



РЕШЕНИЕ № ПН 19...ПР / 2025 г.
ЗА ПРЕЦЕНЯВАНЕ НА НЕОБХОДИМОСТТА ОТ ИЗВЪРШВАНЕ НА ОЦЕНКА
НА ВЪЗДЕЙСТВИЕ ВЪРХУ ОКОЛНАТА СРЕДА

На основание чл. 93, ал. 1, т. 1, ал. 3 и ал. 6 от Закона за опазване на околната среда (ЗООС), чл. 7, ал. 1 и чл. 8, ал. 1 от *Наредбата и 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 ал. 3 от *Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони* (Наредбата за ОС), представена писмена документация от възложителя по Приложение № 2 към чл. 6 от Наредбата за ОВОС и по чл. 10, ал. 1 и 2 от Наредбата за ОС и получени становища на ИАОС, РЗИ – Плевен, РД ПБЗН – Плевен и Община Плевен.

РЕШИХ

да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС) за инвестиционно предложение за „Изграждане на заместваща мощност – 2 броя бутални газови двигатели комплект с утилизатори, заместващи енергийни парогенератори със ст. № 2 и 3 на площадката на „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН“ АД в гр. Плевен“, в поземлен имот (ПИ) с идентификатор 56722.652.769 по КKKP на гр. Плевен, общ. Плевен, обл. Плевен, което **няма вероятност** да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони.

местоположение: ПИ с идентификатор 56722.652.769 по КKKP на гр. Плевен, общ. Плевен

възложител: „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН“ АД, със седалище и адрес на управление: „Източна индустриална зона“ № 128, гр. Плевен, общ. Плевен, обл. Плевен

ЕИК: 114005624

характеристика на инвестиционното предложение (ИП): Предвижда се изграждането на нови 2 /два/ броя когенератори, които се състоят от вдигател с вътрешно горене (ДВГ) и генератор WARTSILA (Финландия) на гориво природен газ, всеки с номинална входяща топлинна мощност 19 MW или общо 38.0166 MW. Реализацията на ИП предвижда новите когенератори (КГ) да се експлоатират заедно със съществуващите на площадката газова турбина с котел утилизатор (ГТКУ), енергийни парогенератори (ЕПГ) № 4 и № 5 и енергийни когенератори (КГ) № 1-3, които са разрешени за експлоатация в съответствие с действащото Комплексно разрешително (КР) № 35/2005г. Основното и спомагателно оборудване включва следните съоръжения: когенератор, състоящ се от четиритактов бутален двигател с вътрешно горене и генератор на ел. енергия; газоход; утилизатор на изгорели газове; изпускателно устройство; водоохладилни кули; топлообменник мрежова вода; топлообменник добавъчна вода; помпи мрежова вода.

Инсталацията ще е ситуирана в монолитна сграда. ИП предвижда инсталацията да бъде оборудвана в комплект с утилизатори на димните газове. В тях ще се постига охлаждане на изгорелите газове и оползотворяване на топлината в тях, чрез подгръвяване на мрежова или добавъчна вода. Отработените димни газове ще се отвеждат в атмосферата посредством метален комин с височина 32 м и диаметър 1.4 м.

На всеки когенератор ще се монтират по три броя водоохладителни кули с цел постигане на изискуемата температура на водата.

Полезната топлинна енергия от работата на двигателите ще се използва през топлообменници за подгряване на вода, а чрез утилизация на изходящите газове, допълнително ще се произвежда топла вода и пара за клиентите на дружеството.

Предвидените за монтиране 2 бр. бутални двигатели, ще са Wartsila 20W34SG (производство: Финландия), на гориво природен газ, с входяща топлинна мощност $\approx 19 \text{ MWth}$. Параметрите на генератора са обороти: 750 rpm, и напрежение: 400 V, 50 Hz. След когенератора изгорелите газове постъпват в метален дымоход $\varnothing 1000 \text{ mm}$, който извежда газовете извън помещението на КГ, към утилизатора и изпускащото устройство (ИУ).

Утилизаторите са 2 броя – по един за всеки двигател, с обща номинална топлинна мощност 15.24 MW. Чрез утилизирание на енергията на изходящите газове на двигателя те ще произведат пара необходима за промишлените клиенти на Дружеството и чрез топлообменници битово горещи водоснабдяване и отопление. Парата от утилизаторите ще е с температура 260 °C и налягане 8 bar. Отработените димни газове се отвеждат в атмосферата посредством метален комин с височина 32 м и диаметър 1.4 м. В комина ще е монтиран шумозаглушител. Емисиите от когенераторите ще са в съответствие с Таблица 2, част 2 на Приложение № 1 от Нердба за ограничаване на емисиите на определени замърсители, изпускани в атмосферата от средни горивни източници. За постигане на изискуемата температура на водата на входа на когенераторите са предвидени затворени водоохладителни кули с аксиални вентилатори. На всеки когенератор ще се монтират по 3 броя водоохладителни кули, общо 6 броя. Всяка кула е с охладителна мощност 1340 kW, с по общо 5 броя аксиални вентилатора по 5.5 kW всеки, с инсталирана ел. мощност 27.5 kW, 400 V, воден дебит 33.33 m³/h и дебит на охлаждащия въздух 250600 m³/h.

Един от източниците на топлинна енергия ще е охлаждащият кръг на двигателите, включващ охлаждането на въздуха от турбокомпресорите, охлаждането на цилиндрите на двигателя и охлаждането на маслото.

Охлаждаща вода с максимална температура 36°C и количество 100 t/h, ще се подава към първа степен на интеркулерите, преминавайки последователно през маслоохладител и втора степен на интеркулерите, откъдето нагрятата до температура 57°C ще се разделя на две – едната част отивайки директно към охладителните кули, а друга – към цилиндрите на двигателите. След охлаждане на цилиндрите, водата с температура около 91°C, ще се смесва с останалата охлаждаща вода и ще се насочва към охладителните кули с температура около 66°C. Цялата топлинна енергия, отделяна от охладителната система на един двигател възлиза на няколко MW.

Другият основен източник на топлинна енергия са димните газове от двигателите, с температура 400°C. Енергията съдържаща се в газовете само от един двигател възлиза на около 6 MW. Те се подават към котел-утилизатор, където в рекуператор подгряват мрежова вода и от друга страна се произвежда пара. Охладените в котел-утилизатора до 100°C димни газове, преминават през шумозаглушител, вграден в котела и от там се емитират в атмосферата. Всеки от когенераторите е комплектован с индивидуален комин с височина H = 19 m, диаметър D = 1.2 m.

С цел утилизирание на топлинната енергия от охлаждащия кръг на двигателите се предвижда инсталирането на един (за всеки двигател) пластинчат водо-воден топлообменник. В него ще се подават 120 t/h мрежова вода (общо 240 t/h за двата когенератора). Във всеки топлообменник мрежовата вода ще се подгрява от температура 55°C до около 62°C. Подгрятата вода ще се събира в общ колектор, след смесване с останалите ще се връща обратно в подаващия колектор на топлофикационната мрежа към консуматорите.

Новоинсталираните когенератори ще работят с един единствен вид гориво – природен газ.

В границите на предприятието има изградена подземна газоснабдителната мрежа, от която се доставя природния газ (в качеството на основно гориво). С реализация на ИП ще се осигури

връзка на новите когенератори със съществуващата газопреносна мрежа. Предвиждат се допълнително полагането на 40 m газопровод DN 150 и 10 m газопровод DN 80.

Емисиите от когенераторите са в съответствие с таблица 2, част 2 на Приложение № 1 от Наредбата за ограничаване емисиите на определени замърсители, изпускани в атмосферата от средни горивни инсталации, и подлежащи на контрол – NOx – до 95 mg/Nm³. За намаляване на емисиите на CO е предвиден окислителен катализатор, в съответствие с НДНТ съгласно IPPC-BREF Code LCP, 2017г., като ефективността на редуциране на CO е около 90 % при максимално натоварване. Предвиден е непрекъснат мониторинг на емисиите на NOx и CO, на всяко от новите изпускащи устройства (ИУ № 7 и № 8), всяко от които ще е с височина 32 m, диаметър Ø 1.4 m, с максимален дебит на изпусканите газове – 20 000 Nm³/h.

Представено е моделиране на разпространението на емисиите на азотни оксиди и въглероден оксид, по утвърдената методика съгласно чл. 11, ал. 3 от Закона за чистотата на атмосферния въздух, чрез програмен продукт PLUME. Моделирането обхваща всички организирани източници на производствената площадка – съществуващи и нови, съгласно ИП.

Резултатите от моделирането показват нива на NOx и CO, неколkokратно по-ниски от съответните приложими норми за качество на атмосферния въздух (КАВ), за максималните еднократни концентрации на замърсителите при най-неблагоприятни атмосферни условия, включително при посока на вятъра към най-близката жилищна зона на гр. Плевен; и за максималната средногодишна концентрация, отчитаща годишната „роза на ветровете“.

Въз основа на моделирането, може да бъде направен извод, че при експлоатацията на ИП не се очаква превишаване на нормите за качество на атмосферния въздух (КАВ) за азотни оксиди и въглероден оксид. Предвид използваното гориво – природен газ, не се очаква отрицателно въздействие върху КАВ по отношение замърсител ФПЧ₁₀.

ИП ще се реализира в изцяло в границите на съществуващата производствена площадка на „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН“ ЕАД, нахояща се в ПИ № 56722.652.769, гр. Плевен, обл. Плевен, с площ 62635 кв.м, трайно предназначение на територията – урбанизирана и начин на трайно ползване – за топлоенергийното производство (съгласно скица № 15-734173-18.07.2024 г., издадена от СГКК – гр. Плевен). Не се налага промяна на трайното предназначение и/или начина на трайно ползване на имота. Общата използвана площ се е около 2.5 дка, с размери 50 m x 50 m.

Не се налага изграждане на нова инфраструктура.

При строителството са предвидени изкопни работи за изграждане на фундаментите, със земекопна техника, с дълбочина до 5 m.

Инсталацията ще е ситуирана в монолитна сграда със скелетно-гредова стоманобетонна конструкция и плосък покрив с външно отвеждане на дъждовната вода, с което ще се осигури максимално ограничаване на шума, генериран при работа на буталните газови двигатели. Около цялата сграда ще са осигурени пътища за достъп на противопожарна техника. Сградата е разделена на административно-битова част и производствена част.

На съществуващата площадка има изградени газопровод, оборотна система за водоснабдяване с питателна вода, ел. съоръжения, топлопреносна мрежа и други, към които ще се включат новите съоръжения, предмет на настоящото ИП, чрез съответните отклонения. Захранването с газ ще е с отклонение от съществуващ площадков газопровод DN800, в югоизточната част на централата. Предвижда се допълнително полагането на 40 m газопровод DN 150 и 10 m газопровод DN 80.

Временните дейности по време на строителството ще се извършват в рамките на имота.

Местоположението на новите източници на шум ще е в сграда на производствената площадка на „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН“ АД, в източна индустриална зона на гр. Плевен. Най-близките жилищни обекти са жилищни блокове, намиращи се на ул. „Искър“ № 3 и № 5, на разстояние 230 m южно от площадката на новите двигатели, на 200 m от геометричния център на площадката на „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН“ АД и на около 100 m от най-близката граница на имота. Новите източници са ситуирани в най-отдалечената от жилищните сгради североизточната част на производствената площадка, като между тях и

жилищните сгради се намират производствени сгради на дружеството, които допълнително възпрепятстват разпространението на шума.

Направено е изчисление за сумарни нива на шум в местата на въздействие, съгласно които дейността на „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН“ АД не води до нарушаване на установените допустими нива на шум за съответните територии и устройствени зони. Реализацията на ИП няма да доведе до съществена промяна в общата звукова мощност от геометричния център на производствената площадка. Двигателите ще се разположат в закрыта производствена сграда с железобетонна конструкция и акустични панели, с което ще се намалят драстично нивата на шум от работата им. При аномални режими на работа се пристъпва към изключване на аварирания двигател и не се очаква завишаване на фоновите нива на шум.

Водоснабдяването за промишлени нужди на „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН“ АД е съществуващо, от повърхностни водоизточници – язовир „Горен Дъбник“ (основен) и язовир „Мъртва долина“ (резервен), въз основа на сключен договор с „Напоителни системи“ АД – клон Плевен. Основни консуматори на вода са съществуващите на площадката на топлоелектрическата централа цех „ХВО“ и охладителна кула. С реализацията на ИП не се очаква промяна в разходните норми за вода, които са съгласно условията в КР, съответстващи на НДНТ. Не се предвижда изграждане на нови съоръжения за водовземане от повърхностни или от подземни води, нови водопроводи и др., освен отклонения, за присъединяване към вече съществуващите съоръжения на производствената площадка на топлоелектрическата централа.

Отпадъчните води (битови, производствени и дъждовни) от площадката заустват в градска канализация на гр. Плевен, въз основа на сключен договор с „ВиК“ ЕООД, гр. Плевен, по разделни клонове за:

- води от ХВО, варово стопанство и шламоутиатели след неутрализационна яма;
- битово-фекални води от площадката;
- дъждовни води от площадката.

Генерираните по време на строително-монтажните работи (СМР) строителни отпадъци ще се управляват в съответствие със Закона за управление на отпадъците (ЗУО) и наредбите към него. Формираните отпадъци с битов характер от работещите на площадката ще се третират съгласно съществуващата сметосъбирателна система на Община Плевен. След реализирането на ИП ще се генерират отпадъци от отработени масла, които ще се съхраняват и предават за последващо третиране на лице с разрешително по чл. 35 от ЗУО.

ИП не предвижда изграждане на нова или промяна на съществуваща пътна инфраструктура.

По отношение на представената информация по чл. 99а от ЗООС:

Представената от „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН“ АД информация и документация, е изпратена за становище в Изпълнителна агенция по околна среда, гр. София (ИАОС).

С писмо изх. № КР-1090/28.04.2025 г. на Изпълнителен директор на ИАОС, е дадено становище, че е представена информация за всички параметри на предлаганата техника, поради което може да се направи заключение за осигуряване прилагането на най-добри налични техники (НДНТ).

„ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН“ АД има ИП за въвеждане в експлоатация на два броя когенерационни мощности (бутални газови двигатели в комплект с утилизатори) с гориво природен газ. Същите ще бъдат заместваща мощност на енергийни парогенератори със ст. № 2 и 3 на площадката на „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН“ АД. Новите когенерационни мощности представляват четиритактови двигатели с вътрешно горене (ДВГ), с номинална топлинна мощност по 19 MWth комплект с утилизатори или общо 38.0166 MWth.

Двете инсталации са независими от горивната инсталация, разположена на площадката на „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН“ АД, в гр. Плевен. Новите мощности ще се експлоатират заедно с разрешените към момента Горивни инсталации в КР с обща номинална топлинна мощност от 377.2 MW. Съгласно представената информация с реализацията на планираните

промени общата номинална топлинна мощност на инсталацията ще се увеличи от 377.2 MW на 415.2 MW.

Двигателите се разглеждат като нови средни горивни инсталации и следва да се спазват изискванията на *Наредба за ограничаване на емисиите на определени замърсители, изпускани в атмосферата от средни горивни инсталации*.

„ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН“ АД е изготвило оценка за прилагането на НДНТ в съответствие с указанията и критериите по т. 3.1.2. на Методика 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 разгледани две алтернативи за реализацията на ПИ:

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

„ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН“ АД посочва, че ще реализира Алтернатива 1, а именно въвеждане в експлоатация на два броя когенерационни мощности с гориво природен газ, тъй като определя тази техника като по-добра по отношение емисии в атмосферния въздух и опасност от възникване на аварии.

За всяка от алтернативите е представено мотивирано становище, дали алтернативата отговаря на критериите от дефиницията за НДНТ за „налични техники“ в допълнителните разпоредби на ЗООС.

За оценка на производствените технологии е използвана информацията за НДНТ, публикувана 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*.

Във връзка със заключението на ИАОС, че е осигурено прилагането на НДНТ, за новите инсталации и съоръжения се прилага изключението по чл. 118, ал. 2 от ЗООС, като тяхното въвеждане в експлоатация се разрешава след актуализиране на комплексното разрешително.

По отношение на представената информация по чл. 99б от ЗООС:

С писмо с изх. № УК-3483/09.12.2024 г. на Изпълнителен директор на ИАОС е получено потвърждение по чл. 103, ал. 7 от ЗООС, за извършената актуализирана класификация по чл. 103, ал. 5 от ЗООС, на предприятие с нисък рисков потенциал „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН“ АД, гр. Плевен. Ниският рисков потенциал на предприятието се определя от общото количество мазут, което е поименно изброено вещество от част 2, т. 34 от Приложение № 3 на ЗООС, чиито количества надхвърлят праговите стойности от 2 500 тона за нисък рисков потенциал от колона 2 на част 2 на същото приложение. Дейността на предприятието е производство на електроенергия, топлинна енергия с пара и гореща вода за отопление и битово-гореща вода, топлопренасяне и топлоснабдяване, с основни енергетични източници – газообразно гориво и природни източници – вода.

По отношение на информацията и оценката по чл. 99б, ал. 1 от ЗООС (с вх. № ПГА-1161/04.03.2025 г. и вх. № ПГА-2514/07.05.2025 г. на ИАОС), за горе цитираното ИП, съгласно становището на ИАОС е:

- Направено описание на съществуващи и одобрени устройствени планове за района в който ще бъде реализирано ИП;
- Представени са описание и визуализация чрез подходящ картен материал на площадката на предприятието и са дадени разстояния до: жилищни райони; обекти с обществено предназначение по § 1, т. 29в от Допълнителни разпоредби на ЗОО; зони за отдих и рекреация; транспортни пътища; съседни предприятия и обекти, райони и строежи, които могат да бъдат източник на или да увеличат риска или последствията от голяма авария и да предизвикат ефект на доминото; територии с особено природозащитно значение или значение за околната среда, защитени по силата на нормативен или административен акт и обекти на културно-историческо наследство;

- В информацията по чл. 99б, ал. 1 от ЗООС е даден списък на опасните химични вещества и смеси, CAS №, ЕС №, категории на опасност съгласно Регламент (ЕО) № 1272/2008г. за класифицирането, етикирането и опаковането на вещества и смеси (CLP) (ОВ, L 353/1 от 31 декември 2008 г.), класификация съгласно Приложение № 3 към чл. 103, ал. 1 на ЗООС, проектен капацитет на технологичните съоръжения (в тонове) и физичните им свойства;
- За разглеждане на вероятността от възникване на големи аварии са използвани методите „Матрица на риска“ и „Метод на трите фактора“. Оценката на последиците от възникване на голяма авария, е представена чрез „Методика за бърза оценка на евентуални последици на голяма авария с ОХВ“ и програмен продукт ALOHA. Направени са съответните изводи и са обобщени резултатите от приложените количествени и качествени оценки. Предвидени са мерки за предотвратяване, контрол и ограничаване на значителни и неблагоприятни последици за околната среда и човешкото здраве от възникването на голяма авария;
- Не е очаква трансгранично въздействие в резултат от възникването на големи аварии, произтичащи от дейността с опасни вещества в предприятието.

ИП **попада** в обхвата на чл. 99б от ЗООС, като представената информация и документация е разработена по форма и съдържание съгласно чл. 10, ал. 1 от Наредбата за предотвратяване на големи аварии с опасни химични вещества и ограничаване на последиците от тях (приета с ПМС № 2 от 11.01.2016 г., изм. и доп. ДВ, бр. 67 от 23 август 2019г.).

В изпълнение на изискванията на чл.7, ал.2, т.3 от Наредбата за ОВОС, за реализацията на ИП и одобряване по чл. 99 б) от ЗООС е изисквана консултация с ИАОС, МВР, РЗИ – Плевен и Община Плевен. Положителна оценка за одобряване по чл. 99 б) от ЗООС на ИП е получена от:

- ✓ ИАОС (изх. № 1238/16.05.2025г.) – писмо с вх. № 3684(29)/16.05.2025 г.
- ✓ МВР (изх. № 947000-381/07.03.2025г. на РД „ПБЗН“ – Плевен) – писмо с вх. № 3684(19) от 07.03.2025г.
- ✓ Община Плевен (изх.№ ТСУ-92-115-14/11.03.2025г.) – писмо вх. № 3684(21)/11.03.2025 г.
- ✓ РЗИ – Плевен (изх. № ОЗ-01-8/07.03.2025г.) – писмо с вх. № 3684(20)/10.03.2025г.;

Предвид представената от „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН“ АД, гр. Плевен информация и оценка по чл. 99б, ал. 1 от ЗООС, с вх. № 998(22)/31.08.2021 г. на РИОСВ – Плевен и получените становища на специализираните компетентни органи, на основание чл. 99б, ал. 5 от ЗООС, **одобрявам** местоположението на ИП за „Изграждане на заместваща мощност – 3 броя бутални газови двигатели комплект с утилизатори, заместващи частично енергийни парогенератори със ст. № 2 и 3 на площадката на „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН“ АД в гр. Плевен“, на предприятие с нисък рисков потенциал „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН“ АД в гр. Плевен.

ИП попада в обхвата на чл. 93, ал.1, т.1 и т. 3 от ЗООС и представлява изменение на ИП попадащо в т. 2.1 – Теплоелектрически централи и други горивни инсталации с номинално входяща мощност 50 MW или повече от Приложение № 1 към чл. 92, т. 1 от ЗООС.

Съгласно становище с изх. № ОЗ-01-8/07.03.2025 г. на Регионална здравна инспекция – гр. Плевен (РЗИ) за ИП не е необходимо извършването на ОВОС. РЗИ – Плевен няма забележки и изисквания по отношение на степента на значимост на въздействието и риска на човешкото здраве.

ИП **не попадат в границите на защитени територии** по смисъла на Закона за защитените територии.

ИП **не попада в границите на защитена зона** по смисъла на чл.5 от Закона за биологичното разнообразие (ЗБР). Най – близко разположени на около 3 км са защитени зони:

- **BG0000240 “Студенец”**, за опазване на дивите птици, по чл.6, ал.1, т.3 и 4 от ЗБР, обявена със Заповед №РД-800/04.11.2008 г. на МОСВ (ДВ бр.105/09.12.2008 г.), изменена

със Заповед №РД-67/28.01.2013 г. на МОСВ (ДВ бр. 10/05.02.2013 г.); изменена и допълнена със Заповед №РД-269/31.03.2021 г. на МОСВ (ДВ бр. 41/18.05.2021 г.)

- **BG0000240 “Студенец”**, за опазване на природни местообитания и на дивата флора и фауна, по чл.6, ал.1, т.1 и 2 от ЗБР, включена в списъка на защитените зони, приети с Решение № 122/2007 г. на Министерски съвет (обн. ДВ, бр. 21/2007 г.), изм. с Решение №615/2020 г. на Министерски съвет (обн. ДВ, бр. 79/2020 г.), във връзка със Заповед №РД-269/31.03.2021 г. на МОСВ (ДВ бр. 41/18.05.2021 г.).

След преглед на представената информация и на основание чл. 40, ал. 3 от Наредбата за ОС, въз основа на критериите по чл. 16 от нея, е извършена преценка за вероятната степен на отрицателно въздействие, според която ИП няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в най-близко разположените защитени зони и може да бъде съгласувано.

МОТИВИ:

I. Характеристики на инвестиционното предложение (размер, засегната площ, параметри, мащабност, обем, производителност, обхват, оформление на инвестиционното предложение в неговата цялост; 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, които са свързани с инвестиционното предложение, включително причинени от изменението на климата, в съответствие с научните познания; рисковете за човешкото здраве поради неблагоприятно въздействие върху факторите на жизнената среда по смисъла на § 1, т. 12 от доп. разпоредби на Закона за здравето).

1. ИП за „Изграждане на заместваща мощност – 2 броя бутални газови двигатели комплект с утилизатори, заместващи енергийни парогенератори със ст. № 2 и 3 на площадката на „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН“ АД в гр. Плевен“, ще се реализира изцяло в границите на съществуваща производствената площадка, находяща се в поземлен имот (ПИ) с идентификатор 56722.652.577 по КKKP на гр. Плевен, урбанизирана територия с начин на трайно ползване: „За топлоенергийното производство“. Съществуващата на площадката на ИП инсталация е разрешена с издадено Комплексно разрешително (КР) № 35/2005г., актуализирано с Решение № 35-Н0-И0-А3/2023г. на ИАОС.
2. Направено е моделиране по утвърдената методика съгласно чл. 11, ал. 3 от Закона за чистотата на атмосферния въздух, чрез програмен продукт PLUME, обхващащо всички организирани източници на производствената площадка – съществуващи и нови. Резултатите показват, че очакваните нива на замърсителите са неколкостранно по-ниски от съответните приложими норми за КАВ, за максималните еднократни концентрации на замърсителите при най-неблагоприятни атмосферни условия, включително при посока на вятъра към най-близката жилищна зона на гр. Плевен, и за максималната средногодишна концентрация, отчитаща годишната „роза на ветровете“.
3. Въз основа на моделирането, може да бъде направен извод, че при експлоатацията на ИП не се очаква превишаване на нормите за качество на атмосферния въздух (КАВ) за азотни оксиди и въглероден оксид. Предвид използваното гориво – природен газ, не се очаква отрицателно въздействие върху КАВ по отношение замърсител FPCH_{10} .
4. Новата инсталация ще е ситуирана в монолитна сграда, с което ще се осигури максимално ограничаване на шума генериран от работата на двигателите.
5. По време на строителните дейности е възможно да има временно локално шумово натоварване от монтирането на новите съоръжения. Ще се генерира шум предимно от тежкотоварната техника доставяща оборудването. Въздействието ще бъде незначително, временно и краткотрайно.

6. Не се очаква нивото на шума в мястото на въздействие да превишава пределно допустимите стойности.
7. При експлоатацията на ИП, предвид характера на дейността и местоположението на площадката, не се очакват нива на шум в околната среда над граничните стойности за съответните територии и устройствени зони, определени в Приложение № 2 към чл. 5 от Наредба №6/26.06.2011 г., при нормална експлоатация, съобразена с изискването на чл.16, т.1 от Закона за защита от шума в околната среда.
8. Представената информация и оценка по чл.99б, ал.1 от ЗООС е разработена по форма и съдържание съгласно изискванията на чл.10, ал.1 от Раздел II на Наредбата за предотвратяване на големи аварии с опасни вещества и за ограничаване на последствията от тях (обн.ДВ, бр.5 от 19.01.2016 г., изм. и доп. ДВ, бр.62 от 05.08.2022 г.);
9. Представени са описание и визуализация чрез подходящ картен материал на избраното местоположение на новите 2 броя бутални газови двигатели комплект с утилизатори, заместващи енергийни парогенератори със ст. №2 и 3, предмет на ИП и са дадени разстоянията до: най-близките жилищни райони, обекти с обществено предназначение по параграф 1, т.29в от ДР на ЗООС, зони за отдих и рекреация, транспортни пътища, както и съществуващите предприятия с класификация нисък рисков потенциал, съседните предприятия и обекти, райони и строежи, които могат да бъдат източник на или да увеличат риска или последствията от голяма авария и да предизвикат ефект на доминото, територии с особено природозащитно значение;
10. Дадена е изчерпателна информация за вида и опасните свойства на опасните вещества от Приложение №3 на ЗООС включително и на опасните отпадъци, които са налични на територията на предприятието. С реализирането на ИП не се предвижда промяна в наличното количество на площадката - мазут, природен газ и опасни отпадъци, разрешени с издадено Комплексно разрешително № 35/2005г.
11. Описани са очакваните неблагоприятни последствия от реализацията на ИП за околната среда и човешкото здраве. Изготвена е оценка на риска, включваща детайлен анализ за вида на аварията и техния обхват при възможните сценарии за аварии в предприятието. Анализът на сценариите на аварии са разработени за авария с природен газ, мазут и авария с новото оборудване, предмет на ИП. Оценките на риска са извършени по метода „Матрица на риска“ , CEL (метода на трите фактора), методика за бърза оценка на риска и моделиране на последствията от големи аварии чрез специализиран компютърен софтуер ALOHA (за авария с природен газ), с които са определени зоните на пораженията от аварии като получените резултати за териториалния им обхват са нанесени на картен материал. Направени са следните изводи:
12. Най-тежки последствия ще има при изтичане на цялото количество мазут на територията на предприятието, съпроводено със запалване. В опасните зони могат да пребивават единствено служители на „Топлофикация – Плевен” АД, гр. Плевен;
13. Очакваните неблагоприятни последствия за околната среда и човешкото здраве, произтичащи от съответните сценарии на голяма авария аварии не засягат най – близките жилищни райони, обекти с обществено предназначение, транспортни пътища, защитени зони, съседни предприятия и са на безопасни разстояния до предприятието.
14. Операторът е оценил, че не съществува „ефект на доминото“ при възникване на авария свързана с ИП и/или свързана с мазутните резервоари и вътрешния газопровод.
15. ИП не е свързано с дейности по третиране на отпадъци по ЗУО и нормативната уредба, отнасяща се за площадки и дейности за третиране на отпадъци.
16. Генерираните по време на строително-монтажните работи (СМР) строителни отпадъци ще се управляват в съответствие със Закона за управление на отпадъците (ЗУО) и наредбите към него.
17. Формираните отпадъци с битов характер от работещите на площадката ще се третират съгласно съществуващата сметосъбирателна система на Община Плевен.

18. След реализирането на ИП ще се генерират отпадъци от отработени масла, които ще се съхраняват и предават за последващо третиране на лице с разрешително по чл. 35 от ЗУО.
19. За реализиране на ИП не е необходимо провеждане на процедура за промяна на трайното предназначение на имота, в който ще се реализира ИП. Същият е урбанизиран.
20. Не се предвижда изграждането на нова или промяна на съществуваща пътна инфраструктура.
21. Не се очаква значително отрицателно въздействие върху компонент почви от реализирането на ИП.
22. Имотът е водоснабден от ВиК мрежа и електрифициран от съществуваща електроразпределителна мрежа на населеното място.
23. От реализацията на ИП не се очаква значително отрицателно въздействие върху повърхностните и подземни води.
24. Съгласно становище с изх. № ОЗ-01-8/07.03.2025 г. на Регионална здравна инспекция – гр. Плевен (РЗИ) за инвестиционното предложение не е необходимо извършването на ОВОС. РЗИ – Плевен няма забележки и изисквания по отношение на степента на значимост на въздействието и риска на човешкото здраве.

II. Местоположение на инвестиционното предложение, което може да окаже отрицателно въздействие върху нестабилните екологични характеристики на географските райони, поради което тези характеристики трябва да се вземат под внимание (съществуващо и одобрено земеползване; относителното изобилие, достъпност, качество и възстановителна способност на природните богатства /включително почва, земни недра, вода и биологично разнообразие/ в района и неговите подпочвени пластове; абсорбционен капацитет на природната среда, като се вземат предвид: мочурища, крайречни области, речни устия; крайбрежни зони и морска околна среда; планински и горски райони; защитени със закон територии; 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; гъстонаселени райони; 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. Инвестиционното предложение не засяга териториалната цялост на защитени зони по смисъла на ЗБР и ще се реализира в урбанизирана територия, поради което не се очаква унищожаване, увреждане или фрагментация на природни местообитания предмет на опазване в ЗЗ “Студенец” BG0000240. Не е необходимо изграждане на нова пътна инфраструктура, водопроводи и електропроводи.
2. Предвид характеристиките на инвестиционното предложение няма вероятност реализацията му да доведе до промяна на видовия състав, числеността и структурата на популациите на видовете, предмет на опазване в близко разположените защитени зони “Студенец” BG0000240 и “Студенец” BG0000240.
3. Характерът и начинът на изпълнение на предвидените дейности не предполага унищожаване, увреждане или фрагментиране на местообитания на видове, предмет на опазване в най-близко разположените защитени зони “Студенец” BG0000240 и “Студенец” BG0000240.
4. Имайки предвид характеристиките на инвестиционното предложение и посочените по - горе мотиви няма вероятност от натрупване на отрицателни кумулативни въздействия върху местообитания на видовете, предмет на опазване в защитена зона, спрямо одобрените до момента други инвестиционни предложения, планове, програми и проекти в най – близко разположените защитени зони.
5. При реализацията на инвестиционното предложение не се очаква генериране на шум, емисии и отпадъци във вид и количества, които да окажат значително отрицателно въздействие върху предмета и целите на опазване в защитени зони защитени зони BG0000240 “Студенец” и BG0000240 “Студенец”.

III. Тип и характеристики на потенциалното въздействие върху околната среда, като се вземат предвид вероятните значителни последици за околната среда във връзка с критериите по т. I и II по отношение на въздействието на инвестиционното предложение върху елементите по чл. 95, ал. 4 от ЗООС (*предвид: степента и пространствения обхват на въздействието /като географски район и брой на населението, които е вероятно да бъдат засегнати/; естеството на въздействието; трансграничния характер на въздействието; интензивността и комплексността на въздействието; вероятността за въздействие; очакваното настъпване, продължителността, честотата и обратимостта на въздействието; комбинирането с въздействия на други съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения; възможността за ефективно намаляване на въздействията*).

1. В резултат от реализирането на ИП не се очаква нарушаване на качеството и регенеративната способност на природните ресурси в региона на площадката.
2. Териториалният обхват на ИП не попада в защитена зона по смисъла на Закона за биологичното разнообразие и не попада в защитена територия по смисъла на Закона за защитените територии.
3. ИП няма трансграничен характер на въздействие.

IV. Обществен интерес към инвестиционното предложение:

1. Община Плевен е информирала обществеността за инвестиционното предложение със съобщение поставено на информационното табло и на интернет страницата на общината.
2. Община Плевен е осигурила обществен достъп, на информацията по Приложение № 2, като тя е била обявена в продължение на 14 дни за достъп и за изразяване на становища от заинтересовани лица.
3. В законоустановения срок няма изразени устни или писмени възражения от засегнатата общественост срещу реализацията на инвестиционното предложение, в общинската администрация на гр. Плевен (съгласно писмо изх. № ЕК-95/13.03.2025г на общ. Плевен) и в РИОСВ – Плевен.

При спазване на следните условия:

1. Във връзка с изискванията на чл.106, ал.1 от ЗООС и в срока указан в чл.106, ал.2 на закона, дружеството в качеството си на оператор на предприятие с класификация нисък рисков потенциал да изготви и подаде в РИОСВ Плевен актуализиран доклад за политиката за предотвратяване на големи аварии (ДППГА. Формата и съдържанието на ДППГА са определени Приложение № 2 към чл11, ал.1 от Наредбата за предотвратяване на големи аварии с опасни вещества и за ограничаване на последствията от тях.
2. На основание чл. 27, т.1, във връзка с чл. 26 от Наредба № 54/13.12.2010 г. (обн. ДВ бр. 3 от 2011г.), при въвеждане в експлоатация на обекта на инвестиционното предложение, да се извърши собствено измерване чрез възлагане на акредитирана изпитвателна лаборатория по утвърдената от МОСВ методика, на нивата на шум по границата на производствената площадка и пред най-близката сграда, представляваща място на въздействие по смисъла на §1, т.6 от посочената наредба. Доклад с резултатите да се представи в РИОСВ – Плевен, с обхват и в срок, съгласно изискванията на чл. 30 от горепосочената Наредба № 54/13.12.2010 г.

Настоящото решение се отнася само за конкретното заявено ИП и в посочения му обхват. Настоящото решение за „Изграждане на заместваща мощност – 2 броя бутални газови двигатели комплект с утилизатори, заместващи енергийни парогенератори със ст. № 2 и 3 на площадката на „Топлофикация – Плевен“ АД в гр. Плевен“, в ПИН № 56722.652.769 по КKKP на гр. Плевен, общ. Плевен, не отменя задълженията на възложителя за изпълнение на изискванията на ЗООС и други специални закони и подзаконови нормативни актове и не

може да служи като основание за отпадане на отговорността съгласно действащата нормативна уредба.

На основание чл. 93, ал. 7 от ЗООС, при промяна на параметрите на ИП, на възложителя или на някое от обстоятелствата, при които е било издадено настоящето решение, възложителят/новият възложител трябва да уведоми своевременно РИОСВ – Плевен.

При констатиране неизпълнение на условията и мерките в настоящето решение, виновните лица носят наказателна отговорност по чл. 166, т. 2 от Закона за опазване на околната среда.

Съгласно разпоредбата на чл. 93, ал. 8 от ЗООС, решението губи правно действие, ако в срок 5 /пет/ години от датата на издаването му не е започнало осъществяването на инвестиционното предложение.

Решението може да бъде обжалвано в 14-дневен срок от съобщаването му пред Административен съд – Плевен и/или пред Министъра на околната среда и водите по реда на Административнопроцесуалния кодекс.

ИНЖ. ЗОРНИЦА ЙОТКОВА

Директор на РИОСВ-Плевен

Дата16.05.....2025 г.