



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Министерство на околната среда и водите

Регионална инспекция по околната среда и водите-Стара Загора

РЕШЕНИЕ № СЗ – 61– ПР/2018

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

На основание чл. 81, ал. 1, т. 2 и чл. 93, ал. 1, т. 3, ал. 3 и ал. 5 от Закона за опазване на околната среда, 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. 2 ал. 1, т. 1, чл. 4, чл. 40 ал. 3 и ал. 4 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) и представената писмена документация от възложителя по Приложение № 2 към чл. 6 от Наредбата за ОВОС, по чл. 10, ал. 1 и 2 от Наредбата за ОС и представено становище от Регионална здравна инспекция гр.Стара Загора

РЕШИХ

да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда и оценка на съвместимост с предмета и целите на опазване в защитените зони за

инвестиционно предложение

1. Замяна на част от използваното твърдо гориво – лигнитни въглища с биомаса, неопасни отпадъци и нефтошисти при експлоатацията на съществуващата горивна инсталация за производство на топлинна енергия, без промяна на разрешения капацитет от 510 MWth;
2. Изграждане на предкамерна скарна пещ за съвместно изгаряне на биомаса и неопасни отпадъци и оползотворяване на остатъците от изгарянето им;
на „ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД в кв.502, УПИ I-1 землището на с. Обручище, общ. Гълъбово
3. Изграждане на нова инсталация за производство на топлина с топлоносител гореща вода, базирана на слънчеви тръбни панели на територията на имоти с идентификатор 53134.513.34; кв.513 УПИ XXXII-28 по ПУП на „Брикел“ ЕАД; кв.513 УПИ XXXIII-33 по ПУП на „Брикел“ ЕАД и кв.513-УПИ XXXVII-41 по ПУП на „Брикел“ ЕАД.

възложител „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово, Извън града, общ. Гълъбово

Кратко описание на инвестиционното предложение:

Според представената информация за преценяване необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС), в която подробно е описана характеристиката на предлаганата дейност, инвестиционното предложение (ИП) включва:

1. **Замяна на част от използваното твърдо гориво – лигнитни въглища с биомаса, неопасни отпадъци и нефтошисти при експлоатацията на съществуващата горивна инсталация за производство на топлинна енергия, без промяна на разрешения капацитет от 510 MWth;**

Инвестиционните намерения се базират върху разнообразяване на горивата при експлоатация на инсталацията и добавяне към основното гориво – лигнитни въглища на биомаса, неопасни отпадъци с код 19 12 10 и 19 12 12 и нефтошисти за получаването на топлинна енергия. Замяната на част от използваното твърдо гориво - лигнитни въглища с биомаса ще се извърши със следните отпадъци с код и наименование:

- 02 01 03 - Отпадъци от растителни тъкани;
- 02 01 07 - Отпадъци от горско стопанство;
- 02 03 04 - Материали, негодни за консумация или преработване;
- 03 01 01 - Отпадъци от корк и дървесни кори;
- 03 01 05 - Трици, талаш, изрезки, парчета, дървен материал, талашитени плоскости и фурнири, различни от упоменатите в 03 01 04;
- 03 03 01 - Отпадъчни кори и дървесина.

Доставката на биомасата ще се осъществява чрез автотранспорт. Предвижда се на входа да бъдат контролирани характеристиките на постъпващата суровина, в това число размери и влажност. Количествата на изгорената биомаса ще се определя по балансов метод – като разлика между получените и наличните на склад количества. Доставяното биогориво ще се приема след измерване на търговска автовозна. От площадката за съхранение, към дозиращи ракли на бункера за въглища, подаването ще се извършва с булдозер. Транспортирането на биомасата, от бункера към парогенераторите ще се извършва съвместно с въглищата, посредством съществуващите гумено-транспортни ленти (ГТЛ).

За съхраняването на биомасата, до извършване на операция по оползотворяване, в района на открит въглищен склад, който е с площ около 28 дка ще бъде обособена площадка.

Дружеството възнамерява да замени част от основното гориво - лигнитни въглища с биомаса, изразено в процентно съотношение за денонощие (80% въглища – до 20% биомаса) или изразено в тонове за денонощие (3 917 т въглища – 979 т биомаса). При ритмична доставка и максимален брой работни часове на три ЕК, възможния максимален разход на биомаса на денонощие е до 40,8 тона/час, до 979 тона/денонощие или до 357 335 тона/годишно.

Замяната на част от използваното твърдо гориво - лигнитни въглища с неопасни отпадъци ще се извърши със следните отпадъци с код и наименование:

- 19 12 10 - Горими отпадъци (RDF-модифицирани горива, получени от отпадъци);
- 19 12 12 - Други отпадъци (включително смеси от материали) от механично третиране на отпадъци, различни от упоменатите в 19 12 11.

Доставката на неопасни отпадъци с код 19 12 10 и 19 12 12 ще се осъществява чрез автотранспорт. Предвижда се на входа да бъдат контролирани характеристиките на постъпващите отпадъци, в това число размери и влажност на суровината. Количествата на изгорените неопасни отпадъци с код 19 12 10 и 19 12 12 ще се определя по балансов метод – като разлика между получените и наличните на склад количества. Доставяните неопасни отпадъци с код 19 12 10 и 19 12 12 ще се приемат след измерване на търговска автовозна. От площадката за съхранение, към дозиращи ракли на бункера за въглища, подаването ще се извършва с булдозер. Транспортирането на неопасни отпадъци с код 19 12 10 и 19 12 12 от бункера към парогенераторите ще се извършва съвместно с въглищата, посредством съществуващите ГТЛ.

За да се разшири диапазона на използваните биогорива и доставчици, се предвижда за някои от постъпващите биогорива и за отпадъка с код 19 12 12- Други отпадъци (включително смеси от материали) от механично третиране на отпадъци, различни от упоменатите в 19 12 11, да бъде изградено съоръжение за раздробяване/шредирване. По този начин ще отпадне ограничението за размера на частиците на използваната биомаса и други отпадъци и ще се даде възможност за оптимизиране процеса на горенето. Поради това, предвиденото разнообразяване на горивната база при експлоатацията на съществуващата инсталация за производство на топлинна енергия ще изисква изменение на производствената дейност, включващо дейности по оползотворяване (R1 – оползотворяване, R12 – предварително третиране и R13 - съхраняване)

По отношение на прогнозните количества отпадъци, които да бъдат включени в горивния процес, дружеството възнамерява да замени част от основното гориво - лигнитни въглища с неопасни отпадъци с код 19 12 10 и 19 12 12, изразено в процентно съотношение за денонощие (99% въглища – до 1% отпадъци) или изразено в тонове за денонощие (4847 т въглища – до 49 т отпадъци). При ритмична доставка и максимален брой работни часове на три ЕК, възможното

максимално количество оползотворени неопасни отпадъци на денонощие е до 2,05 тона/час, до 49 тона/денонощие или до 17 885 тона/годишно.

Приоритетно ще бъдат доставяни, тези отпадъци, които са преминали през процес на обработка и представляват отпадъчен материал, отговарящ на определени спецификации и стандарти. RDF-модифицираните горива от отпадъци, се предвижда да бъдат доставяни в параметри неизискващи предварително третиране/шпедиране на площадката на дружеството. Операторът ще има възможността да осигурява необходимите си количества, във форма и състав готови за директно захранване на горивната инсталация. Пласментът на отпадъците, ще бъде организиран по начин, по който ще се избегнат максимални натоварвания на площадката.

Съхраняването на отпадъците ще се осъществява на обособена площадка, която се намира на открит въглищен склад. На площадката ще се обособят необходимите зони за разтоварване и съхранение на доставяните отпадъци по видове. Предвижда се отпадъците приемани за съхранение, да се доставят от външни транспортни фирми, разполагащи с необходимите разрешителни за превоз на отпадъци. След приемане на отпадъците, същите ще се разтоварват до настъпване на операциите по предварително третиране и/или оползотворяване, когато е необходимо. Предвижда се площадката за приемане и съхранение на отпадъците да е с големина около 300 кв.м.

По отношение на прогнозните количества нефтошисти, които да бъдат включени в горивния процес, дружеството възнамерява да замени част от основното гориво - лигнитни въглища с нефтошисти, изразено в процентно съотношение за денонощие (90% въглища – до 10% шисти) или изразено в тонове за денонощие (4 406 т въглища – до 490 т шисти). При ритмична доставка и максимален брой работни часове на три ЕК, възможното максимално количество нефтошисти на денонощие е до 20,5 тона/час, до 490 тона/денонощие или до 178 850 тона/годишно.

Използваната биомаса (по смисъла на §1, т. 1 от ЗУО), неопасни отпадъци с код 19 12 10 и 19 12 12 и нефтошисти, ще се изгарят по няколко алтернативни способа:

- изгаряне на биомаса съвместно с твърдото гориво, без промяна в технологията на изгаряне и без съществено преустройство на съществуващите съоръжения в процентно съотношение 80% въглища – до 20% биомаса;
- изгаряне на неопасни отпадъци съвместно с твърдото гориво, без промяна в технологията на изгаряне и без съществено преустройство на съществуващите съоръжения в процентно съотношение 99% въглища – до 1 % отпадъци;
- изгаряне на нефтошисти съвместно с твърдото гориво, без промяна в технологията на изгаряне и без съществено преустройство на съществуващите съоръжения в процентно съотношение 90% въглища – до 10% нефтошисти;
- съвместно или самостоятелно изгаряне на биомаса и/или неопасни отпадъци в предкамерна скарна пещ без да бъдат надвишавани посочените по-горе количества, биомаса до 40,8 тона/час, неопасни отпадъци до 2,05 тона/час

При всеки посочен по-горе алтернативен вариант няма да бъде надхвърлена разрешената номинална топлинна мощност на инсталацията (510 MWth), поради приблизително равната калоричност на заместващите горива с тази на лигнитните въглища.

2. Изграждане на предкамерна скарна пещ за съвместно изгаряне на биомаса и неопасни отпадъци и оползотворяване на остатъците от изгарянето им.

Предложението предвижда изграждането на нови съоръжения към съществуващата горивна инсталация, за съвместно изгаряне на твърди битови отпадъци и биогорива, отговарящи на изискванията на *НАРЕДБА № 4 за условията и изискванията за*

изграждането и експлоатацията на инсталации за изгаряне и инсталации за съвместно изгаряне на отпадъци от 20.04.20013г.

За оползотворяване на биомасата и неопасни отпадъци с код 19 12 10 и 19 12 12 в инсталацията за съвместно изгаряне се предвижда изграждане на предкамерна скарна пещ с наклонена тласкаща скара. Номинална брутна топлинна мощност на предкамерата е 17 MW. Предимствата на този тип пещни камери е, че позволяват изгаряне на гориво в широк диапазон по качество и размери. Това опростява предварителната подготовка на горивото, като е възможно да се изгаря дървесен чипс, както от суха дървесина, така и от сурова такава без предварително подсушаване. Възможно е и изгарянето върху скарата на слънчогледови люспи и на пелети от биомаса, а също и на горими неопасни отпадъци. Количествата на изгаряните биогориво и неопасни отпадъци е включено в предвидените максимални количества, за цялата инсталация – биомаса до 40,8 тона/час, неопасни отпадъци до 2,05 тона/час. Изграждането на предкамерна скарна пещ за съвместно изгаряне на биомаса и неопасни отпадъци ще бъде реализирано на площадката, на ТЕЦ Брикел, в поземлен имот с идентификатор 53134.502.1./ УПИ I-1, кв.502/ землището на с. Обручище, общ. Гълъбово.

Горивата ще се съхраняват на специално обособена за целта площадка и се подават от бункер чрез лентова транспортна система към предкамерната пещ. В нея ще се извършва първично изгаряне с подаване на подгрят въздух от енергийния котел (ЕК), със спомагателни горелки (стабилизиращи горелки с основно гориво – мазут) и регулиране скоростта на движение на скарата. Системата за автоматично регулиране следи за поддържане на температура в камерата не по-ниска от 850 °С. Твърдият остатък след изгарянето ще се подава към въглищна мелница, а газовата съставка - към пещна камера на ЕК. При изгаряне на биомаса и неопасни отпадъци с код 19 12 10 и 19 12 12 в предкамерната пещ се образуват газове с висока температура, които ще се подават за доизгаряне в ЕК. Предкамерната пещ в инсталацията за смесено изгаряне ще се оборудва с не по-малко от две спомагателни горелки. Спомагателните горелки ще се задействат автоматично, когато температурата на получените в резултат от процеса на изгаряне газове след последното подаване на въздух за поддържане на горенето се понижи до температура по-ниска от 850 °С. С тази висока температура (850 до 900 °С) газовете ще постъпват в горивната камера на енергийния котел, където ще участват в топлообмена на пещните газове с тръбния сноп на котела. Доизгарянето на горимите газове е задължително с оглед на това, че температурата на газовете в пещна камера на ЕК е над 1400 °С, което води до разграждане на опасните газове - диоксини, фурани и др. подобни. Остатъчната сгурия от скарата на предкамерната пещ ще постъпва в ЕК за вторично изгаряне.

3. Изграждане на нова инсталация за производство на топлина с топлоносител гореща вода, базирана на слънчеви тръбни панели на територията на имоти с идентификатор 53134.513.34; кв.513 УПИ XXXII-28 по ПУП на „Брикел“ЕАД; кв.513 УПИ XXXIII-33 по ПУП на „Брикел“ЕАД и кв.513 УПИ XXXVII-41 по ПУП на „Брикел“ЕАД

След проведени предварителни проучвания, възложителят е избрал следните съоръжения за новата инсталация: Слънчеви панели с отделни тръби, присъединени към колектори. Очаквания общ брой тръби е около 350 000 броя с приблизителна абсорбентна повърхност от 37 500 m² и очакваната пикова мощност е 17 500 kW. Режимът на работа на инсталацията ще е 70/90 °С, предвиден е блок за управление за поддържане на параметрите на топлоносителя. Инсталацията ще бъде свързана с междинен топлообменник към съществуващите топлопреносни съоръжения. Предвиждат се 3 x 60 kW циркулационни помпи, 2 в работа и една в резерв (спрямо сезоните и

слънчевата радиация схемата на работа ще се изменя). Ефективните работни годишни часове на инсталация се очаква да са около 1 305 часа, основното ѝ натоварване ще е през лятото за БГВ.

- Предвидените дейности представляват изменение на производствената дейност на дружеството, за които, на основание чл. 93, ал.1, т.3 от ЗООС, следва да бъде извършена преценка на необходимостта от извършване на ОВОС.
- Инвестиционното предложение (ИП) не засяга защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии, както и защитени зони по смисъла за Закона за биологичното разнообразие. Най - близко разположената защитена зона е „Язовир Розов кладенец” с код BG 0002022 за опазване на птиците. ИП подлежи на оценка за съвместимостта му с предмета и целите на опазване на най – близко разположените защитени зони по реда на чл. 31, ал. 4 във връзка с ал. 1 от ЗБР и чл. 2, ал. 1, т. 1 от Наредбата за оценка на съвместимостта.
- 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 инвестиционното предложение **няма вероятност** да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони.

МОТИВИ:

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

- Инвестиционното предложение предвижда:
 - Замяна на част от използваното твърдо гориво – лигнитни въглища с биомаса, неопасни отпадъци и нефтошисти при експлоатацията на съществуващата горивна инсталация за производство на топлинна енергия, без промяна на разрешения капацитет от 510 MWth. Дружеството възнамерява да замени част от основното гориво - лигнитни въглища с биомаса, изразено в процентно съотношение за денонощие (80% въглища – до 20% биомаса) или изразено в тонове за денонощие (3 917 т въглища – 979 т биомаса). При ритмична доставка и максимален брой работни часове на три ЕК, възможния максимален разход на биомаса на денонощие е до 40,8 тона/час, до 979 тона/денонощие или до 357 335 тона/годишно. По отношение на прогнозните количества отпадъци, които да бъдат включени в горивния процес, дружеството възнамерява да замени част от основното гориво - лигнитни въглища с неопасни отпадъци с код 19 12 10 и 19 12 12, изразено в процентно съотношение за денонощие (99% въглища – до 1% отпадъци) или изразено в тонове за денонощие (4847 т въглища – до 49 т отпадъци). При ритмична доставка и максимален брой работни часове на три ЕК, възможното максимално количество оползотворени неопасни отпадъци на денонощие е до 2,05 тона/час, до 49 тона/денонощие или до 17 885 тона/годишно. По отношение на прогнозните количества нефтошисти, които да бъдат включени в горивния процес, дружеството възнамерява да замени част от основното гориво - лигнитни въглища с нефтошисти, изразено в процентно съотношение за денонощие (90% въглища – до 10% шисти) или изразено в

тонове за денонощие (4 406 т въглища – до 490 т шисти). При ритмична доставка и максимален брой работни часове на три ЕК, възможното максимално количество нефтошисти на денонощие е до 20,5 тона/час, до 490 тона/денонощие или до 178 850 тона/годишно.

Изграждане на предкамерна скарна пещ за съвместно изгаряне на биомаса и неопасни отпадъци и оползотворяване на остатъците от изгарянето им - За оползотворяване на биомасата и неопасни отпадъци с код 19 12 10 и 19 12 12 в инсталацията за съвместно изгаряне се предвижда изграждане на предкамерна скарна пещ с наклонена тласкаща скарна. Номинална брутна топлинна мощност на предкамерата е 17 MW. Количествата на изгаряните биогориво и неопасни отпадъци е включено в предвидените максимални количества, за цялата инсталация – биомаса до 40,8 тона/час, неопасни отпадъци до 2,05 тона/час.

Изграждане на нова инсталация за производство на топлина с топлоносител гореща вода, базирана на слънчеви тръбни панели на територията на имоти с идентификатор 53134.513.34; кв.513 УПИ XXXII-28 по ПУП на „Брикел“ ЕАД; кв.513 УПИ XXXIII-33 по ПУП на „Брикел“ ЕАД и кв.513 УПИ XXXVII-41 по ПУП на „Брикел“ ЕАД.

Годишни показатели на инсталацията:

Работни часове:	1 305 h
Пикова мощност:	17 500 kW
Производство:	22 838 MWh
Необходимата площ за изграждане на инсталацията е около 150 000 кв.м.	

Планираната от страна на оператора замяна на част от използваното твърдо гориво с биомаса и неопасни отпадъци с код 19 12 10 и 19 12 12 при експлоатацията на съществуващата горивната инсталация за производство на топлинна енергия се изразява в изменение на производствената дейност, включващо дейности по оползотворяване (R1 – оползотворяване, R12 – предварително третиране и R13 - съхраняване) на неопасни отпадъци, съвместно с основното гориво (въглища) на производствената площадка на дружеството, без промяна на капацитета на инсталацията. В тази връзка е направен извод, че реализацията на инвестиционното предложение няма да окаже значително въздействие върху околната среда.

- Разглежданата площадка за реализация на инвестиционното предложение има връзка с други съществуващи и одобрени с устройствен или друг план дейности. Инвестиционното предложение ще се осъществи на територията на действаща голяма горивна инсталация за производство на топлинна и електрическа енергия с номинална топлинна мощност 510 MW_{th} с издадено от Изп. Директор на Изпълнителна агенция по околна среда гр. София Комплексно разрешително № 40-Н1/2011г., актуализирано с Решение № 40-Н1-ИО-А1/2013г. Предложението за замяна на част от използваното твърдо гориво с биомаса, неопасни отпадъци с код 19 12 10 и 19 12 12 и нефтошисти ще се осъществява в съществуващата горивна инсталация за производство на топлинна енергия на ТЕЦ „Брикел“ ЕАД, включваща ЕК1, ЕК2 и ЕК3, ЕК 4 (резерв), ЕК 5 (резерв), ЕК 6 (резерв), с общ капацитет 510 MW_{th}, като разрешеният с КР капацитет ще бъде запазен. С настоящето ще се разнообрази горивната база при експлоатация на инсталацията и добавяне към основното гориво – лигнитни въглища на биомаса, неопасни отпадъци с код 19 12 10 и 19 12 12 и нефтошисти за получаването на топлинна енергия.
- Инвестиционното предложение изисква основно организационни промени в горивоподавателния тракт и не е свързано с изграждане на нови производствени помещения. Ще се използват наличните на площадката съществуващи съоръжения,



машабни строително-монтажни работи няма да се извършват. Ще се запази и капацитета на инсталацията за производство на енергия - 510MW. Използването на отпадъците за производство на електрическа и топлинна енергия от RDF модифицирани горива и ще доведе до оползотворяването им. Всичко това води до извода, че увеличаването на въздействието на инвестиционното предложение върху околната среда или т.нар. кумулиране с други предложения, ще бъде незначително и не се предполага кумулативен ефект.

- Реализацията на инвестиционното предложение не включва промяна на технологията и увеличаване капацитета и добавянето на минимално количество допълнително около 1% неопасни отпадъци към основната суровина лигнитни въглища няма да доведе до изменение на състава и свойствата на образуваните отпадъци. Заявените за съвместно изгаряне кодове отпадъци са неопасни/ голям процент от тях е биомаса, част от тях са битови.
- За оползотворяване на биомасата и неопасни отпадъци с код 19 12 10 и 19 12 12 в инсталацията за съвместно изгаряне се предвижда изграждане на предкамерна скарна пещ с наклонена тласкаща скара. Номиналната брутна топлинна мощност на предкамерата е 17 MW. Доизгарянето на горимите газове при температура на газовете в пещна камера на ЕК над 1400 °С, ще доведе до разграждане на опасните газове - диоксини, фурани и др. подобни. Остатъчната сгурия от скарата на предкамерната пещ ще постъпва в ЕК за вторично изгаряне.
- Основната цел на инвестиционното предложение е подобряване на качеството на околната среда в района и снижаване на разходите за производство на ел. енергия. Това ще бъде постигнато чрез снижаване на средночасовия разход на въглища и замяната му с биомаса, неопасни отпадъци и нефтошисти. ИП ще се реализира на територията на действаща горивна инсталация, което няма да доведе до трайни невъзстановими физически промени в района.
- Приеманите отпадъци (RDF модифицирано гориво) ще бъдат третираны предварително и с висока калорична стойност. RDF, се предвижда да бъдат доставяни в параметри неизискващи предварително третиране/шпедиране на площадката на дружеството. Операторът ще има възможността да осигурява необходимите си количества, във форма и състав готови за директно захранване на горивната инсталация.
- По време на изпълнението не се очаква генерирането на производствени, опасни, битови, и строителни отпадъци, различни по вид и количество от досега образуваните на площадката. В периода на експлоатация образуваните производствени отпадъци - летящи пепели, сгурия и утайки от реакции на основата на калций, получени при десулфуризация на отпадъчни газове, ще се запазят по вид, но ще намалеят като количество. Ще се запазят начините на обезвреждане и/или оползотворяване, съгласно КР №40-Н1/2011г. Отчитайки качествения състав на новите горивни компоненти, реализацията на ИП ще доведе до известно снижаване на количеството на генерираните производствени отпадъци. Образуваните отпадъци няма да се различават по вид спрямо разрешените в действащото Комплексно разрешително. Предвидените за изгаряне входящи суровини и отпадъци ще се съхраняват на обособени площадки в границите на имота- биомасата на открита площадка на територията на открито въглищно стопанство, а другите неопасни отпадъци с код 191210 и 191212 в южна част на бункер „Б” на открито разтоварище.
- Реализацията на инвестиционните предложения не предвижда използване на допълнителни количества производствени води, както и води за битови нужди. ИП не води до генериране на допълнителни количества отпадъчни води, не се налага корекции на реки, хидротехнически съоръжения и др. Производствените отпадъчни води от

централата (Първи поток) се използват в затворен оборотен цикъл, посредством багерни помпени станции, площадката за предварително съхранение на отпадъци и помпена станция избистрени води. Не се предвижда нова точка на заустване на производствени отпадъчни води в канализационната мрежа или повърхностен воден обект. Съгласно действащото комплексно разрешително № 40-Н1/2011г., актуализирано с Решение № 40-Н1-ИО-А1/2013г. в повърхостен воден обект яз. Розов кладенец се зауства втори поток охлаждащи води от кондензаторите на ТЕЦ. Експлоатацията на реализираното инвестиционно предложение, не е свързана с дейности, отделящи замърсени производствени отпадъчни води, които да бъдат зауствани в повърхностен воден обект или канализационна мрежа.

- Представени са данни за очакваните емисии на вредни вещества изпускани в атмосферния въздух при експлоатацията на инвестиционното предложение. Представени са резултати от математическо моделиране на дисперсията на емисиите на вредни вещества в приземния атмосферен слой, направено по утвърдена от Министъра на околната среда и водите Методика за изчисляване на височината на изпускащите устройства, разсейването и очакваните концентрации на замърсяващи вещества в приземния слой на атмосферата (методика PLUME). Оценката на очакваните емисии показва, че избраната технология осигурява съответствие с емисионните норми, съгласно Наредба № 4 от 05.04.2013г. за условията и изискванията за изграждането и експлоатацията на инсталации за изгаряне и инсталации за съвместно изгаряне на отпадъци. Съгласно представените данни, за очакваните емисии на вредни вещества, експлоатацията на ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД ще доведе до нищожно кумулативно замърсяване на атмосферния въздух.
- За поддържане на минималната температура съгласно изискванията на *Наредба № 4 от 5.04.2013 г. за условията и изискванията за изграждането и експлоатацията на инсталации за изгаряне и инсталации за съвместно изгаряне на отпадъци* ще се монтира допълнителна горелка за поддържане на минимална температурата в пещта в граници от 850 до 900°C. С тази температура газовете постъпват в горивната камера на енергийният котел, където се извършва сложен топлообмен в тръбния сноп на котела. Скарната предкамера е оборудвана с два броя автоматични нафтови горелки. Освен за разпалване, горелките служат и за недопускане на изгаряне при температури по-ниски от 900°C. В такива случаи, те автоматично се включват до достигане на зададеният и необходим температурен режим, с което се спазват изискванията на Наредба № 4/2013г.
- В представената допълнителна информация са посочени параметрите, които ще бъдат предмет на непрекъснат мониторинг и които са в обхвата на *Наредба № 4/2013 г. за условията и изискванията за изграждането и експлоатацията на инсталации за изгаряне и инсталации за съвместно изгаряне на отпадъци*. Декларирани са изпускащите устройства, на които ще бъдат монтирани системи за извършване на собствени непрекъснати измервания – Комин № 1 с височина 80 метра, Комин № 2 с височина 150 метра и Комин № 3, нов с височина 100 метра. Оценката на очакваните емисии, съобразно вида и количествата на изгаряните отпадъци, шисти и биомаса показва, че избраната технология ще осигурява съответствие с емисионните норми, съгласно *Наредба № 4 от 05.04.2013г. за условията и изискванията за изграждането и експлоатацията на инсталации за изгаряне и инсталации за съвместно изгаряне на отпадъци*.
- Имотът е осигурен с необходимата инфраструктура – водозахранване, електроснабдяване, вътрешни пътища. За реализация на инвестиционното предложение не е необходимо да се извършват промени в наличната площадкова инфраструктура. Не се предвижда изграждане на проводи (*паропроводи, тръбопроводи и др.*). не се налага изграждане на нова или промяна на съществуващата пътна инфраструктура.

- Не съществува риск от големи аварии и/или бедствия, които са свързани с инвестиционното предложение. ИП не е свързано със съхранение или употреба на опасни химични вещества. Известен риск от инциденти съществува единствено при експлоатацията на обекта. При вземане на необходимите мерки, свързани със стриктното спазване на изискванията на безопасност на труда, те ще бъдат сведени до минимум. На територията на централата се прилагат вътрешни документи с които се определя реда за поддържане на готовност за извънредни ситуации и инциденти в дейностите по околна среда и условия на труд, в т.ч. и способността да се реагира от страна на персонала при такива аварийни ситуации.
- Реализацията на инвестиционното предложение при устойчив режим на експлоатация на инсталацията не се очаква да доведе до отрицателни въздействия върху околната среда. Оптималната работа на пречиствателните съоръжения гарантира минимално количество на емитираните във въздуха замърсители. Предложението предвижда изграждането на нови съоръжения към съществуващата горивна инсталация, за съвместно изгаряне на твърди битови отпадъци и биогорива, отговарящи на изискванията на *НАРЕДБА № 4 за условията и изискванията за изграждането и експлоатацията на инсталации за изгаряне и инсталации за съвместно изгаряне на отпадъци от 20.04.2001г.*
- Характерът на инвестиционното предложение ще предизвика натоварване и известен дискомфорт на околната среда, свързано с шумово натоварване на площадката от работата на транспортните средства. То ще бъде минимално, локализирано само в рамките на ограничен район – работната площадка и няма да предизвика трайно въздействие върху населението на с. Обручище, растителния и животинския свят.
- За територията на избраната площадка няма данни за археологически недвижими културни ценности.
- Съгласно становище на Регионална здравна инспекция гр.Стара Загора с изх. № ВП-ЗК-403/26.06.2016 г. в следствие реализацията на инвестиционното предложение, не се очаква възникване на здравен риск от здравно-хигиенна гледна точка.

II. Местоположение на инвестиционното предложение: съществуващо и одобрено земеползване, относителното изобилие, достъпност, качеството и възстановителна способност на природните богатства; абсорбционен капацитет на природната среда; 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

- Инвестиционното предложение ще бъде реализирано на територията на съществуваща инсталацията за производство на електрическа и топлинна енергия на „Брикел“ ЕАД. Основната площадка на „Брикел“ ЕАД се намира в землището на гр. Гълъбово и с. Обручище, кв. 502 и 503, УПИ I-1, кв. 502 по плана на „Брикел“ ЕАД, собственост на „Брикел“ ЕАД. Обща площ на площадката на ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД е 648,5 дка. Застроена площ - 87,657 дка; общият брой на сградите – 69 бр. Територията е с трайно предназначение „урбанизирана“, с начин на трайно предназначение „за електроенергийно производство“ и е собственост е на възложителя. Реализацията на инвестиционното предложение ще се осъществи в границите на площадката на територията на „Брикел“ ЕАД. Площадката на която ще се съхраняват отпадъците, отстои на 1,7 км от най-близките

жилищни сгради на гр. Гълъбово и на 1,3 км от с. Обручище. Качеството и регенеративните способности на природните ресурси в района няма да бъдат засегнати от реализацията на инвестиционното предложение.

- Представената от възложителя информация за преценяване необходимостта от извършване на ОВОС описва биологичното разнообразие в района и защитените територии. Разглежданата площадка не засяга защитени зони от Европейската екологична мрежа Натура 2000. Най-близко разположената зона е „Язовир розов кладенец” с код BG0002022, предназначена за опазване на птиците. ИП не попада в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии (ЗЗТ). Според извършената оценка за съвместимост реализацията на инвестиционното предложение няма да окаже отрицателно въздействие върху предмета и целите на защита в защитената зона, която цели дългосрочно опазване на биологичното разнообразие. То не генерира отпадъци или емисии, които при експлоатацията могат да увредят съседни местообитания или популации на защитени видове. Предвид характера, местоположението и начина на реализиране на ИП, не би попречило или увредило приоритетни местообитания и видове предмет на опазване в защитените зони от мрежата Натура 2000. Това води до извода, че екосистемите в естествената околна среда на защитените със закон територии и местообитания, планинските и гористите местности, районите в които нормите за качеството на околната среда са нарушени, силно урбанизираните територии, защитените територии на единични и групови паметници на културата, определени по реда на Закона за паметниците на културата и музеите, териториите и/или зоните и обектите със специфичен санитарен статут или подлежащи на здравна защита няма да бъдат засегнати и екосистемата ще асимилира реализираното инвестиционно предложение.

На основание чл. 40, ал. 3 от Наредбата за ОС е преценено, че реализацията на инвестиционното предложение няма да окаже отрицателно въздействие върху предмета и целите на защита в защитената зона, която цели дългосрочно опазване на биологичното разнообразие.

1. Реализирането на инвестиционното предложение е свързано с включване на дейност по оползотворяване на биомаса, неопасни отпадъци (RDF - модифицирани горива) и нефтошисти за получаване на топлинна енергия в предкамерна скарна пещ с номинална топлинна мощност 17 MW към енергиен котел на „Брикел” ЕАД в кв.502, УПИ I-1 землището на с. Обручище, общ. Гълъбово В тази връзка няма вероятност реализацията на ИП да доведе до нарушаване на целостта, структурата, функциите и природозащитните цели на най-близко разположената зона, поради значителната отдалеченост на имота и урбанизацията на терена.

2. Предвид местоположението на имота, предмет на инвестиционното предложение, няма вероятност да бъдат унищожени, увредени или фрагментирани природни местообитания, предмет на опазване в най-близко разположената зона „Язовир Розов кладенец” с код BG0002022, предназначена за опазване на птиците.

3. Реализацията на инвестиционното предложение не се очаква да предизвика трайно влошаване на качествата на местообитанията за размножаване, хранене, укритие и/или миграция на видовете, предмет на опазване в защитена зона „Язовир Розов кладенец” с код BG0002022.

4. Не се очаква реализацията на инвестиционното предложение да доведе до кумулативно въздействие със значителен, отрицателен ефект върху природни местообитания, местообитания и популации на видове, включително птици.

5. Транспортното обслужване на имота се осъществява посредством съществуващ път. Не се налага изграждане на нова пътна инфраструктура.

6. Не се налага изграждане на друга техническа инфраструктура, свързана с водоснабдяване и канализация. Ще се използва съществуващата такава. Ел.захранването ще се осъществи от наличната инфраструктура в района.

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 същност, големина, вероятност за въздействие, очаквано настъпване, продължителност, честота и обратимост на въздействието; комбиниране с въздействията на други съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения; възможност за ефективно намаляване на въздействията:

- Териториалният обхват на въздействие в резултат на експлоатацията на инвестиционно предложение е ограничен и локален в рамките на разглеждания имот на територията на действаща горивна инсталация.
- Инвестиционното предложение ще се реализира в имот с добре изградена инфраструктура. Местоположението отговаря на санитарно - хигиенните изисквания за здравна защита на селищната среда. Това води до извода, че засягането на населението ще бъде краткотрайно, временно и епизодично и ще се определя субективно от различните индивиди.
- В резултат на реализацията на разглежданата инсталация не се очакват превишения на средногодишните норми за опазване на човешкото здраве за замърсителите, изхвърляни организирано от разглежданата инсталация.
- Реализацията на инвестиционното предложение не предполага трансгранично въздействие, тъй като площадката е много отдалечена от границата на Република България.

IV. Обществен интерес към предложението за строителство, дейности или технологии:

Съгласно изискванията на чл. 6, ал. 9 от Наредбата за ОВОС, възложителят е предоставил информацията за преценяване необходимостта от извършване на ОВОС на РИОСВ Стара Загора за достъп до информацията и за изразяване на становища от заинтересованите лица. Информацията е публикувана на интернет страницата на РИОСВ Стара Загора и предоставена на община Гълъбово и кметството на с. Обручище. След изтичане на 14 дневния срок за обществен достъп до информацията по Приложение 2 от Наредбата по ОВОС не са постъпили становища от физически или юридически лица.

V. При спазване на следните условия:

1. Инвестиционното предложение да се реализира след актуализиране/изменение на Комплексно разрешително № 40-Н1/2011г. Експлоатацията на инсталацията да се извършва в съответствие с поставените в КР условия.

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

Настоящото решение не отменя задълженията на възложителя по 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.

При промяна на инвестиционното предложение, на възложителя или на някои от обстоятелствата, при които е било издадено настоящето решение, възложителят/новият възложител трябва да уведоми РИОСВ, гр. Стара Загора, до 14 дни от настъпването им.

Решението може да бъде обжалвано по реда на Административно – процесуалния кодекс пред Министъра на околната среда и водите или пред Административен съд - Стара Загора в четиринадесет дневен срок от предоставянето му.

Д-Р ПЕТЯ ПАПАЗОВА

Директор на РИОСВ - Стара Загора

Дата:16.07.....2018 год.

