



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Министерство на околната среда и водите

РЕГИОНАЛНА ИНСПЕКЦИЯ ПО ОКОЛНАТА СРЕДА И ВОДИТЕ – РУСЕ

Изх. № U-5313

Русе, 20.12.2023 г.

ДО

Г-Н СЕВДАЛИН ЖЕЛЕВ

ПРЕДСТАВИТЕЛ НА „ТОПЛОФИКАЦИЯ РУСЕ“ АД

гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ - Изток“ № 1

Относно: Постановено решение за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение – “Доставка и въвеждане в експлоатация на два броя когенерационни мощности, използващи като гориво природен газ, с номинална входяща топлинна мощност на всеки когенератор равна на 19.7 MW, в границите на поземлен имот с идентификатор 63427.8.37 по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Русе”

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ЖЕЛЕВ,

Съгласно разпоредбите на чл. 8, ал. 5, т. 1 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда, приложено, Ви предоставям оригинал на издаденото **Решение № РУ – 86 – ПР/2023 г.**, което е с разпоредителна част да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда за горещитираното инвестиционно предложение.

Приложения:

1. Оригинал на Решение № РУ – 86 – ПР/2023 г.;
2. Копие на становище от Изпълнителна агенция по околна среда /ИАОС/ с Вх. № АО-4932-21/24.08.2023 г. за потвърждаване на извършената класификация на „Предприятие с нисък рисков потенциал“;
3. Копие на становище от ИАОС с Вх. № АО-4932-28/24.11.2023 г. за потвърждаване осигуряването на прилагане на най-добри налични техники.

С уважение,

ИНЖ. ЦОНКА ХРИСТОВА
ДИРЕКТОР НА РИОСВ-РУСЕ





РЕШЕНИЕ № РУ – 86 – ПР/2023 г.

**за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието
върху околната среда**

на основание чл. 93, ал. 1, т. 1 и ал. 3, чл. 99а, ал. 3 и чл. 99б, ал. 5 от Закона за опазване на околната среда /ЗООС/, чл. 7, ал. 1 и чл. 8, ал. 1 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда /Наредбата за ОВОС/, чл. 31, ал. 4 и ал. 6 от Закона за биологичното разнообразие /ЗБР/, чл. 40, ал. 4 във връзка с чл. 2, ал. 1, т. 1 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка за съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони /Наредбата за ОС/, представената писмена документация от възложителя по Приложение № 2 към чл. 6 от Наредбата за ОВОС и по чл. 10, ал. 1 и ал. 2 от Наредбата за ОС, както и получени становища от Регионална Здравна Инспекция – Русе, Регионална дирекция „Пожарна безопасност и защита на населението“ – Русе, Община Русе и Изпълнителна агенция по околна среда,

РЕШИХ

да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение - „Доставка и въвеждане в експлоатация на два броя когенерационни мощности, използващи като гориво природен газ, с номинална входяща топлинна мощност на всеки когенератор равна на 19.7 MW, в границите на поземлен имот с идентификатор 63427.8.37 по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Русе“, което няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони и човешкото здраве

Възложител – „ТОПЛОФИКАЦИЯ РУСЕ“ АД, ЕИК 117005106, със седалище и адрес на управление: гр. Русе, п.к. 7009, ул. „ТЕЦ - Изток“ № 1

Кратко описание на инвестиционното предложение /ИП/:

Заявеното ИП е за доставка и въвеждане в експлоатация на два броя когенерационни мощности, използващи като гориво природен газ, на площадката на „Топлофикация Русе“ АД. Същата площадка се експлоатира съгласно условията на Комплексно разрешително /КР/ № 46/2005 г., актуализирано с Решение № 46-Н0-И0-А8-ТГ1/2022 г. на изпълнителния директор на Изпълнителна агенция по околна среда. Инсталациите обхванати от КР са:

1. Дейност, която попада в обхвата на точка 1.1. Горивни инсталации с номинална топлинна мощност, превишаваща 50 MW, от Приложение № 4 към ЗООС - Горивна инсталация за производство на топлоенергия:
 - ✓ парогенератор /ПГ/ № 4 тип 1В-139-365;
 - ✓ парогенератори № 5 (с предкамерна скарна пещ) (с временно прекратена експлоатация), № 7 и № 8 тип БКЗ 220-100 ПТ2;
 - ✓ когенератор № 1;
 - ✓ когенератор № 2;

- ✓ когенератор № 3.
- 2. Дейност, която попада в обхвата на точка 5.2. а) Обезвреждане или оползотворяване на отпадъци в инсталации за изгаряне на отпадъци или инсталации за съвместно изгаряне на отпадъци, за неопасни отпадъци с капацитет над 3 т за час, от Приложение № 4 към ЗООС - Горивна инсталация за производство на топлоенергия – парогенератори 4, 5 (с предкамерна скарна пещ) (с временно прекратена експлоатация) и 7.
- 3. Инсталации, които не попадат в обхвата на Приложение № 4 към ЗООС:
 - ✓ Производство на електроенергия: турбогенератори 1 и 2 тип ПТ-30-90/12/1,2; турбогенератори 3 и 4 тип К-110-130/33,6; турбогенератори 5 и 6 тип ПТ-60-90/12/1,2;
 - ✓ Теплопреносна и електропреносна мрежа на площадката;
 - ✓ Мелнична система;
 - ✓ Сушилени барабани;
 - ✓ Слънчеви колектори за подгряване на технологична вода.

Когенераторите представляват енергийни съоръжения, състоящи се основно от двигател с вътрешно горене, електрогенератор произвеждащ електричество, котел-утилизатор на топлината от изгорелите газове и охлаждането на двигателя, пулт за управление и контрол. Стартирането на двигателите ще се осъществява със съгъстен въздух. Дружеството разполага с довеждащ газопровод и не се налага изграждане на нов такъв.

Заявените нови мощности ще бъдат разположени на мястото на сграда с идентификатор 63427.8.37.53 (охладителна кула № 3) в северозападната част на „ТЕЦ-Изток“, северно от вече разрешените когенерационни мощности. Площадката, върху която предстои строителството, е собственост на дружеството.

Модулите ще бъдат разположени в ново самостоятелно помещение. Новата сграда ще се изгради със стоманобетонна конструкция. Външните стени и покривът ще бъдат от сандвич панели. Ще се изгради едноетажна санитарно-битова сграда с командна зала и трафопост. Сградата, включваща помещението за газо-бутални двигатели и санитарно-битовата част, ще бъде с общи размери 31 x 24 x 12 метра.

Новите когенератори ще са с номинална входяща топлинна мощност равна на 19.7 MW всеки. Изходящата мощност на всеки от когенераторите е 8.73 MW електрическа и около 7 MW топлинна мощност. Новите когенерационни мощности ще се експлоатират заедно с разрешените по КР капацитети - 744 MW ($744 \text{ MW} + 2 \times 19.7 \text{ MW} = 783.4 \text{ MW}$). Възложителят е представил становище на Министъра на околната среда и водите, Изх. № 26-00-1288/24.10.2023 г., относно прилагането на чл. 3, ал. 2 от Наредбата за норми за допустими емисии на серен диоксид, азотни оксиди и прах, изпускани в атмосферата от големи горивни инсталации /Наредбата за ГТИ/, съгласно което:

- ✓ Когенераторите се предвижда да бъдат инсталирани по начин, който не позволява техните отпадъчни газове да бъдат изпускани през изпускащи устройства /ИУ/, които вече са инсталирани на площадката;
- ✓ С отчитане на техническите и икономически фактори, двата нови когенератора и ПГ 4, ПГ 5, ПГ 7 и ПГ 8 не следва да се считат за една голяма горивна инсталация (при изброените в ставовището варианти на работа), като съответно същите не попадат в обхвата на Наредбата за ГТИ;
- ✓ За двата планирани когенератора са приложими изискванията на законодателството за нови средни горивни инсталации.

В случая, димните газове от дейността на всеки от новите двигатели ще се изпуска през отделно изпускащо устройство, което е неразделна част от устройството на всеки двигател. Отпадъчните

газове от новите двигатели не е възможно да се изпускат през съществуващите на площадката комини към действащите ПГ, поради разликата в дебитите на новите инсталации (по 40 000 Nm³/h) и съществуващите такива (от 265 000 до 1 100 000 Nm³/h). Двете инсталации са независими от останалите големи горивни инсталации. Новите когенератори са в обхвата на Наредбата за ограничаване на емисиите на определени замърсители, изпускани в атмосферата от средни горивни инсталации.

Описание на компоновката на съоръженията:

- ✓ След когенератора, изгорелите газове постъпват в метален дымоход с размер $\varnothing 1200$ мм, който извежда газовете извън помещението на когенератора, към утилизаторите или директно към комина. На дымохода са предвидени взривни клапи и компенсатори за поемане на линейните разширения;
- ✓ За охлаждане на димните газове и оползотворяване на топлината в тях се доставя котел-утилизатор, който ще произвежда пара със следните параметри:
 - Производителност 4.6 t/h;
 - Работно налягане 10 bar (g);
 - Проектно налягане 19 bar (g);
 - Работна температура 210°C.
- ✓ С цел по-пълното използване на топлината в димните газове, след доставения котел, по пътя на газовете, ще бъде монтиран допълнителен утилизатор, състоящ се от два пакета. В първия пакет ще се подгряват 100 t/h мрежова вода от температура 52°C до 63°C. Топлинната мощност на този пакет ще бъде около 1280 kWth. Във втория пакет (по пътя на газовете) ще се подгрява химически очистената вода, която отива в деаератора, а оттам чрез питателни помпи – в парния котел-утилизатор за изпарение;
- ✓ Отработените димни газове се отвеждат в атмосферата посредством метален комин с височина 20 метра и диаметър 1.2 метра. Коминът е с монтиран в него шумозаглушител. В допълнение, в проточната му част има монтирани клапи, които насочват димните газове към водоотрейнния котел-утилизатор;
- ✓ За постигане на изискуемата температура на водата, на входа на когенератора са предвидени затворени водоохладителни кули с аксиални вентилатори. На всеки когенератор се монтират по 2 бр. водоохладителни кули;
- ✓ За подгряване на мрежовата вода и за охлаждане на водния кръг на когенератора ще се използва пластинчат топлообменник – вода/вода. Теплообменникът ще бъде свързан със съществуващи колектори за подаваща и връщаща мрежова вода (ниско-температурен охладителен кръг);
- ✓ За охлаждане на водата от ризите на двигателя ще се използва друг пластинчат топлообменник – вода/вода. Охлаждането ще се осъществява от част от вече подгрявата в топлообменника, към нискотемпературния кръг, мрежова вода (високо-температурен охладителен кръг);
- ✓ За осигуряване на циркулацията на мрежова вода през новите съоръжения са предвидени две мрежови помпи - една работна и една резервна;
- ✓ За да се деаерира водата от водоподготвителната инсталация /ВПИ/, необходима за производството на пара, се предвижда инсталирането на общ деаератор (за двата парни котли-утилизатори). Деаераторът е атмосферен тип и се състои от деаераторна колонка и резервоар. Помпите ще се монтират на фундамент, в съществуващото помещение на Цех „ХВО“;

- ✓ За осигуряване на питателна вода от общия деаератор, към новите котли-утилизатори са предвидени две питателни помпи - една работна и една резервна;
- ✓ Всеки от когенераторите ще е снабден с два разширителни съда – един към високотемпературния охладителен кръг и един към нискотемпературния охладителен кръг. Двата съда са еднакви и са с обем 300 литра всеки;
- ✓ Всеки от когенераторите ще е свързан към два сервисни резервоара за охлаждаща течност – единият резервоар захранва високотемпературния охладителен кръг на двата двигателя, а другият - нискотемпературния охладителен кръг. Двата съда са еднакви и са с обем 4000 литра всеки;
- ✓ Планираните парни котли-утилизатори са с изкуствена циркулация. Последната се осъществява с циркуляционни помпи. Всеки от котлите е снабден с две помпи - една работна и една резервна. Помпите ще се монтират на фундаменти в непосредствена близост до котлите;
- ✓ Предвижда се, при първоначален пуск на котлите-утилизатори, произвежданата пара да се изпуска в атмосферата до постигане на необходимите параметри за да се подаде към съществуващия колектор 8. Произвежданата при пуск пара ще се подава към общ колектор и оттам, през шумозаглушителя (1 брой), ще се изпуска в атмосферата.

Системата включва стопанство за смазочно масло и система за смазване на определени елементи от двигателя. Системата за съхранение и пренос на смазочно масло се състои от помпени агрегати и резервоари. Два от резервоарите, с вместимост 20 куб.м., се използват за съхранение на свежото смазочно масло и за временно съхранение на смазочно масло по време на работата, по поддръжката. Третият от съществуващите резервоари е за отработеното смазочно масло. Той също е с вместимост 20 куб.м. Резервоарите са снабдени с отдушник и дренаж. Системата за циркулация на смазочното масло осигурява на двигателя чисто смазочно масло с необходимото налягане и температура. Освен, че смазва двигателя, маслото отнема и част от генерираната топлина. Маслото циркулира през филтриращата и охлаждащата система, задвижвано от главна маслена помпа монтирана на и задвижвана от самия двигател.

За стартиране на двигателя се използва стъстен въздух, която включва една подсистема с отделен компресорен блок. Стъстеният въздух, необходим за стартиране на двигателя, се произвежда от двустепен компресор с електрическо задвижване и съществуваща компресорна инсталация. Компресорът се охлажда от вграден в корпуса вентилатор.

Новоинсталираните когенератори ще работят с един вид гориво – природен газ. Консумацията на природен газ при максимален режим на работа на двигателя възлиза на около 2150 Nm³/h при долна топлина на изгаряне на природния газ 8 000 ± 100 kcal/Nm³. Захранването на новите когенератори ще се осъществи посредством отклонение общия газопровод, захранващ вече монтираните когенератори. Количеството природен газ на площадката ще се увеличи с 12.89 кг или 0.01289 т.

Разглежданата промишлена площадка е с изградена техническа инфраструктура. Територията е урбанизирана, а имотът с начин на трайно ползване „За топлоенергийното производство“.

Инвестиционното предложение представлява изменение и разширение на производствената площадка, което самостоятелно попада в обхвата на Приложение № 2 към чл. 93, ал. 1, т. 1 и т. 2 на ЗООС, т. 3 *Енергийно стопанство*, буква а) – *Промислени инсталации за производство на електроенергия, пара и топла вода (невключени в приложение № 1)*. В тази връзка и на основание чл. 93, ал. 1, т. 1 на ЗООС, ИП е подложено на процедура за преценяване на необходимостта от

извършване на оценка на въздействието върху околната среда /ОВОС/. Като част от внесената документация са приложени и:

1. Актуализирано уведомление за класификация по реда на чл. 103, ал. 4, т. 2 от ЗООС за предприятието класифицирано с нисък рисков потенциал;
2. Изготвена оценка по чл. 99а от ЗООС относно прилагането на най-добри налични техники /НДНТ/;
3. Изготвена оценка по чл. 99б от ЗООС относно възможни значителни последствия върху опасностите от големи аварии.

Поземлен имот с идентификатор 63427.8.37 по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Русе:

- ✓ не попада в границите на защитена територия по смисъла на Закона за защитените територии;
- ✓ не попада в границите на защитени зони по смисъла на ЗБР. Най-близко разположените защитени зони са с кодове: BG0002025 „Ломовете“ за опазване на дивите птици по чл. 6, ал. 1, т. 3 и т. 4 от ЗБР, обявена със Заповед № РД-562/05.09.2008 г. на Министъра на околната среда и водите (ДВ, бр. 84/2008 г.) и разширена със Заповед № РД-382/19.04.2013 г. на Министъра на околната среда и водите (ДВ, бр. 50/2013 г.) и BG0000608 „Ломовете“ за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна по чл. 6, ал. 1, т. 1 и т. 2 от ЗБР, обявена със Заповед № РД-1024/17.12.2020 г. на Министъра на околната среда и водите (ДВ, бр. 18/2021 г.), на разстояние около 8 300 м.

Съгласно разпоредбите на чл. 2, ал. 1 от Наредбата за ОС, във връзка с чл. 31, ал. 1 от ЗБР, ИП е подложено на оценка за съвместимостта му с предмета и целите на опазване на защитените зони. Преценката за вероятната степен на отрицателното въздействие върху защитените зони е, че заявеното ИП няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания и видове, предмет на опазване в защитени зони от екологичната мрежа „Натура 2000“.

Преценката, да не се извършва ОВОС, се основава на следните

МОТИВИ:

I. Характеристики на инвестиционното предложение: размер, засегната площ, параметри, мащабност, обем, производителност, обхват; взаимовръзка и кумулиране с други съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения; използване на природни ресурси, земните недра, почвите, водите и на биологичното разнообразие; генериране на отпадъци; замърсяване и вредно въздействие; риск от големи аварии и/или бедствия; рискове за човешкото здраве:

1. Засегнатият терен и прилаганата технология за едновременно производство на електрическа и топлинна енергия не предполагат значително отрицателно въздействие по компоненти и фактори на околната среда.
2. Очакваните генерирани отпадъци, след реализацията на ИП, няма да се различават по вид от разрешените с действащото КР. Не се очаква промяна и в годишните количества отпадъци, разрешени за съхраняване.

Отпадъкът с код 13 02 08* Други моторни и смазочни масла и масла за зъбни предавки в КР е позволен с годишно количество за съхранение до 7.88 т. Заявено е, че при експлоатацията на когенераторите посоченото количество няма да бъде превишавано.

За фазата на строителството не се очаква генериране на опасни отпадъци.

3. Съгласно писмо за валидиране на изпълнителния директор на Изпълнителна агенция по околна среда /ИАОС/ с Изх. № УК-417/04.02.2022 г., предприятието е класифицирано като „Предприятие с нисък рисков потенциал“ по реда на чл. 103, ал. 5 от ЗООС. В тази връзка е изготвено и актуализирано уведомление за класификация /АУК/ по реда на чл. 103, ал. 4, т. 2 от ЗООС, което след дадени указания е коригирано. Същото е изпратено до компетентния орган за неговото валидиране - изпълнителния директор на ИАОС. Получено е становище по компетентност с Вх. № АО-4932-21/24.08.2023 г., съгласно което:

- ✓ Кorigираното АУК е изготвено в съответствие с изискванията на Приложение № 1 към чл. 5, ал. 2 на Наредбата за предотвратяване на големи аварии с опасни вещества и ограничаване на последствията от тях;
- ✓ Актуализираната класификация на предприятието е извършена в съответствие с критериите по Приложение № 3 на ЗООС. Въз основа на представената информация за броя и максималната вместимост на технологичните съоръжения, в които са налични опасни вещества по Приложение № 3 на ЗООС, включително и опасни отпадъци, предприятието запазва класификацията си като „Предприятие с нисък рисков потенциал“. Ниският рисков потенциал на предприятието се определя от максималното количество на веществата котелно гориво (тежко) до 3719 тона и котелно гориво (леко) до 2823 тона, поименно изброени вещества в Част 2, т. 34 от Приложение № 3 на ЗООС, чиито количества надвишават праговата стойност от 2500 тона за нисък рисков потенциал;
- ✓ На основание чл. 103, ал. 7 от ЗООС се потвърждава извършената класификация на „Предприятие с нисък рисков потенциал“;
- ✓ Увеличава се количеството на веществото природен газ (в газопреносната мрежа), поименно изброено вещество в Част 2, т. 18 от Приложение № 3 на ЗООС, от 1.756 тона на 1.770 тона;
- ✓ По друго, вече съгласувано ИП, на площадката ще се ситуйра газхолдер с максимален капацитет 0.903 тона биогаз.

4. На основание чл. 7, ал. 2, т. 3 от Наредбата за ОВОС, изготвената оценка по чл. 99б от ЗООС, относно възможни значителни последствия върху опасностите от големи аварии, е изпратена за изразяване на становище до:

- ✓ Регионална дирекция „Пожарна безопасност и защита на населението“ – Русе. Получено е становище по компетентност с Вх. № АО-4932-13/28.06.2023 г., съгласно което:
 - Описани са разстоянията до всички съседни обекти – жилищни квартали, сгради за обществено обслужване, производствени предприятия и инфраструктурни обекти. Всички посочени разстояния съответстват на нормативните изисквания на Наредба № Из-1971 от 29.10.2009 г. за строително-технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар;
 - Разработен е анализ и оценка на риска и са планирани мерки и средства за предотвратяване, контрол и ограничаване на последствията от големи аварии за човешкото здраве и околната среда. Разгледани са всички възможни аварийни ситуации, които биха възникнали на територията на дружеството чрез матрица на риска въз основа на предварителен анализ по метода CEL (трите фактора). Анализирани са сценариите идентифицирани като възможни. Оценката на последствията е извършена с помощта на симулационна програма ALONA с посочени три зони на поражение. Зоните на въздействие, преди и след осъществяване на ИП, не се различават съществено;

- Дружеството има разработен аварийен план;
- ИП може да бъде реализирано при спазване изисквания на Наредба № Из-1971 от 29.10.2009 г. за строително-технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар.
- ✓ ИАОС - получено е становище по компетентност с Вх. № АО-4932-22/12.09.2023 г., съгласно което:
 - Направено е описание на съществуващи и одобрени устройствени планове в района;
 - Представени са описание и визуализация, чрез подходящ картен материал, на площадката на предприятието и са дадени разстоянията до жилищни сгради, сгради за обществено обслужване, производствени предприятия, съседни предприятия и строежи;
 - Даден е пълен списък на опасните химични вещества съхранявани на площадката и физичните им свойства;
 - Описани са всички очаквани значителни неблагоприятни последствия от дейността на предприятието за околната среда и човешкото здраве, които произтичат от уязвимостта на обекта от големи аварии или бедствия. Посочени са всички мерки за предотвратяване на риска от аварии и няма условия за възникване на „ефект па доминото“;
 - Оценката е изготвена по форма и съдържание съгласно чл. 10, ал. 1 от Наредбата за предотвратяване на големи аварии с опасни вещества и ограничаване на последствията от тях.
- ✓ Община Русе - получено е становище по компетентност с Вх. № АО-4932-15/14.07.2023 г., съгласно което общинската администрация приема така изготвената оценка по чл. 99б от ЗООС.

5. На основание чл. 6, ал. 7 от Наредбата за ОВОС, изготвената и след указания допълнена оценка по чл. 99а от ЗООС, за прилагането на най-добри налични техники /НДНТ/, е изпратена до ИАОС за провеждане на консултации относно потвърждаване или непотвърждаване на НДНТ. Получено е становище по компетентност с Вх. № АО-4932-28/24.11.2023 г., съгласно което е представена информация за всички параметри на прилаганата техника и може да се направи заключение за осигуряване прилагането на НДНТ за заявено ИП.

Представени са данни за показателите на цялата инсталация след осъществяване на промяната за двете алтернативи:

- Алтернатива 1 – експлоатация на два броя когенератори на природен газ;
- Алтернатива 2 – експлоатация на два броя когенератори на дизелово гориво.

За планираните промени са представени технологични блок-схеми и технологична информация.

6. Въз основа на гореописаните проведени консултации и получени становища:
- ✓ Потвърждава се прилагането на НДНТ за ИП за доставка и въвеждане в експлоатация на два броя когенерационни мощности, използващи като гориво природен газ, с номинална входяща топлинна мощност на всеки когенератор равна на 19.7 MW;
 - ✓ Одобрява се местоположението на ИП и се потвърждават безопасни разстояния.

II. Местоположението на инвестиционното предложение: съществуващо и одобрено земеползване; относителното изобилие, достъпност, качество и възстановителна способност на природните богатства; абсорбиционен капацитет на природната среда; засегнати елементи от Националната екологична мрежа; територии, свързани с инвестиционното предложение,

в които нормите за качество на околната среда са нарушени или се смята, че съществува такава вероятност; ландшафт и обекти с историческа, културна или археологическа стойност; територии и/или зони и обекти със специфичен санитарен статут или подлежащи на здравна защита:

1. Територията на ИП с начин на трайно ползване „За топлоенергийното производство“. Средата не може да се окачестви като особено чувствителна. Теренът представлява част от Източна промишлена зона на гр. Русе.
2. При осъществяване на намерението не възниква необходимост от специално приспособяване на съседни собственици на терени или на други дейности осъществявани в близост.
3. Не се предполага засягане качеството и регенеративните способности на природните ресурси в района. Антропогенните характеристики на разглежданата територия остават непроменени.
4. На основание чл. 40, ал. 3 от Наредбата за ОС, по критериите на чл. 16 от нея, е извършена преценка за вероятната степен на отрицателно въздействие, според която ИП няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху предмета и целите на опазване в защитени зони с кодове BG0002025 „Ломовете“ за опазване на дивите птици и BG0000608 „Ломовете“ за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, поради следните мотиви:

- ✓ С реализирането на ИП няма вероятност да се увеличи нивото на шум и безпокойство до защитени зони и да се стигне до намаляване на числеността или промяна на вид, предмет на опазване;
- ✓ Предвид местоположението и характера на ИП, няма вероятност косвено да бъдат фрагментирани, унищожени и/или увредени природни местообитания;
- ✓ Не се очаква трайно влошаване на качествата на местообитания за размножаване, хранене, укритие и/или миграция на видовете, предмет на опазване в цитираните защитени зони;
- ✓ Не се предполага генериране на емисии и отпадъци във вид и количества, които да окажат значително отрицателно въздействие върху предмета и целите на опазване в Натура 2000 места;
- ✓ Не се очаква кумулативно въздействие със значителен ефект, по отношение на предмета и целите на опазване на защитените зони, в резултат от извършването на дейностите, предвидени в настоящото ИП, спрямо одобрени до момента планове, програми и проекти.

III. Тип и характеристика на потенциалното въздействие върху околната среда: степен и пространствен обхват на въздействието; същество на въздействието; трансграничен характер на въздействието; интензивност и комплексност на въздействието; вероятност за въздействие; очаквано настъпване, продължителност, честота и обратимост на въздействието; комбиниране с въздействия на други съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения; възможност за ефективно намаляване на въздействията:

1. Предвид конкретните характеристики и предвиждания на ИП, не са налице предпоставки за увеличаване на негативните въздействия върху компонентите на околната среда и проява на отрицателен кумулативен ефект, разглеждано в съвкупност с другите дейности осъществявани в района. „Топлофикация Русе“ АД граничи със следните предприятия, които не са класифицирани с рисков потенциал:
 - на север – „Енергомонтаж“ АД;
 - на запад – „Агротех-Росата“ ЕООД, „Биндъл-България“ ООД, СД „Метавак“, Фуражен завод „Устрем“;

- на юг – „Енергоремонт-Русе” ЕАД и „Енергомонтаж” АД.

Всички горепосочени предприятия са част от Източна промишлена зона на гр. Русе.

- По представената информация за преценяване на необходимостта от ОВОС са проведени консултации с Регионална Здравна Инспекция – Русе. Получено е становище по компетентност с Вх. № АО-4932-14/05.07.2023 г., съгласно което не се създава здравен риск за хората и обекти подлежащи на здравна защита, в резултат от осъществяването на ИП.

Идентифицираните отстояния от обекти, подлежащи на здравна защита, разположени най-близо до ТЕЦ “Русе-Изток”, са както следва:

- ✓ жилищни сгради около бившия „Захарен завод“ (кв. Тракцията) – на 1800 м;
- ✓ жилищен комплекс „Здравец-Изток” – на 2000 м;
- ✓ „Професионална гимназия по транспорт” – на 1600 м;
- ✓ „Областен диспансер за психични заболявания” – на 2100 м;
- ✓ ДКЦ-II – на 3400 м.

- Не се засягат граници на санитарно-охранителни зони /СОЗ/ около водоизточници и съоръжения за питейно-битово водоснабдяване

- Потенциалните въздействия, за фазата на строителство, се оценяват като:

- ✓ по компонент атмосферен въздух – временно, незначително, без кумулативен ефект;
- ✓ по компонент повърхностни води – без потенциал за негативно въздействие;
- ✓ по компонент подземни води – без потенциал за негативно въздействие;
- ✓ по компонент почви – без потенциал за негативно въздействие. Площадката е антропогенно повлияна;
- ✓ по фактор отпадъци – временно, до завършване на строителството, обратимо, без значим ефект;
- ✓ по фактор шум – локално и незначително, до приключване на строителните работи.

- Потенциалните въздействия, за фазата на експлоатация, се оценяват като:

- ✓ по компонент въздух – незначително, дългосрочно, без кумулативен ефект. Новите когенератори ще работят с един вид гориво – природен газ.

Като приложение към информацията е представено математично моделиране и компютърно симулиране на разпространението на замърсителите, емитирани от организирани източници на „Топлофикация Русе” ЕАД в приземния атмосферен слой, след предвидените промени и анализ на кумулативното замърсяване на атмосферния въздух след реализацията на ИП. В разработката е разгледан възможно най-тежкия режим на експлоатация на инсталацията, който се очаква да е през зимните месеци.

Изчислената максимална концентрация на NO_x в приземния слой на атмосферата, при посока на вятъра към гр. Русе, е с максимална стойност до $66 \mu\text{g}/\text{m}^3$ и е под установената средночасова норма за опазване на човешкото здраве – $200 \mu\text{g}/\text{m}^3$.

Изчислената максимална концентрация на SO_2 в приземния слой на атмосферата, при посока на вятъра към гр. Русе, е с максимална стойност до $57 \mu\text{g}/\text{m}^3$ и е под установената средночасова норма за опазване на човешкото здраве – $350 \mu\text{g}/\text{m}^3$.

Изчислената максимална средногодишна концентрация на NO_x в приземния слой на атмосферата, е с максимална стойност $15 \mu\text{g}/\text{m}^3$ и е под допустимата средногодишна норма за опазване на човешкото здраве – $40 \mu\text{g}/\text{m}^3$.

- ✓ по компонент повърхностни води – без потенциал за негативно въздействие;
- ✓ по компонент подземни води – без потенциал за негативно въздействие;
- ✓ по компонент почви – без потенциал за негативно въздействие;
- ✓ по фактор отпадъци – без потенциал за негативно въздействие;
- ✓ по фактор шум – без потенциал за негативно въздействие.

6. При осъществяване на ИП, не може да бъде повлияно място за опазване на обекти от културното и историческо наследство.
7. Предвид същността на предвидените дейности, реализацията на ИП не предполага трансгранично въздействие.

IV. Обществен интерес към инвестиционното предложение:

1. Съобразено с изискванията на чл. 95, ал. 1 от ЗООС, уведомлението за ИП от „ТОПЛОФИКАЦИЯ РУСЕ“ АД е публикувано на интернет страницата на РИОСВ-Русе, както и е изпратено на общинската администрация на дата 28.10.2022 г.
2. До информацията за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда е осигурен 14-дневен обществен достъп, както следва:
 - ✓ по реда на чл. 6, ал. 9, т. 1 от Наредбата за ОВОС, считано от 21.06.2023 г.;
 - ✓ по реда на чл. 6, ал. 10 от Наредбата за ОВОС, считано от 21.08.2023 г. С писмо до РИОСВ-Русе с Изх. № 33-01-201#3/05.09.2023 г., Община Русе заявява, че в резултат на 14-дневния обществен достъп до документацията не са постъпвали възражения и предложения от обществеността.
3. Към момента на изготвяне на настоящото решение, в деловодството на РИОСВ-Русе, няма постъпили възражения и становища срещу реализацията на ИП.

При следните условия на основание чл. 82, ал. 5 от ЗООС:

1. Операторът да информира изпълнителния директор на Изпълнителна агенция по околна среда за планираната промяна на площадката, като информацията се разработва и подава съгласно Приложение № 5 към чл. 16, ал. 1 на Наредбата за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни. За въвеждането в експлоатация на новите когенерационни мощности, същите трябва да са разрешени с комплексното разрешително на дружеството.
2. На основание чл. 106, ал. 1 от Закона за опазване на околната среда, операторът на предприятието с нисък рисков потенциал да внесе в РИОСВ-Русе доклад за политиката за предотвратяване на големи аварии /ДППГА/. Същият се внася за проверка и потвърждение на пълнотата и съответствието му с изискванията на Наредбата за предотвратяване на големи аварии с опасни вещества и ограничаване на последствията от тях. Внасянето на ДППГА трябва да стане преди въвеждане на обекта в редовна експлоатация.
3. За целите на контрола по чл. 157а от Закона за опазване на околната среда и на основание чл. 5, ал. 1 от Наредбата за предотвратяване на големи аварии с опасни вещества и ограничаване на последствията от тях, операторът да поддържа в наличност уведомлението от извършената актуализирана класификация на предприятието.

Решението се отнася само за конкретното инвестиционно предложение, което е предмет на извършеното преценяване на необходимостта от ОВОС по реда на Закона за опазване на околната среда. Решението не отменя задълженията на възложителя за изпълнение на изискванията на Закона за опазване на околната среда и други специални закони и подзаконови нормативни актове и не може да служи като основание за отпадане на отговорността съгласно действащата нормативна уредба.

Съгласно чл. 93, ал. 7 от Закона за опазване на околната среда, при промяна на възложителя, на параметрите на инвестиционното предложение или на някое от обстоятелствата, при които е било издадено решението за преценяване на необходимостта от ОВОС, възложителят или новият възложител следва да уведоми своевременно (във възможния най-ранен етап) РИОСВ-Русе.

На основание чл. 93, ал. 8 от Закона за опазване на околната среда, решението губи правно действие, ако в срок 5 години от влизането му в сила не е започнало осъществяването на инвестиционното предложение.

При констатиране неизпълнение на условия в решението за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС, виновните лица носят отговорност по чл. 166, т. 2 от Закона за опазване на околната среда.

Решението може да бъде обжалвано пред Министъра на околната среда и водите или пред компетентния административен съд, чрез РИОСВ-Русе в 14 дневен срок от съобщаването му, по реда на Административнопроцесуалния кодекс.


ИНЖ. ЦОНКА ХРИСТОВА
ДИРЕКТОР НА РИОСВ-РУСЕ




Дата: 20.12.2023г.



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Министерство на околната среда и водите

Изпълнителна агенция по околна среда

Изм. № УК-1511 / 24.08 / 2023 г.

гр. София

ДО

Г-ЖА ЦОНКА ХРИСТОВА

ДИРЕКТОР НА РИОСВ-РУСЕ

Министерство на Околната Среда и Водите

Регионална инспекция - гр. Русе

Вх. № А0-4932-(19)

Получен на 24.08.2023

На Ваш изх. № А0-4932-(19)/16.08.2023 г.

На Наш вх. № УК-7462/16.08.2023 г.

Относно: Потвърждение по чл. 103, ал. 7 от Закона за опазване на околната среда (ЗООС). (Обн., ДВ, бр. 91 от 25.09.2002 г., посл. изм. ДВ, бр. 102 от 23.12.2022 г., в сила от 01.01.2023 г.) на подадено актуализирано уведомление за класификация по чл. 103, ал. 5 от ЗООС във връзка с чл. 103, ал. 4, т. 2 на ЗООС от оператора „Топлофикация Русе“ АД, гр. Русе за предприятие с нисък рисков потенциал - „Топлофикация Русе“ АД, гр. Русе, ТЕЦ „Русе-Изток“

УВАЖАЕМА ГОСПОЖО ХРИСТОВА,

Във връзка с подаденото чрез Вас актуализирано уведомление за класификация (УК) по чл. 103, ал. 5 от ЗООС за горепосоченото предприятие, Ви уведомяваме, че след направения преглед на документацията бе установено следното:

1. Актуализираното УК по чл. 103, ал. 5 от ЗООС за горепосоченото предприятие е подадено във връзка с:

1.1. Инвестиционно предложение (ИП) „Доставка и въвеждане в експлоатация на два броя когенерационни мощности, използващи като гориво природен газ, в границите на поземлен имот 63427.8.37, по плана на гр. Русе“.

Реализирането на ИП ще доведе до промяна в количествата на опасните вещества от Приложение № 3 на ЗООС, а именно:

Увеличава се количеството веществото природен газ (в газопреносната мрежа), поименно изброено вещество в част 2, т. 18 на Приложение № 3 на ЗООС и с категория на опасност „P2“ от част 1 на същото приложение от 1,756 тона на 1,770 тона.

1.2. Налице са и други промени, а именно: изграждане на Инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от гориво биогаз, за която е издадено Решение № РУ-120-ПР/2022 за преценяване необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда от директора на РИОСВ-Русе. Произведеният биогаз е със съдържание на метан над 52% и ще се съхранява в газхолдер с максимален капацитет от 0,903 тона.



2. Предметът на дейност на горепосоченото предприятие е свързан с производство на електрическа и топлинна енергия.

3. На територията на предприятието се съхраняват следните опасни вещества от Приложение № 3 на ЗООС (в вид на съоръженията):

➤ Хидразин хидрат, поименно изброено вещество в част 2, т. 33 о) на Приложение № 3 на ЗООС и с категория на опасност „H2“, „P5a“ и „E1“ от част 1 на същото приложение (1 бр. варел до 0,2 тона);

➤ Котелно гориво (тежко), поименно изброено вещество в част 2, т. 34 г) на Приложение № 3 на ЗООС и с категория на опасност „E1“ от част 1 на същото приложение (1 бр. резервоари х 5 000 м³ или 3 719 тона);

➤ Котелно гориво (леко), поименно изброено вещество в част 2, т. 34 д) на Приложение № 3 на ЗООС и с категория на опасност „E1“ от част 1 на същото приложение (1 бр. резервоари х 3 000 м³ или 2 823 тона);

➤ Природен газ, поименно изброено вещество в част 2, т. 18 на Приложение № 3 на ЗООС и с категория на опасност „P2“ от част 1 на същото приложение, в газопредавателната мрежа и в газохранилище до 2,673 тона;

➤ Газол, поименно изброено вещество в част 2, т. 34 в) на Приложение № 3 на ЗООС и с категория на опасност „P5b“ и „E2“ от част 1 на същото приложение (1 бр. резервоар х 60 м³ или 43,35 тона);

➤ Водород, поименно изброено вещество в част 2, т. 15 на Приложение № 3 на ЗООС и с категория на опасност „P2“ от част 1 на същото приложение (3 бр. ресивери, всеки с капацитет от 10 м³ или 0,025 тона);

➤ Следните опасни отпадъци (код и наименование): 13 02 08* - други моторни, смазочни и масла за зъбни предавки с категория на опасност E2 (до 8 тона); 13 03 07* - нехлорирани изолационни и топлопредаващи масла на минерална основа с категория на опасност E2 (до 11,9 тона); 16 06 01* - оловни акумулаторни батерии с категория на опасност E1 (до 0,8 тона) и 20 01 21* - флуоресцентни тръби и други отпадъци, съдържащи живак с категория на опасност H2 и E1/E2 (до 0,2 тона).

4. Коририраното актуализирано уведомление за класификация по чл. 103, ал. 5 от ЗООС е изготвено в съответствие с изискванията на Приложение № 1 към чл. 5, ал. 2 на *Наредбата за предотвратяване на големи аварии с опасни вещества и за ограничаване на последствията от тях* (Наредбата), (приета с ПМС № 2/2016 г., посл. изм. ДВ. бр. 62/05.08.2022 г.).

5. Актуализираната класификация на предприятието е извършена в съответствие с критериите на Приложение № 3 от ЗООС. Въз основа на представената информация за броя и максималната вместимост на технологичните съоръжения, в които са налични опасни вещества от Приложение № 3 на ЗООС, включително и опасни отпадъци, **предприятието запазва класификацията си като „предприятие с нисък рисков потенциал“**. Ниският рисков потенциал на предприятието се определя от максималното количество на вещество **котелно гориво (тежко) до 3 719 тона и котелно гориво (леко) до 2 823 тона**, поименно изброени вещества в част 2, т. 34 от Приложение № 3 на ЗООС, чиито количества надвишават праговата стойност от 2 500 тона за нисък рисков потенциал.

6. С оглед на гореизложеното и на основание на чл. 103, ал. 7 от ЗООС, **потвърждаваме извършената класификация по чл. 103, ал. 5 от ЗООС, съгласно коририрано актуализирано уведомление за класификация с вх. № УК-7462/16.08.2023 г. на предприятие с нисък рисков потенциал - „Топлофикация Русе“ АД, гр. Русе, ТЕЦ „Русе-Изток“, с оператор „Топлофикация Русе“ АД, гр. Русе, с ЕИК: 117005106, адрес: п.к. 7009, гр. Русе, Източна**

промишлена зона, ул. „ТЕЦ Изток“, № 1, представлявано от г-н Севдалин Желев, изпълнителен директор и съответно лице отговорно за експлоатация на предприятието.

7. След приключване на процедурата по реда на глава шеста от ЗООС относно цитираното по-горе ИП, съгласно изискванията на чл. 106, ал. 1 от ЗООС, като оператор на предприятие класифицирано с висок рисков потенциал „Топлофикация Русе“ АД, гр. Русе има задължение да внесе доклад за политиката за предотвратяване на големи аварии (ДНПА) до директора на РИОСВ – Русе за проверка и потвърждение пълнотата и съответствието му с изискванията на Наредбата. Формата и съдържанието на ДНПА са определени в Приложение № 2 към чл. 11, ал. 1 на Наредбата.

Независимо от горепосоченото обръщаме внимание, че към актуализираното УК не са представени актуални информационни листове за безопасност на опасните вещества, с изключение на веществото метан, което следва да бъде взето предвид при последваща актуализация на уведомлението за класификация.

В допълнение Ви информираме, че за целите на контролната дейност по чл. 157а от ЗООС и съгласно чл. 5, ал. 1 на Наредбата, операторът има задължение да изготви и поддържа в наличност уведомлението от извършената класификация по чл. 103, ал. 5 от ЗООС.

С УВАЖЕНИЕ,
РОСАЛИНА ИНДЖИЕВА
И.Д. ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР





РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Министерство на околната среда и водите
Изпълнителна агенция по околна среда

Изм. № 20-3390
гр. София, 24.11. 2023 г.

ДО
Г-ЖА ЦОНКА ХРИСТОВА
ДИРЕКТОР НА РИОСВ – РУСЕ

Министерство на Околната Среда и Водите
Регионална инспекция - гр. Русе
Вх. № АО-4932-28
Получен на 24.11.2023 г.

На Ваши Изх. № АО-4932-(25)/01.11.2023 г. и Изх. № АО-4932-(27)/21.11.2023 г.

Относно: *Инвестиционно предложение (ИП) за „Доставка и въвеждане в експлоатация на два броя когенерационни мощности, използващи като гориво природен газ, в границите на поземлен имот с идентификатор 63427.8.37 по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Русе“ с възложител „ТОПЛОФИКАЦИЯ РУСЕ“ АД*

УВАЖАЕМА ГОСПОЖО ХРИСТОВА,

Въз основа на прегледа на предоставената ни с горесцитираните Ваши писма, регистрирани в Изпълнителната агенция по околна среда (ИАОС) с Вх. № 9095/01.11.2023 г. и Вх. № 9530/21.11.2023 г. информация изразяваме следното становище по наличието в нея на доказателства за прилагането на най-добри налични техники (НДНТ), както е описано в чл. 99а, ал. 1 на *Закона за опазване на околната среда* (ЗООС):

Възложителят - „ТОПЛОФИКАЦИЯ РУСЕ“ АД, има изладено комплексно разрешително (КР) № 46/2005 г., актуализирано с Решение № 46-Н0-И0-А8-ТГ1/2022 г. за експлоатацията на Горивна инсталация за производство на топлоенергия, чиято дейност попада в обхвата на т. 1.1 - Горивни инсталации с номинална топлинна мощност, превишаваща 50 MW, и т. 5.2 букв. „а“ - Обезвреждане или оползотворяване на отпадъци в инсталации за изгаряне на отпадъци или инсталации за съвместно изгаряне на отпадъци за неопасни отпадъци с капацитет над 3 т за час, от Приложение № 4 към ЗООС.

От представената информация става ясно, че ИП предвижда доставка и въвеждане в експлоатация на два броя когенерационни мощности (КГ). Новите два броя КГ № 7 и КГ № 8 представляват четиритактови двигатели с вътрешно горене с гориво природен газ и номинална топлинна мощност по 19,7 MW всеки.

Възложителят е изготвил оценката за прилагането на най-добри налични техники за предвидените в ИП промени в съответствие с т. 3.2 „Използване на НДНТ при извършване на промени (вкл. съществени) в работата на инсталацията“ от *Методиката за определяне на най-добрите налични техники* (утвърдена със Заповед № РД-925/13.12.2012 г. на министъра на околната среда и водите). Оценката за прилагане на НДНТ е извършена в съответствие с указанията и критериите по т. 3.1.2 на *Методиката за определяне на НДНТ*, тъй като е предложена техника, различна от тази, описана в приложимите заключения за НДНТ (вкл. Решения на ЕК, влезли в сила) за разглежданата дейност. В съответствие с изискванията на методиката са разглеждани две алтернативи за реализация:

- Алтернатива 1 - експлоатация на два броя когенератори на природен газ;
- Алтернатива 2 - експлоатация на два броя когенератори на дизелово гориво.

Представената информация отговаря на формата на *Методиката за определяне на НДНТ*. Инсталацията на „ТОПЛОФИКАЦИЯ РУСЕ“ АД, е сравнена с изискванията за използване на



1618, София, бул. „Цар Борис III“ No 136, п. к. 251 тел. 955 90 11
e-mail: iaos@eea.government.bg; <http://eea.government.bg/>

най-добри налични техники в съответствие с Решение за изпълнение (ЕС) 2017/1442 на комисията от 30 ноември 2021 година за формулиране на заключения за най-добри налични техники за големи горивни инсталации съгласно Директива 2010/75/ЕС на Европейския парламент и на Съвета. Приложенияте и предвидените за реализация техники в „ТОПЛОФИКАЦИЯ РУСЕ“ АД са сравнени с описаните НДНТ в референтния документ: *Best Available Techniques (BAT) Reference Document for Large Combustion Plants, 2017 (IPPC - BREF Code LCP, 2017)*.

За планираните промени от ИП са представени технологични блок-схеми и технологична информация.

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

Представена е информация за показателите на цялата инсталация след осъществяване на промяната за всяка от двете алтернативи.

Консумация на вода

В представената информация за необходимото количество вода за единица продукт при нормални експлоатационни условия е посочено, че няма да има промяна от разрешеното в издаденото КР № 46/2005 г., актуализирано с Решение № 46-Н0-Н0-А8-ТГ1/2022 г., и ще се запази (13,7 м³/единица продукт). В 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 съгласно Директива 2010/75/ЕС на Европейския парламент и на Съвета не са поставени ограничения по отношение на консумация на вода за единица продукт.

Като основен водоизточник за производствените нужди на „ТОПЛОФИКАЦИЯ РУСЕ“ АД се използва р. Дунав, за целта на брега на реката е изградена брегова помпена станция, както е разрешено и в сега действащото КР. Използваната от р. Дунав вода служи за охлаждане, транспортиране на пепелта и сгурият, противопожарни нужди и за компенсиране на технологичните загуби в производството при преноса на пара и гореща вода. За охлаждане, противопожарни цели и транспортиране на пепелта и сгурият се използва необработена вода. Загубите на пара и кондензат в технологичния цикъл се компенсират с обработена в цех химическа водоочистка (ХВО) вода. Предварителното очистване на вода се извършва в реактор-утайтели с коагулант ферихлорид, съвместно с варна декарбонизация. Следва механично филтриране с кварцов пясък, след което водата постъпва в два резервоара за декарбонизирана вода, част от която се използва за допълване на топлофикационната мрежа, а друга част се подава към йонитна обезсоляваща инсталация. След преминаване през йоннообменните филтри, деминерализираната вода постъпва в резервоари, от които се подава в производствения цикъл. Съгласно представената информация с Решение № 1380/30.07.2014 г. на Басейнова дирекция за управление на водите Дунавски район е продължен срока на действие на разрешителното за водовземане от повърхностен воден обект с № 100571 от 30.08.2004 г. В Решението са поставени са следните ограничения за ползване на вода:

- за охлаждане 42 321 385 м³/у
- за промишлени цели 5 613 335 м³/у.

Като основни консуматори на вода са посочени пилателни помпи, технически помпи, помпи за процесна вода, цех ХВО, охлаждащи кули и багерни помпи.

За избраната алтернатива 1 (когенератори на природен газ), описанието на която е представено в т. 2.3.2 стр. 56 на IPPC- BREF Code LCP, 2017 и за която се провежда процедура по реда на Глава шеста от ЗООС, към която е и настоящата оценка по чл. 99а от ЗООС, възложителят е посочил, че след реализацията на ИП няма да има промени в разходните норми на вода, тъй като газовите двигатели не са пряк консуматор на вода.

Консумация на енергия

Представени са конкретни данни за консумацията на електроенергия - 0.037257 MWh/единица продукт и на топлоенергия - 0.02828 MWh/единица продукт. В приложимото Решение 2021/2326 няма количествени данни за консумацията електро- и топлоенергия от големи горивни инсталации. Възложителят е направил сравнение с приложимите техники съответстващи на НДНТ за намаляване разхода на енергия и повишаване на енергийната ефективност на инсталацията като цяло.

Консумация на основни суровини

За дейността производство на топлоенергия не се използват суровини.

Употреба на опасни вещества

Посочени са конкретните видове опасни вещества, които ще се използват след реализирането на ИП. В заключенията за НДНТ няма данни за употребата на опасни вещества.

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

Представена е информация за параметрите и начина на работа на двата нови когенератора с номинална входяща топлинна мощност по 19.7 MW всеки. Към всеки когенератор е предвидено да се изгради по едно ИУ, като са представени и данни за параметрите им и вида на очакваните замърсители, които ще се отделят в атмосферата при експлоатацията им.

Представено е становище по чл. 3, ал. 2 от Наредбата за норми за допустими емисии на серен диоксид, азотни оксиди и прах, изпускани в атмосферата от големи горивни инсталации съгласно, което при отчитане на техническите и икономическите фактори двата газобутални двигатели и съществуващите ПГ 4 и ПГ 5 не следва да се считат за една голяма горивна инсталация.

Тъй като новите газобутални двигатели се разглеждат като средно горивни инсталации възложителят е представил сравнение с приложимите изисквания на Наредбата за ограничаване на емисиите на определени замърсители, изпускани в атмосферата от средни горивни инсталации (Наредбата за СГИ).

Представено е дисперсионно моделиране на очакваните емисии на вредни вещества в атмосферния въздух с програмния продукт PLUME. Резултатите от моделирането и направената оценка при така заявените параметри на ИУ показват, че след реализиране на ИП не се очакват превишения на нормите за опазване на човешкото здраве посочени в 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 и Наредба № 14 от 23 септември 1997 г. за нормите за пределно допустими концентрации на вредни вещества в атмосферния въздух на населените места. На база получените резултати е направено заключение, че работата на инсталацията след реализиране на ИП няма да доведе до нарушаване на действащите норми за качество на атмосферния въздух. Също така са представени и резултати от математическо моделиране за определяне на необходимата минимална височина на двете нови ИУ за спазване на изискванията на нормативната уредба по опазване на чистотата на въздуха.

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

В представената информация е посочено, че след реализиране на ИП няма да има промяна свързана с потоците отпадъчни води, разрешени в издадено КР № 46/2005 г., актуализирано с Решение № 46-Н0-Н0-А8-ТГ1/2022 г. На площадката ще се формират производствените, охлаждащите, битовите и дъждовните води. Площадковата канализационна система е смесена за производствените, охлаждащите, битовите и дъждовните води. Смесеният поток отпадъчни води се зауства в р. Дунав в точка на заустване № 1 с координати: 43°52'56.7" N и 26°00'27" E. Основните замърсители, изпускани с отпадъчните води, за които са заложили

