



РЕШЕНИЕ № РУ – 109 – ПР/2022

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

на основание чл. 93, ал. 1, т. 2, ал. 3 и ал. 6 от *Закона за опазване на околната среда* – ЗООС (ДВ, бр. 91/2002 г., изм. и доп. ДВ, бр. 42/2022 г.), 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 (ДВ, бр. 25/2003 г., изм. и доп. ДВ, бр. 62/2022 г.), чл. 31, ал. 4 и ал. 6 от *Закона за биологичното разнообразие* – ЗБР (ДВ, бр. 77/2002 г., изм. и доп. бр. 98/2018 г.), 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 (ДВ, бр. 73/2007 г., изм. и доп. ДВ, бр. 106/2021 г.), депозиран от възложителя писмено искане и информация по Приложение № 2 към чл. 6 от *Наредбата за ОВОС* и получени становища от Регионална Здравна Инспекция – гр. Русе (РЗИ-Русе) и Басейнова дирекция „Дунавски район” (БДДР)

РЕШИХ

да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда на инвестиционно предложение за „*Парен котел за производство на технологична пара, посредством изгаряне на пшенична и рапична слама*”, което няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони

Възложител – „Оберъостерайхише Биодозел – България” ЕООД, ЕИК 202451089, със седалище: гр. Русе, бул. „Тутракан” № 100

Местоположение – Поземлен имот с идентификатор 47336.82.59 по КККР на гр. Мартен, община Русе, област Русе

Кратко описание на инвестиционното предложение:

Инвестиционното предложение е свързано с изграждането на нов парен котел за производство на технологична пара посредством изгаряне на пшенична и/или рапична слама в поземлен имот (ПИ) с идентификатор 47336.82.59 по КККР на гр. Мартен, община Русе.

Имотът е с площ 10 181 m² и начин на трайно ползване „За друг вид производствен, складов обект”. Същият е собственост на „Евро Ер Петрол” ООД и се стопанисва от „Оберъостерайхише Биодизел България” ЕООД съгласно сключен Договор за наем.

При реализиране на инвестиционното предложение ще се изградят следните сгради:

- Буферен склад за слама: 1000 m²;
- Котелно помещение: 700 m²;
- Комин към парен котел;
- Други: 1000 m² (зала за управление, сервизни помещения, естакада, площадка за съхранение на страничен продукт).

Предвидено е предприятието да работи в режим 24 часа на денонощие/ 7 дни в седмицата.

Производствен процес: Обслужването на балите слама в склада ще се извършва с помощта на мотокар. Автоматизиран кран ще ги подава от склада до конвейерна система, от където ще постъпват в устройство за разхлабване, разкъсване и разрохкване. Така разделена сламата се подава върху подвижна решетка в горивната камера.

Параметри на котела:

- Максимална топлинна мощност – 13 400 kW;
- Вид генератор – Парен;
- Вид бойлер – TDC-F;
- Гориво – пшенична и/или рапична слама;

- Максимално количество гориво на час – 4.485 t/h;
- Максимална влага на сламата – 20 %;
- Максимално количество пара на час – 20 000 kg/h;
- Температура на захранваща вода – 105°C;
- Максимално работно налягане – 15 bar(g);
- Максимална работна температура – 201°C;
- Температура на димните газове след ЕСО (економайзер) – 175°C;
- Долна топилна граница – >800<1000°C;
- Калорична стойност суха и без пепел, мин. – 18.6 MJ/kg;
- Най-ниска допустима калоричност, мин. – 12.6 MJ/kg;
- Ефективност на котела при 100% натоварване – 87%;
- Разполагаемост на котела – 95%.

Котелът ще бъде с водно охлаждане. Ще бъде снабден с економайзер, проектиран като вертикален охладител на отработените газове с две противопожарни тръби.

Димните газове от процеса на горене се насочат към 2 броя ръкавни филтри. Пречистените газове се отвеждат към вентилатор с дебит 60 000 Nm³/h и се изпускат в атмосферата посредством изпускащо устройство (комин) ИУ №1 с параметри: дебит – 60 000 Nm³/h, височина – 19 m, диаметър – 1000 mm, температура на пречистените газове – 180°C и географски координати – 43°54'12"С 26°04'11"И.

За производството на пара ще се ползва вода от собствен водоизточник – съществуващо водовземно съоръжение – кладенец, разположен в същия поземлен имот. Кладенецът е с дълбочина 60 m и е оборудван с потопяема помпа 40 m³/h.

Водата ще преминава през станция за водоподготовка (омекотителна станция на принципа на обратната осмоза), разположена непосредствено до котелното помещение. Омекотената вода ще се подава към парния котел с цел допълване на системата за охлаждане (7 960 m³/y) и с цел производство на пара (151 240 m³/y).

Снабдяването с вода за питейно-битови нужди ще става на основание сключен договор с „Водоснабдяване и канализация“ ООД - гр. Русе.

Очакваните потоци отпадъчни води са охлаждащи води (условно чисти), дъждовни и битово-фекални. За пречистване на дъждовните отпадъчни води е предвидено изграждането на каломаслоуловител. Избрано е пречиствателно съоръжение с подводно изтичане, с Q = 10 l/sec и работен обем 1000 l. Битово-фекалните отпадъчните води ще постъпват в новопроектирана модулна локална пречиствателна станция (ЛПСОВ), работеща на принципа „активна утайка с продължителна аерация“.

Смесеният поток отпадъчни води (условно чисти охлаждащи, дъждовни и битово-фекални) ще се зауства в канализационната система на „ТМ Инфраструктура“ АД на база сключен договор. Определени са следните точки на заустване и мониторинг за смесения поток отпадъчни води:

Точка на заустване – N 43°54'12" E 26°04'07"

Точка на мониторинг – N 43°54'11" E 26°04'09"

От дейността се очаква образуване на следните отпадъци:

- 10 01 01 – сгурия, шлака и дънна пепел от котли (с изключение на пепел от котли, упомената в 10 01 04) – пепел от скарите при изгарянето на пшенична и/или рапична слама – 540 t/y;

- Фина пепел от ръкавните филтри – 360 t/y. Ще се образува като страничен продукт – почвен подобрител, за който ще бъдат предприети съответните действия за получаване на мотивирано решение от МОСВ, съгласно чл. 4 от Закона за управление на отпадъците.;

- 13 05 02* – утайки от маслено-водни сепаратори – утайка от пречистване на потока дъждовни води – 0.5 t/y. Освен това от КМУ ще се образува и отпадък с код 13 05 06* – масло от маслено-водни сепаратори – 0.5 t/y. Описаните опасни отпадъци ще се образуват периодично при почистването на каломаслоуловителя.

- 20 03 01 – смесени битови отпадъци – от работния персонал на площадката.

Пепелта от скарите и фината пепел от ръкавните филтри ще се съхранява на обособена площадка с трайна настилка в контейнери по 16 m³ (разделно за двата вида пепел) до предаване за последващо оползотворяване от външни фирми или на земеделски производители.

Котелът ще бъде предназначен за производство на технологична пара, основно необходима за:

- Инсталация за производство на биодизел и глицерин на „Оберъостерайхише Биодизел – България“ ЕООД, разположена в ПИ 47336.82.85 по КККР на гр. Мартен (УПИ XLVI), за която

има издадено комплексно разрешително КР № 478-Н0/2013 г., актуализирано с Решение № 478-Н0-А1/2019 г., актуализирано с Решение № 478-Н0-И0-А2/2020 г.;

- Инсталация за производство на сурови растителни масла на „Олео протеин“ ЕООД, разположена в ПИ 47336.82.84 по КKKP на гр. Мартен.

Предвид горното ще бъде изграден нов тръбопровод за пренос на пара, който ще преминава по частично съществуваща естакада и ще достига от ПИ 47336.82.59 до ПИ 47336.82.85 и ПИ 47336.82.84. Паропроводът ще бъде с общата дължина около 300 метра и ще се състои от 2 бр. тръби с изолация от 5 см (DN 250 за пара и DN 80 за конденз).

Новият котел ще осигурява допълнителна пара и ще допълва вече изградените три броя парогенератори, експлоатирани от „Оберъостерайхише Биодизел – България“ ЕООД и „Олео протеин“ ЕООД, разположени на територия, собственост на „Олео Протеин“ ЕООД (УПИ ХCVI по регулационния план на „ТМ“ АД – гр. Русе, землище гр. Мартен):

- ПКГ-12 – работещ с гориво природен газ, с производителност 12 t пара/h и топлинна мощност 8.22 MW;

- SURI-P16x15 – работещ с гориво биомаса, с производителност 16 t пара/h и топлинна мощност 11 MW;

- LOOS Universal, тип UL-S – за резервна мощност, работещ с гориво природен газ, с производителност 13.5 t пара/h и топлинна мощност 9.56 MW.

След реализацията на настоящото инвестиционно предложение основното производство на пара ще се осъществява от новия котел и от съществуващия котел, работещ с гориво биомаса (SURI-P16x15), а другите два котела (ПКГ-12 и LOOS Universal), работещи на гориво природен газ, ще останат в резерв.

Инвестиционното предложение *„Парен котел за производство на технологична пара, посредством изгаряне на пшенична и рапична слама“* попада в обхвата на т. 3 – Енергийно стопанство, буква „а“ – промишлени инсталации за производство на електроенергия, пара и топла вода (невключени в Приложение № 1) от Приложение № 2 към чл. 93, ал. 1, т. 1 и 2 от ЗООС и на основание чл. 93, ал. 1, т. 1 на същия закон е подложено на процедура по преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда.

В изпълнение на изискванията на чл. 7, ал. 2, т. 2 и т. 4 от *Наредбата за ОВОС*, за реализацията на инвестиционното предложение са проведени консултации с РЗИ-Русе и БДДР.

Засегнатият имот не попада в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии – ЗЗТ (ДВ, бр. 133/1998 г. изм. и доп. ДВ, бр. 21/2021 г.) и в границите на защитени зони по смисъла на ЗБР. Най-близко разположената защитена зона е BG0000529 „Мартен-Ряхово“ за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, определена съгласно чл. 6, ал. 1, т. 1 и т. 2 от ЗБР, обявена със Заповед № РД-1041/17.12.2020 г. на Министъра на околната среда и водите (ДВ, бр. 19/05.03.2021 г.), отстояща на 4 137 м в североизточна посока.

Съгласно разпоредбите на чл. 2, ал. 1 от *Наредбата за ОС*, във връзка с чл. 31, ал. 1 от ЗБР, инвестиционното предложение е подложено на оценка за съвместимостта му с предмета и целите на опазване на защитената зона. В изпълнение на изискванията на чл. 4 от същата наредба, оценката се извършва чрез процедурата по преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС.

Преценката, да не се извършва ОВОС, за заявеното инвестиционно предложение, 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. Инвестиционното предложение ще се реализира на територията на ПИ с идентификатор 47336.82.59 по КKKP на гр. Мартен, община Русе, област Русе с общата площ 10 181 m².

2. Предприятието ще произвежда технологична пара до 20 т/час, като за гориво ще използва пшенична и/или рапична слама – около 30 000 t/y при режим на работа 24/7 (24 часа в денонощието/ 7 дни в седмицата).

3. Атмосферен въздух:

По време на строителството се очакват неорганизираните емисии, дължащи се предимно на изкопни работи, товаро-разтоварни дейности и на изпусканите в атмосферата изгорели газове от двигателите с вътрешно горене (ДВГ) на машините, осъществяващи строителните и транспортни дейности на строителната площадка. Основните замърсители, които ще се отделят във въздуха са CO, NOx, SO₂, въглеводороди и прах. Тези емисии ще са ограничени по време и количество (в рамките на работния ден по време на строителните работи).

Основните замърсители, които ще се емитират в атмосферата през експлоатационния период са: прах, NOx и SO₂. Замърсяването на въздуха в района е оценено посредством математично моделиране на разпространението на замърсителите в приземния слой на атмосферата. За моделирането е използван симулационен пакет PLUME, базиран на „Методика за изчисляване височината на изпускащите устройства, разсейването и очакваните концентрации на замърсяващи вещества в приземния слой“ от 25.02.1998 г., утвърдена от МОСВ, МЗ и МРРБ.

В резултат на проведеното симулиране е направен извода, че реализацията на инвестиционното предложение няма да доведе до значително увеличение на емисиите на вредни вещества в атмосферата, поради следните мотиви:

- Максимумът на стойността на СГК (средногодишната концентрация) на ФПЧ₁₀ и NOx е далеч под съответната норма (под 33 %).
- Всички изчислени по принципа на най-лошия сценарий еднократни максимуми на концентрацията на замърсителите, за които е постановена СЧН (средночасова норма) или МЕК (максимално еднократна концентрация) са под съответната норма и се получават на територията на промишлената зона.
- Концентрациите на NOx и SO₂ спадат много бързо, на малко разстояние от изпускащото устройство.

4. Кумулиране с други съществуващи инвестиционни предложения:

Чрез математично моделиране с програмния продукт Plume е извършена оценка на приноса на реализацията на инвестиционното предложение към замърсяването на въздуха, като са отчетени всички действащи източници на прах, NOx и SO₂ на територията на Дунавска индустриална зона „Тегра“, бивш КТМ Русе, включени в „Инвентаризационна карта на обекти и източници с емисии в гр. Русе“, изготвена от РИОСВ-Русе и публично достъпна на сайта на инспекцията.

Получените резултати показват спазване нормите на КАВ при отчитане на кумулативното въздействие с другите източници на територията на изследваната зона. Изчислените максимални стойности на среднегодишните концентрации на ФПЧ₁₀ и NOx и на средночасовите концентрации на SO₂ и NOx са далеч под съответните норми и се получават за територията на промишлената зона. Всички изчислени по принципа на най-лошия сценарий еднократни максимуми на концентрацията на SO₂ и NOx, за които е постановена средночасова норма, са под съответната норма и се получават на територията на промишлената зона.

От моделирането на кумулативния ефект е видно, че инвестиционното предложение е със слаб емисионен потенциал и не се очаква да увеличи експозицията на населението и работещите спрямо сегашното качество на въздуха в района.

5. Води: от дейността се очаква образуване на следните потоци отпадъчни води: условно чисти охлаждащи води – около 36 m³/у; дъждовни и битово-фекални отпадъчни води – около 220 m³/у. За пречистване на дъждовните отпадъчни води от площадката е предвидено изграждането на каломаслоуловител, а за битово-фекалните – ЛПСОВ. Смесеният поток отпадъчни води, след пречистване, ще отговаря на следните норми: активна реакция (pH) 6.0 – 9.0; неразтворени вещества до 50 mg/dm³, ХПК до 100 mg/dm³ и БПК₅ до 25 mg/dm³ и ще зауства в канализационната система на „ТМ Инфраструктура“ АД, а от там в р. Дунав.

6. Имотът е частично осигурен с водоплътна настилка, която е годна за експлоатация, предвид нуждите на инвестиционното предложение. При строителните дейности изветите земни маси и хумусен слой ще се използват за обратни насипи или за благоустрояване, рекултивация и озеленяване на остатъчната зелена площ в имота.

7. Към момента площадката, на която ще се реализира инвестиционното предложение, не се класифицира като предприятие и/или съоръжение с нисък/висок рисков потенциал. Инвестиционното предложение не предвижда употреба на опасни химични вещества и смеси, включени в Приложение III на ЗООС.

8. Шум: По време на строителството въздействието ще бъде локализирано на площадката на инвестиционното предложение за ограничен период от време. Не се очаква строителните

дейности на площадката да бъдат източник на шум за най-близко разположените жилищни сгради.

През експлоатационния период източници на шум са използваните машини и съоръжения, товаро-разтоварна и транспортна техника. За ограничаване на шумовото въздействие на производствената площадка върху околната среда ще се използват шумоизолирани и капсуловани машини и съоръжения. Също така основното оборудване ще бъде разположено в закрити помещения, което значително ще ограничи нивото на емисии в околната среда.

9. Максималната инсталирана топлинна мощност на новия парен котел ще бъде 13.4 MW, предвид което същият попада в обхвата на *Наредбата за ограничаване на емисиите на определени замърсители, изпускани в атмосферата от средни горивни инсталации - СГИ*, като „Нова горивна инсталация”.

Не се превишава праговата стойност, определена в т.1.1 от Приложение № 4 към *ЗООС – Горивни инсталации с обща номинална входяща топлинна мощност, равна или по-голяма от 50 MW* и за изграждането и експлоатацията на котела няма да е необходимо издаване на комплексно разрешително по смисъла на чл. 117, ал.1 от *ЗООС*.

10. Възложителят заявява, че ще използва за гориво пшенична и/или рапична слама, отговаряща на изискванията, посочени в БДС EN ISO 17225-1:2021 - Твърди биогорива. Класове и спецификации на горива. Част 1: Общи изисквания (ISO 17225-1:2021). Не се предвижда употребата на други суровини, спомагателни материали и горива.

11. За предварителното съхраняване на мястото на образуване на генерираните отпадъци ще се използват подходящи площадки, съдове, контейнери и опаковки. Пренасянето им до площадките и помещенията за предварително съхраняване ще става с помощта на вътрешнозаводски транспортни средства. На територията на предприятието няма да се извършва последващо третиране на образуваните отпадъци.

12. Отстояния на границите на инвестиционното предложение до най-близките обекти, подлежащи на здравна защита: жилищна зона на гр. Мартен – 670 m; ОУ „Отец Паисий”, гр. Мартен – 1 900 m; градски стадион, гр. Мартен – 1 955 m; павилион за бърза закуска и столова, разположени в индустриална зона „Тегра” – около 500 m.

13. Не е необходимо изграждане на нова или промяна на съществуваща пътна инфраструктура.

14. Получено е становище с изх. № 10-129-1/11.10.2022 г. на Директора на РЗИ-Русе, съгласно което експертният съвет при РЗИ-Русе счита, че предвиданото инвестиционно предложение може да бъде реализирано при спазване изискванията за безопасна и безаварийна експлоатация на съоръженията, изискванията на правилата и нормите за пожарна безопасност, както и мерките за здравословни и безопасни условия на труд.

15. Получено е становище с изх. № ПУ-01-720-(1) от 13.10.2022 г. на Директора на БДДР, съгласно което:

- Реализирането на инвестиционното предложение е допустимо спрямо целите и мерките за постигане на добро състояние на водите, определени в План за управление на речните басейни (ПУРБ) и План за управление на риска от наводнения (ПУРН) 2016-2021 г.

- Реализацията на предвидените дейности не се очаква да окаже въздействие върху екологичното и химичното състояние на повърхностно водно тяло BG1DU000R001 *Дунав* и с това да доведе до непостигане на поставените цели в ПУРН.

- Предвид представената от възложителя информация, че водовземното съоръжение е изградено с дълбочина 60 м, следва че то черпи води от подземно водно тяло BG1G0000K1B041 – *Карстови води в Русенската формация*. При спазване на законовите изисквания и програмата от мерки в ПУРБ, не се очаква реализирането на предвидените дейности да окаже пряко въздействие върху химичното състояние на подземното водно тяло. Предвиденото водовземане е възможно да окаже въздействие върху количественото състояние на подземното водно тяло.

- На разстояние около 330 м северно от границите на засегнатия имот е разположен пункт от мрежата за мониторинг на качествено състояние на подземните води по Нитратната директива (91/676/ЕИО). Не се очаква реализацията на инвестиционното предложение да доведе до влошаване качеството на водата в пункта.

- Към настоящия момент в района на инвестиционното предложение няма определени санитарно-охранителни зони (СОЗ) около водоизточници за питейно-битово водоснабдяване или на водоизточници на минерални води. В района няма съоръжения за питейно-битово

водоснабдяване без определени СОЗ, за които е необходимо спазване на ограничения в буферни зони от 1 000 m.

- Имотът, в който ще се реализира инвестиционното предложение не попада в границите на заливане и не е под заплаха от наводнение с висока (5%), със средна (1%) и малка вероятност (0.1%) на настъпване.

II. Местоположение на инвестиционното предложение: съществуващо и одобрено земеползване; относителното изобилие, достъпност, качество и възстановителна способност на природните богатства; абсорбционен 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. Теренът, на който ще се реализира инвестиционното предложение, е с предназначение за производствени и складови дейности и граничи както следва: на север – производствен, складов обект, неизползваем; юг – гора и бул. „Тутракан“; изток – земеделски територии (оранжерия и нива); запад – улица и „Лукойл“- база Русе. Разположен е на речна тераса с надморска височина 26 m. В този участък река Дунав тече в посока югозапад – североизток. Бреговата ивица е защитена от стоманобетонова кейова стена.

2. Площадките на „Оберюстерайхише Биодизел – България“ ЕООД и на „Олео протеин“ ЕООД, които ще бъдат захранвани с технологична пара, са разположени в източната част на Дунавска индустриална зона „Тегра“ и отстоят съответно на около 120 m и 270 m в северна посока от имота, предвиден за изграждане на котела.

3. Типовете почви, които се срещат на територията на инвестиционното предложение, съгласно Почвената карта на България са от типа – Делувиално-пролувиални и алувиални почви. При оглед на място, възложителят е установил, че почвите са от типа Антропогенни почви, които са силно видоизменени естествени почви и новосъздадени субстрати от различни материали. Към настоящия момент площадката, на която ще се реализира инвестиционното предложение, е бетонирана и на нея не се осъществява никаква производствена дейност.

4. Ландшафтът в района е силно антропогенизиран и характерен за индустриални зони.

5. В района на инвестиционното предложение не са установени обекти с историческа, културна или археологическа стойност.

6. Няма данни инвестиционното предложение да засяга територии и/или зони и обекти със специфичен санитарен статут.

7. Характеристика на природната среда: Районът се характеризира със средна годишна температура на въздуха 10.4°C, средногодишна относителна влажност 75%, брой на дните с мъгли около 21-22 дни годишно, валежи с променлив режил (максимум през лятото 180-190 мм, средни през пролетта 150-160 мм и минимум през есента и зимата 130-140 мм), вятър със средна скорост над 3 m/s и безветрие при 25.1% от дните.

Максимумите на относителната влажност и облачност се наблюдават през зимния период и в общи линии съответстват на максимумите на мъглите. Те спомагат за задържане и повишаване концентрацията на фино диспергираните прахови частици в приземния слой на атмосферния въздух. Валежите в района са чести и краткотрайни и имат подчертано очистващо действие за атмосферния въздух. Наличието на вятър разрежда емитираните замърсители, като осигурява приток на свеж въздух и изнасяне на замърсител към други области. Тихото време има обратен ефект, като замърсителите могат да се натрупат на определена височина в атмосферата и концентрацията им да нараства във времето.

Анализът на климатичните и метеорологични фактори в района на оценявания обект показва, че повечето от тях са благоприятни по отношение на самопречистващата способност на атмосферния въздух.

8. На основание чл. 40, ал. 3 от *Наредбата за ОС*, въз основа на критериите по чл. 16 от същата, е направена преценка на вероятната степен на отрицателно въздействие, според която инвестиционното предложение няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху популации и местообитания на видове, предмет на опазване в най-близко разположената защитена зона BG0000529 „Мартен-Ряхово“ за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, поради следните мотиви:

- Имотът, обект на инвестиционното предложение, не попада в териториалния обхват на защитени зони от Екологичната мрежа Натура 2000 и не се очаква да настъпят преки или косвени негативни въздействия върху предмета и целите на опазване на най-близко разположената защитена зона BG0000529 „Мартен-Ряхово” за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна.

- Теренът е с начин на трайно ползване „За друг вид производствен, складов обект” и в него е налична съществуваща производствена сграда. Същият не представлява природно местообитание и местообитание на видове, предмет на опазване в най-близко разположената защитена зона.

- Предвидените за изпълнение дейности няма да доведат до нарушаване на целостта и кохерентността на най-близко разположената защитена зона, както и до фрагментация и прекъсване на биокоридорни връзки от значение за видове, предмет на опазване.

- Не се очаква кумулативно въздействие със значителен ефект по отношение на предмета и целите на опазване на защитената зона, в резултат от извършването на дейностите, предвидени в настоящото инвестиционно предложение, спрямо одобрените до момента планове, програми, проекти и инвестиционни предложения.

- Не се очаква генериране на шум, емисии и отпадъци във вид и количества, които да окажат значително отрицателно въздействие върху видове и местообитания, предмет на опазване в най-близко разположената защитена зона.

III. Тип и характеристика на потенциалното въздействие върху околната среда: степен и пространствен обхват на въздействието; естество 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. Тип и характеристика на потенциалното въздействие по време на строителство – пряко, отрицателно, краткосрочно, с локален обхват по отношение на атмосферния въздух и почвите.

2. Тип и характеристика на потенциалното въздействие през експлоатационния период:

2.1. Въздух – пряко, отрицателно, дългосрочно, с локален обхват;

2.2. Повърхностни и подземни води – пряко, отрицателно, дългосрочно, с локален обхват;

2.3. Почви – без потенциал за отрицателно въздействие;

2.4. Земни недра – без потенциал за отрицателно въздействие;

2.5. Ландшафт – без потенциал за отрицателно въздействие;

2.6. Климат – без потенциал за отрицателно въздействие;

2.7. Биологично разнообразие – без потенциал за отрицателно въздействие;

2.8. Защитени зони и защитени територии – без потенциал за отрицателно въздействие.

2.9. Културно наследство – без потенциал за отрицателно въздействие.

3. Предвидени са мерки за предотвратяване и намаляване на отрицателните въздействия, които включват: поддържане на достатъчно количество кислород в горивната камера и осигуряване на достатъчно време за изгаряне на сламата; разделяне на балите слама по влажност и промяна на настройките на процеса на горене в зависимост от процентното съдържание на влага в балите; осигуряване на достатъчна височина на комина, гарантираща разсейването на изходящите газове и недостигането им до населените места; датчици на горивната камера за поддържане на подходяща работна температура; намаляване на височината на разтоварване; плавен старт на транспортното съоръжение; използване на обособено затворено помещение (склад) за съхранение на сламата; осигуряване на подходящи съдове за съхранение на отпадъците; оросяване на строителната площадка в сухо и ветровито време; ограничаване работата на механизацията на празен ход; изграждане на пречиствателни съоръжения (ръкавни филтри, каломаслоуловител, ЛПСОВ); заустване на отпадъчните води след пречистването им и достигане на параметри, съобразени с нормативната уредба и др.

4. Трансграничен характер на въздействието – Засегнатият от реализацията на инвестиционното предложение терен отстои на повече от 1400 m от Островите Мокан (Република Румъния) и на повече от 4700 m от с. Комаска (Република Румъния). Предвид местоположението и същността на предвидените дейности, отчитайки резултатите от извършеното математично моделиране на разпространението на замърсителите в приземния атмосферен слой, може да се заключи че реализацията на инвестиционното предложение не предполага трансгранично въздействие.

IV. Обществен интерес към инвестиционното предложение:

1. Съгласно изискванията на чл. 4, ал. 1 от *Наредбата за ОВОС*, възложителят е обявил своето предложение като е поставил обява на своята интернет страница.
2. В изпълнение на разпоредбите на чл. 6, ал. 9 от *Наредбата за ОВОС* е осигурен обществен достъп до информацията по Приложение № 2 от Наредбата, както следва:
 - 2.1. От компетентния орган – РИОСВ-Русе – чрез поставяне на съобщение на интернет страницата (от 26.09.2022 г.) и на информационното табло в сградата на инспекцията (за срока от 26.09.2022 г. до 24.10.2022 г.), и чрез публичния регистър на процедурите по ОВОС на сайта на Министерството на околната среда и водите.
 - 2.2. От Община Русе – чрез поставяне на съобщение на интернет страницата и на информационното табло в сградата на общината (за периода от 03.10.2022 г. до 17.10.2022 г.).
 - 2.3. От кметство гр. Мартен - чрез поставяне на съобщение на информационното табло в сградата на кметството (за периода от 03.10.2022 г. до 19.10.2022 г.).
3. С писмо с изх. № 33-01-345#1/24.10.2022 г., кметът на Община Русе заявява, че в резултат на обявения обществен достъп няма постъпили становища/възражения/мнения и др. от заинтересовани лица/организации.
4. С писмо от 24.10.2022 г., кметът на град Мартен заявява, че в резултат на обявения обществен достъп няма постъпили възражения.
5. До изготвяне на настоящото решение в РИОСВ-Русе няма постъпили становища/възражения/мнения и др. от заинтересовани лица/организации срещу реализацията на инвестиционното предложение.

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

1. Да се изготви план за управление на строителните отпадъци по реда на *Наредбата за управление на строителните отпадъци и за влагане на рециклирани строителни материали*.
2. Да се изготвят и представят за утвърждаване работни листи за класификация (чрез Национална информационна система за отпадъци), съгласно изискванията на *Наредба № 2/2014 г. за класификация на отпадъците*, за всеки вид отпадък, който ще се образува на площадката
3. Генерираните отпадъци да се предават само на лица, притежаващи документ по чл. 67 и/или по чл. 78 от Закона за управление на отпадъците или комплексно разрешително, въз основа на писмен договор.
4. Приеманата за изгаряне слама да е съпроводена с документация за произход, удостоверяваща, че същата не е предадена, съответно приета, като отпадък.
5. Образуваният отпадък – Фина пепел от ръкавните филтри, следва да се счита като такъв до изпълнение на всички условия, описани в чл. 4, ал. 1 на *Закона за управление на отпадъците* и определянето му като „страничен продукт” с мотивирано решение на министъра на околната среда и водите или на оправомощено от него длъжностно лице съгласно разпоредбите на чл. 4, ал. 2 на същия закон.
6. За съществуващи водовземни съоръжения, за които не са издадени разрешения за строеж и които не са вписани в регистър по чл. 118г, ал. 3 от *Закона за водите* е необходимо да се подаде заявление в съответната Басейнова дирекция за вписване на съоръженията в срок до 28.11.2022г.
7. Водовземането от подземни води, чрез съществуващото водовземно съоръжение, да се осъществява след получаване на Разрешение за водовземане, издадено, от съответния компетентен орган, по реда на Глава четвърта от *Закона за водите* и при спазване изискванията на Глава осма от същия закон.
8. Заустването на пречистените отпадъчни води да се извършва след получаване на Разрешително за ползване на воден обект за заустване на отпадъчни води в повърхностни води (р. Дунав), издадено, от съответния компетентен орган, по реда на *Закона за водите*.
9. Да се подаде в РИОСВ-Русе заявление за вписване в регистъра по чл. 9г, ал. 2 от *Закона за чистотата на атмосферния въздух (ЗЧАВ)* и издаване на удостоверение за регистрация на горивната инсталация.
10. Да се предвиди и изпълни пробовземна точка за мониторинг на емисиите, изпускани в атмосферния въздух от неподвижният точков източник. Всяка пробовземна точка следва да отговаря на параметрите, разписани в чл. 12, ал. 2 от *Наредба №6/ 1999 г. за реда и начина за*

измерване на емисиите на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от обекти с неподвижни източници.

11. При въвеждане в експлоатация, да се извърши необходимото измерване на газовите емисии, съгласно изискванията на чл. 31 от Наредба № 6/ 1999 г. за реда и начина за измерване на емисиите на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от обекти с неподвижни източници и чл. 16, ал.1 от ЗЧАВ.

12. Използваната твърда биомаса да бъде с възможно най-ниско влагосъдържание и да отговаря на изискванията за биогорива, съгласно БДС EN ISO 17225-1:2021 Твърди биогорива. Класове и спецификации на горива. Част 1: Общи изисквания (ISO 17225-1:2021).

13. За източник на гориво за парния котел да се използват само разгледаните в настоящата процедура пшенична и рапична слама. Да не се допуска употребата на други суровини, спомагателни материали и горива.

14. Възложителят да поддържа в техническа и експлоатационна изправност канализационните мрежи и пречиствателните съоръжения и да осигуряват непрекъснато нормалната им експлоатация.

15. Операторът да информира изпълнителния директор на Изпълнителна агенция по околна среда за предвиденото включване на нов парогенератор към инсталация за производство на биодизел и глицерин, разположена в ПИ 47336.82.85 по КККР на гр. Мартен (УПИ XLVI), за която има издадено комплексно разрешително КР № 478-Н0/2013 г., актуализирано с Решение № 478-Н0-И0-А1/2019 г., актуализирано с Решение № 478-Н0-И0-А2/2020 г.

Решение № РУ – 109 – ПР/2022 се отнася само за конкретното инвестиционно предложение за „Парен котел за производство на технологична пара, посредством изгаряне на пшенична и рапична слама”, което е предмет на извършеното преценяване на необходимостта от ОВОС по реда на ЗООС и ЗБР. Решението не отменя задълженията на възложителя за изпълнение на изискванията на ЗООС и други специални закони и подзаконовни нормативни актове и не може да служи като основание за отпадане на отговорността съгласно действащата нормативна уредба.

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 ЗООС, решението губи правно действие, ако в срок 5 години от датата на издаването му 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 ЗООС.

Решението подлежи на обжалване по реда на Административнопроцесуалния кодекс пред Министъра на околната среда и водите или пред съответния Административен съд, чрез РИОСВ-Русе, в 14 дневен срок от съобщаването му.

ИНЖ. МАЯ РАДЕВА
Директор на РИОСВ-Русе

Дата: 25.10.2022г.

