяване на съответствието със здравните норми и изисквания. *(становище на РЗИ-Бургас с изх. № 10-20-1/05.02.2025 г./*

8. С цел опазване на водоизточниците, използвани за питейно-битово водоснабдяване предвидените дейности в буферната зона от 1000 m, следва да са съобразени със забраните и ограниченията, съгласно Приложение № 1 към Национален каталог от мерки към ПУРБ (http://www5.moew.government.bg/?wpfb_dl=17375). „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД е титуляр на издадено от Директора на БДЧР Разрешително №0767/21.2.2002 г., измнено с Решение №767/15.01.2004 г., посл. продължено с Решение №144/29.10.2024 г. за водовземане от повърхностен воден обект – язовир „Мандра“, с краен срок: 31.10.2034 г. Цели за водовземане: промишлени и технологични цели; охлаждане; противопожарни нужди. В случай, че има промяна на изтегитите количества повърхностни води, следва титулярът да подаде заявление в БДЧР за неговото изменение във връзка с чл. 72, ал. 1 от ЗВ. *(становище на БДЧР с изх. № 26-00-10457/А5/29.01.2025 г./*

9. Съгласно чл. 198о от Закона за водите /ЗВ/, стопанисването, поддържането и експлоатацията на ВиК системите и съоръженията, както и предоставянето на ВиК услуги на потребителите срещу заплащане, се извършват от ВиК оператори по реда на този закон и на Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и при сключен

писмен договор между двете страни. /*становище на БДЧР с изх. № 26-00-10457/А5/29.01.2025 г./*

10. При реализацията на ИП да се спазват изискванията на чл. 126, ал. 1 от ЗВ, съгласно който лицата, които осъществяват експлоатацията на канализационните мрежи и пречиствателните съоръжения, са длъжни да ги поддържат в техническа и експлоатационна изправност и да осигуряват непрекъснато нормалната им експлоатация. /*становище на БДЧР с изх. № 26-00-10457/А5/29.01.2025 г./*

11. Съгласно разпоредбите на чл. 127 от ЗВ, при проектиране, изграждане, реконструкция, модернизация и разширение на производствени предприятия, канализации на населени места и други обекти едновременно се проектират, изграждат, преустройват и разширяват необходимите съоръжения за пречистване на отпадъчните води. Забранява се въвеждането в експлоатация на обекти и осъществяването на дейности без приети по установения ред пречиствателни съоръжения освен в случаите, когато те не са необходими. /*становище на БДЧР с изх. № 26-00-10457/А5/29.01.2025 г./*

II. По време на експлоатацията:

1. Преди въвеждане в експлоатация на обекта, възложителят следва да сключи договори с оператора на нефтената рафинерия, уреждащи отношенията между двете страни за предоставяне на суровини, техническа инфраструктура и услуги – водоснабдяване, отвеждане и пречистване на отпадъчни води от обекта.

2. Да се провеждат собствени непрекъснати измервания (СНИ) на емисиите на азотни оксиди, въглероден оксид, общ прах, както и параметрите (дебит, налягане, температура на отпадъчните газове и съдържанието на кислород и водни пари в тях).

3. Да се провеждат веднъж годишно собствени периодични измервания (СПИ) (чрез възлагане на акредитирана лаборатория) на емисиите на тежки метали.

4. Възложителят да поддържа в наличност доклад от извършена класификация по чл.103, ал.1 от ЗООС и да го предоставя на контролните органи по чл.148, ал.3 от ЗООС при поискване.

5. При промяна във вида и /или количествата на опасните вещества от Приложение №3 на ЗООС, водеща до класификация на предприятието/съоръжението с нисък или висок рисков потенциал, операторът да подаде до ИАОС уведомление за извършена класификация, съгласно чл.103, ал.4, т.1 от ЗООС.

6. Възложителят да проведе консултации по отношение на предвидените мерки за безопасност и мерките за аварийно планиране с оператора на предприятието с висок рисков потенциал - Основна площадка на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД. Проведените консултации да бъдат документирани и предоставяни на компетентния орган по чл.148, ал.3 ЗООС за целите на контрола.

7. Всички потоци отпадъчни води, генерирани при експлоатация на обекта да се включат в канализационна система с осигурено пречистване на отпадъчните води. За присъединяването и включването на отпадъчните води към канализационната система на нефтената рафинерия следва да се сключи окончателен договор между възложителя и „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД, в качество му на ВиК – оператор.

8. Дейността на новата инсталация, условията за присъединяване към канализационната мрежа, задълженията за мониторинг на отпадъчните води, включително обхват и честота следва да се регламентират с КР, издаването на което е задължително за експлоатация на инсталациите.

9. Да се осигурят необходимите условия на труд за опазване здравето на работещите, съгласно изискванията на Закона за здравословни и безопасни условия на труд. /*становище на РЗИ-Бургас с изх. № 10-20-1/05.02.2025 г./*

10. Да се осигурят лични предпазни средства за работещите, съгласно изискванията на чл.17 от Наредба № 3 от 19 Април 2001 г. За минимални изисквания за безопасност и опазване здравето на Работещите при използване на лични предпазни средства на работното място. /*становище на РЗИ-Бургас с изх. № 10-20-1/05.02.2025 г./*

IV. Мерки по чл.96, ал.1 т.8 от Закона за опазване на околната среда

№	Мерки	Период (фаза) на изпълнение	Резултат
	Общи за обекта		
1.	Поддържане и периодична проверка за съответствие на резервоарите и тръбопреносната мрежа с експлоатационните изисквания и условията на комплексното разрешително	Строителство Експлоатация	Проследяване с цел недопускане на аварии/инциденти/ техническа неизправност с риск за околната среда и хората
	Атмосферен въздух		
2.	При строителните дейности да се спазват приложимите изисквания за ограничаване на емисиите на прахообразни вещества, определени в чл. 70 от Наредба № 1 от 27 юни 2005 г. за норми за допустими емисии на вредни вещества (замърсители), изпускани в атмосферата от обекти и дейности с неподвижни източници на емисии	Строителство	Ограничаване на евентуално допълнителното натоварване с прах
	Повърхностни води		
3.	Спазване на условията в договорите с „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД за доставка на количеството сурова вода и качеството на отпадъчната вода, която ще зауства в определените точки от площадковата канализация на Лукойл Нефтохим Бургас АД	Експлоатация	Опазване на повърхностните води
	Земни и почви		
4.	При аварийно, запово замърсяване и при всички извънредни ситуации да се изпълнява Аварийен план за управление на риска от аварии	Строителство Експлоатация	Недопускане замърсяване на терена и околната среда
	Земни недра		
5.	При извънредни ситуации (земеотрсения, замърсяване при аварийно разливане на нефтепродукти и други опасни вещества и материали)	Строителство и експлоатация	Предпазване на земните недра от замърсяване

	да се предприемат действия за намаляване и ликвидиране на отрицателните последици и да се сигнализират незабавно службите, пряко ангажирани в борбата с бедствия и аварии		
	Подземни води		
6.	Проектирането и строителството да се съобразява с регламентираните в чл. 118а, ал. 1, т. 1, 2, 3 и 4 от ЗВ забрани за: обезвреждането, включително депонирането на приоритетни вещества, които могат да доведат до пряко отвеждане на замърсители в подземните води, други дейности върху повърхността и в подземния воден обект, които могат да доведат до непряко отвеждане на приоритетни вещества в подземните води, използването на материали, съдържащи приоритетни вещества, при изграждане на конструкции, инженерно-строителни съоръжения и други, при които се осъществява или е възможен контакт с подземни води	Строителство Експлоатация	Опазване на подземните води от замърсяване
7.	При аварийни случаи, създаващи предпоставки за замърсяване на водите, да се спазват изискванията на чл. 131, ал. 1 от Закона за водите	Строителство Експлоатация	Строителство Експлоатация
	Ландшафт		
8.	Разработване на проект за благоустрояване на свободните терени след приключване на строителството	Проектиране Строителство	Подобряване състоянието и качествата на ландшафта
	Отпадъци и опасни вещества		
9.	Събирането, временното съхраняване и третирането на генерираните битови, строителни, производствени и опасни отпадъци да се извършва според заложените условия в КР, съобразени с изискванията на ЗУО и подзаконовата нормативна уредба	Строителство Експлоатация	Контролирано управление на отпадъците, генерирани от дейността

Настоящото решение се отнася само за инвестиционното предложение, което е било предмет на извършване на ОВОС по реда на Закона за опазване на околната среда. При разширение или изменение на това инвестиционно предложение Възложителят следва да уведоми РИОСВ-Бургас на възможно най-ранен етап.

Съгласно чл. 99, ал. 12 от ЗООС, Решението по ОВОС губи правно действие, ако в срок 5 години от датата на издаването му не е започнало осъществяването на инвестиционното предложение.

При промяна на Възложителя, новият Възложител е длъжен да уведоми РИОСВ - Бургас. При констатиране на неизпълнение на условията в решението по ОВОС, виновните лица носят отговорност, съгласно чл. 166, т. 2 от Закона за опазване на околната среда.

Решението може да бъде обжалвано по реда на чл. 133 от АПК в 14-дневен срок от съобщаването му на заинтересованите лица и организации по реда на Административно-процесуалния кодекс чрез директора на РИОСВ-Бургас пред Министъра на околната среда и водите и/или Административен съд.



ПАВЕЛ МАРИНОВ
ДИРЕКТОР НА РИОСВ БУРГАС