



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Министерство на околната среда и водите

Регионална инспекция по околната среда и водите-Стара Загора

РЕШЕНИЕ № СЗ –53 – ПР/2021

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. 1, ал. 3 и ал. 5 от Закона за опазване на околната среда, чл. 7, ал. 1, 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 „Изграждане на инсталация за термолитично трансформиране на въгледороди от обогатено енергийно гориво, шисти, слама и други естествени неопасни материали от селското или горското стопанство, използвани в земеделието и лесовъдството за производството на енергия от такава биомаса, която не попада в обхвата на Закона за управление на отпадъците - съгласно чл. 2, ал. 2, т. 6 от ЗУО (слама и вършини), както и смес от тези горива в двустепенен нискотемпературен кипящ слой” на пл. „Брикел“ ЕАД в имот № 53134.502.1 по кадастралната карта на гр. Гълъбово, общ. Гълъбово, което **няма вероятност** да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони.

възложител „Дайнинг енерджи” ЕООД, гр. Гълъбово, ул. „Извън града“, пл. „Брикел“.

Кратко описание на инвестиционното предложение:

Според представената информация за преценяване необходимостта от извършване на ОВОС, в която е описана характеристиката на предлаганата дейност, инвестиционното предложение (ИП) предвижда „Изграждане на инсталация за термолитично трансформиране на въгледороди от обогатено енергийно гориво, шисти, слама и други естествени неопасни материали от селското или горското стопанство, използвани в земеделието и лесовъдството за производството на енергия от такава биомаса, която не попада в обхвата на Закона за управление на отпадъците - съгласно чл. 2, ал. 2, т. 6 от ЗУО (слама и вършини), както и смес от тези горива в двустепенен нискотемпературен кипящ слой”. Инсталацията ще работи с основно гориво – обогатено енергийно гориво (ОЕГ) - самостоятелно или в смес със слама и други естествени неопасни материали от селското или горското стопанство, използвани в земеделието и лесовъдството за производството на енергия от такава биомаса, която не попада в обхвата на Закона за управление на отпадъците - съгласно чл. 2, ал. 2, т. 6 от ЗУО (слама и вършини), както и смес от тези горива, подходящи за термо-химично и термо-механично разграждане на въгледородите, съдържащи се в горивата до горещи газове в условията на двустепенен, нискотемпературен, турбулентен кипящ слой. Като добавка към горивото ще се използват

нефтени шисти. Горивата ще се съхраняват на площадка, собственост на „Брикел“ ЕАД с площ 500 кв.м., находящата се до склад 092 в площадката на Брикетопроизводство, разположена в имот № 53134.513.33 по кадастралната карта на гр. Гълъбово, наета под наем от „Дайнинг енерджи“ ЕООД.

В съоръжението ще бъде реализирана технология за термо-химично и термо-механично разграждане на въглеродородите, съдържащи се в горивото, до горещи газове в условията на двустепенен, нискотемпературен, турбулентен кипящ слой. В основата на използваната технология е термолизата - процес на нискотемпературно третиране на горивото, при който:

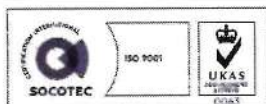
- Окислителните процеси се осъществяват основно за сметка на съдържащите се в горивните частици кислород и влага, както и на инжектираната отвън водна пара. Подаването на въздух в процесното пространство е сведено до минимум. В резултат на това, изходящият топлоносител съдържа значително (до 30%) по-малко CO_2 , отколкото при директното изгаряне на горивото в енергиен котел.
- Количеството на кислорода в ОЕГ е значително по-голямо от това при образуването на въглищата. Причина е процесът хемосорбция, при който въглищата поглъщат кислород при контакта им с въздуха – при добиването им, транспорта, раздробяването, сушенето и др. операции, необходими за превръщането им в ОЕГ.

При термолизата, в специални условия, след първоначално външно нагриване, в интервала $100^{\circ}\text{C} - 150^{\circ}\text{C}$ прекисните и хидропрекисните групи се разпадат като образуват свободни радикали. Последните предизвикват верижни окислителни реакции на ниво микрочастици, които са екзотермични. Отделената топлина предизвиква разграждане на въглищата при посочената ниска температура (до 150°C). Известно е, че температурата на самозапалване на въглищата при директно изгаряне е в диапазона $400^{\circ} - 500^{\circ}\text{C}$. В условията на процеса, над температура 150°C екзотермичното разпадане на ниво въгленови частици продължава с нарастващ темп. До 300°C интензивно се отделят CO_2 и водни пари. След това, газовете съдържат и горими компоненти като: CO и CH_4 . При излизането им с високо налягане и скорост от дълбочина към повърхността на частиците гориво те предизвикват и тяхното термо-механично раздробяване. Общата повърхност на термолизираните въгленови частици нараства, а с това и ефективността на деструкцията. Остатъкът от горивото представлява метастабилно вещество, което продължава да се разгражда екзотермично. Процесът стихва при около 600°C . Поради ниската температура на термолизата, при разграждането на горивото не могат да се образуват термични азотни оксиди.

В реакторното пространство, заедно с горивото се добавят и нефтени шисти. Те служат основно като инертен материал за акумулиране на генерираната при екзотермичните химически реакции топлина. Освен това, играят роля и на катализатор, тъй като съдържат магнезиеви и калциеви съединения – MgO и CaO . Теоретично и в практиката е доказано, че процесът на термично разграждане на въглеродородите се катализира от карбонатите MgCO_3 и CaCO_3 . В ограничено количество те се образуват в самото реакционно пространство - при взаимодействие на съдържащите се в шистите MgO и CaO с водните пари и въглеродния диоксид отделени от горивото. Процесните температури позволяват това. В работното пространство на термолизата се подава и ограничено, строго контролирано количество прегрял въздух. Чрез него се управляват обхватът на реакциите на окисление и топлинният баланс на процеса:

Процесът термолиза позволява:

- Значително по-ефективно от директното изгаряне оползотворяване на енергийния потенциал на горивото, като се постига КПД над 95% (при под 70% за директното изгаряне). За генериране на една и съща мощност се използва по-малко гориво и съответно се отделят по-малко емисии опасни газове.
- Намаляване с до 30% на емисиите CO_2 , с над 50% на азотните - NO_x и повече от 5 пъти на серните – SO_x оксиди.
- При термолизата не съществуват условия за образуване на полиароматни въглеродороди – ПАВ/РАНs. Последните се отделят главно при температурния диапазон $750^{\circ} - 1000^{\circ}\text{C}$.



Термолизата приключва при около 600⁰С. Евентуално неокислените продукти: СО, СН₄ и Н₂ изгарят напълно в същото работно пространство, в строго контролирана среда от прегрят въздух, добавян отвън, заедно с прегрята водна пара. Освен това, от тях не могат да се синтезират полиароматни въглеводороди.

- Организацията и температурния режим на термолизата изключват възможността изходящия топлоносител да съдържа диоксини и фурани – общо PCDD/F.

Задължителни изисквания за протичане на термолизата са:

- Процесът да се осъществява в адиабатни условия. Това налага работното пространство да бъде добре топлоизолирано, така че загубите на топлина да бъдат сведени до минимум.
- Специфичното топлинно натоварване на обема, в който се осъществява процесът да бъде под 60 kW/m³.
- Скоростта на термично разграждане не бива да надвишава 30 kg/m³/h, при ниски темпове на нарастване на температурата и продължително пребиваване на горивото в реактора – над 10 min.

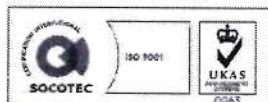
Организация на технологичния процес на термолиза и оборудване, необходимо за осъществяването му:

Основното гориво ще бъде Обогащено Енергийно гориво – ОЕГ. Ще бъдат създадени възможности и за работа със смес с шисти и слама и други естествени неопасни материали от селското или горското стопанство, използвани в земеделието и лесовъдството за производството на енергия от такава биомаса, която не попада в обхвата на Закона за управление на отпадъците - съгласно чл. 2, ал. 2, т. 6 от ЗУО (слама и вършини). Заедно с горивото, в реакторното пространство ще се подават и нефтени шисти – като инертен материал за формиране гнездото на кипящия слой. ОЕГ и шистите трябва да бъдат раздробени до условни размери на частиците (0 - 6) mm, а за биомасата – до 25 mm. Топлинната мощност на входа на Инсталацията е 19,8 MWth. При работа с ОЕГ, на входа на реактора ще бъдат подавани 5300 kg/h гориво и 1200 kg/h шисти (топлотворността на шистите се пренебрегва, тъй като е незначителна). Когато се работи със смеси със слама и други естествени неопасни материали от селското или горското стопанство, използвани в земеделието и лесовъдството за производството на енергия от такава биомаса, която не попада в обхвата на Закона за управление на отпадъците - съгласно чл. 2, ал. 2, т. 6 от ЗУО (слама и вършини), количествата им се разпределят така, че да се запази общата топлотворност на входа, а разходът на шисти остава 1200 kg/h. На входа на реактора се подава въздух – до 6500 Nm³/h, при налягане 8000 Pa. Въздухът предварително се подгръва до 300 – 350⁰С. В Реактора се инжектира и прегрята водна пара с температура 300⁰С и масов разход – до 1500 kg/h. Парата и въздухът служат за флуидизиращи агенти, както и като допълнителни окислителни за осъществяване на термолизата. Чрез тях се регулира и зададения температурен режим на Реактора. Произвеждат се за сметка на част от топлинната енергия на напусналите съоръжения горещи газове. КПД на Реактора ще бъде не по-малко от 95%. Високата стойност на този параметър се дължи на ефективността на термолизата, добрата топлоизолация на работното пространство, химическото разграждане на част от подаваната в него водна пара и изгаряне на отделения при това водород. Мощността на изхода на Реактора ще бъде 18,8 MWth.

Организация на работния процес:

Първата Степен – А на термолизатора представлява класически кипящ слой, без циркулация на инертния материал, формиращ слоя и летливите термолизни продукти. Той ще се реализира в добре топлоизолирано, неохладяемо пространство. Долната част на същото представлява обърната правоъгълна пресечена пирамида със светло напречно сечение при основата 6,0 x 3,0 m. Нагоре сечението на Реактора се увеличава до 7,5 x 4,5 m, а общата му височина е 12,6 m.

Втората степен – В на Термолизатора се състои от 2 бр. еднакви вихрови реактори с формата на обърнати циклони. Разположени са на нивото на горната част на Степен – А, срещу една от широките ѝ стени. Всеки вихров реактор представлява цилиндър с вертикална ос с



височина - 4,7 m и диаметър – 4,0 m. Дъното му е наклонено. Отгоре е затворен с капак. В него е разположена тръбата. Горният ѝ край е отворен и е под нивото на капака. Долният преминава през наклоненото дъно и се свързва към общата за двата циклона тръба. В точката на събиране на двете наклонени дъна е разположен водохлаждаемият шнек-затвор, който връща отделения от циклоните твърд остатък и инертен материал обратно към Степен – А.

Продуктите от термолизата на горивото в Степен – А постъпват в циклоните от Степен – В тангенциално, в горната част цилиндричната стена на всеки от тях. Това се осъществява от паро-въздушния ежектор. Той е изработен от износоустойчива, огнеупорна керамика. Има формата на Дюза на Лавал. В най-тясното му сечение, през дюзите с висока скорост се подава ограничено количество паро-въздушна смес, с по-голям дял на парата. Паро-въздушният ежектор осъществява принудителното придвижване на термолизните продукти към вихровите реактори на Степен – В. Служи и за предизвикване и поддържане на вихрите в тях. Отделно, на две нива по цилиндричната стена на всеки от циклоните, през 4 бр. тангенциално разположени дюзи на всяко ниво се подава смес от пара и въздух, с преобладаващ дял на въздуха. Тя служи за поддържане на вихъра във Втора степен, за пълно разграждане на летливите въглеводороди, постъпили от Степен – А, както и за пълно окисляване на горимите газове. Под въздействието на центробежните сили, по-тежките частици от разграждането на горивото и инертните такива се отделят от паро-газовия поток и по цилиндричните стени на циклоните се смъкват към наклонените дъна. Ефективността на вихровите реактори като инерционни филтри е над 75%. Ограничава се до 800⁰С чрез подаване през дюзите на смес от въздух и пара с температура до 300⁰С. Крайните продукти на термолизата напускат циклоните през тръбите и се смесват в общия газоход.

Утилизация на съдържащата се в газовете от реактора енергия:

Газовете носители на топлина от реактора и последващите циклони излизат с температура около 800⁰С. За да бъдат транспортирани на дълго разстояние с икономична скорост и конвенционално оборудване /вентилатор за работна температура 400⁰С/ е необходимо да бъдат охладени. Това ще се извърши в топлинен утилизатор, който ще използва топлината по две направления, а именно:

- Получаване на пара за промишлени цели.
- Подгриване на необходимия въздух за инсталацията за термолитично третиране на въглеводороди.

След топлинния утилизатор газовете, носители на топлина се подават към енергиен котел № 5 на „Брикел“ ЕАД за използване на съдържащата се в тях топлинна енергия. Температурата на газовете не трябва да бъде по-ниска от 400⁰С с цел предотвратяване на възможността за погасване на котела заради ниски температури в пещната камера. Произведената от утилизатора пара с температура 300⁰С се използва за следните цели:

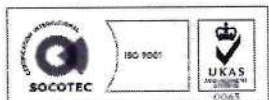
- Подаване в реактора с оглед технологичните му нужди;
- Покриване на собствените нужди на утилизатора – за предварително подгриване на питателната вода и за деаериране.

Необходимият за реактора въздух се подгрива до температура 300 – 350⁰С в намиращия се в опасната част на утилизатора въздухоподгревател. Обезсолената вода, необходима за производството на пара ще бъде закупувана от цеха за ХВО на ТЕЦ към „Брикел“ – ЕАД, за което ще се сключи писмен договор.

Описание на конструкцията на съоръженията:

След циклоните на термолизатора чрез охлаждаем газоход газовете, носители на топлина влизат в топлинен утилизатор, който ще бъде инсталиран зад ред Д на котелното помещение в носещата конструкция на изнесенния въздухоподгревател. За целта тази конструкция трябва да се надстрои и укрепи.

Газовете топлоносители от термолизатора влизат в частта за производство на пара на котла 6,5 м. в екранираната камера от мембранни стени на топлинния утилизатор. В тръбите на



мембранните панели тече пара взета от барабана – подадена в няколко хода преди да влезе в същинската част на паропрегревателя. Вътре в така оформената камера се намират отделните нагревни повърхности. Газовете се движат във възходящ поток. Първа по хода на газовете се намира изпарителната нагревна повърхност. За осигуряване на надеждна циркулация се предвижда тя да е принудителна с помощта на циркулационна помпа. След изпарителната нагревна повърхност се намира същинския паропрегревател. Температурата на парата на изхода от паропрегревателя е 300⁰С. Над паропрегревателя се намира економайзерът. Той се захранва с вода от деаератора разположен на кота 8 м. в непосредствена близост до реактора от дясната му страна, гледано по фронта на котлите. Деаераторът е атмосферен тип 1,2 бара и чрез питателна помпа захранва економайзера с вода с температура 104⁰С. На изхода от економайзера водата е с температура 160⁰С, като се подава в барабана. Над економайзера мембранните стени на камерата завършват и чрез малък преход се достига до въздухоподгревателя. Въздухоподгревателят се захранва със студен въздух с помощта на съществуващия вентилатор отдясно на котел № 6. Газовете се движат в тръбите, а въздухът се движи в междутръбното пространство. Скоростите на газовете и въздуха са подбрани така, че температурата на стената на тръбите да бъде изместена към въздушния поток с цел облекчаване на температурните напрежения на тръбите. След въздухоподгревателя горещият въздух отива към високонапорните вентилатори захранващи леглото на реактора. Газовете след въздухоподгревателя отиват към вентилатор, който е разположен на мястото на съществуващия фундамент на левия димен вентилатор на котел № 6. След вентилатора газовете се подават в колектор преминаващ по ред Д и чрез арматура се захранва Котел № 5 на „Брикел“ ЕАД.

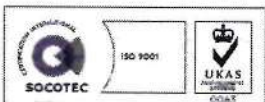
Разположение на инсталацията:

Предвижда се новата инсталация да бъде разположена практически изцяло на място, което до момента е било заето от съоръжения, изведени от експлоатация или такива, чието извеждане предстои. Това е мястото на Котел № 6 и спомагателните съоръжения към него в ТЕЦ „Брикел“ – ЕАД. Котел № 6, който е инсталиран между редове Г и Д и оси 17 до 20 ще бъде демонтиран, като остава само носещата му конструкция (каркаса) и тази на конвективна шахта. Предвижда се на мястото на печната камера да се монтира реактора на термолизатора, а последващите циклони – на мястото на конвективна шахта. Досегашните носещи конструкции ще бъдат ползвани, като за целта ще бъдат преизчислени и евентуално усилены. Топлинният утилизатор ще бъде инсталиран зад ред Д, извън котелното помещение в носещата конструкция на изнесения въздухоподгревател към Котел № 6. Газоходът за горещи газове след вентилатора ще се върне обратно към котелно помещение, където ще се включи към колектор преминаващ от външната страна на ред Д на Котелно помещение. Оттам ще бъде изградено отклонение, през което чрез клапи ще бъде захранван ЕК № 5 на „Брикел“ ЕАД.

Предвидената дейност попада в Приложение № 2, т. 3 - Енергийно стопанство, буква „а” - „промишлени инсталации за производство на електроенергия, пара и топла вода (невключени в приложение № 1)“, за които, на основание чл. 93, ал. 1, т. 1 от ЗООС, следва да бъде извършена преценка на необходимостта от извършване на ОВОС.

Инвестиционното предложение 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 ВГ 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.

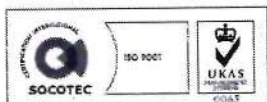
След преглед на представената информация и на основание чл. 40, ал. 3 от Наредбата за ОС, въз основа на критериите по чл. 16 от нея, е извършена преценка за вероятната степен на отрицателно въздействие, според която инвестиционното предложение няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие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



МОТИВИ:

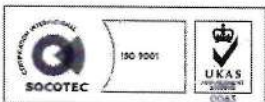
I. Характеристики на инвестиционното предложение: размер, засегната площ, параметри, мащабност, обем, взаимовръзка и кумулиране с друга съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения; ползване на природни ресурси, земните недра, почвите, водите и биологичното разнообразие; генериране на отпадъци,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

- Според представената информация за преценяване необходимостта от извършване на ОВОС, в която е описана характеристиката на предлаганата дейност, инвестиционното предложение (ИП) предвижда „Изграждане на инсталация за термолитично трансформиране на въгледороди от обогатено енергийно гориво, шисти, слама и други естествени неопасни материали от селското или горското стопанство, използвани в земеделието и лесовъдството за производството на енергия от такава биомаса, която не попада в обхвата на Закона за управление на отпадъците - съгласно чл. 2, ал. 2, т. 6 от ЗУО (слама и вършини), както и смес от тези горива в двустепенен нискотемпературен кипящ слой”. Инсталацията за термолитично трансформиране на въгледороди (ТТВ) е предназначена за термично разграждане на горивото с цел получаване на максимално количество топлина в условията на двустепенен, нискотемпературен кипящ слой, при ниско налягане и е с предвиден капацитет 19,8 MW. Произведената при термолитичното трансформиране топлина ще бъде подавана в разположения в непосредствена близост ЕК № 5 на ТЕЦ Брикел, за който ще се запази възможността да работи едновременно и на въглища. Това означава, че парата в КА-5 ще се произвежда от въглища и само част от необходимите досега въглища ще бъдат заместени с топлинната енергия от инсталацията за ТТВ. Входящата топлинна мощност на котел № 5 на „Брикел“ ЕАД няма да се променя. Не се предвижда застрояването на нови площи. Всички нови съоръжения ще бъдат разположени на местата на съществуващи до момента съоръжения. Предвижда се елементите от новата инсталация да бъдат съхранявани в складовите площи на „Брикел“ – ЕАД до момента на монтажа им. Цялата инсталация ще бъде разположена в централната северна част на ТЕЦ „Брикел“ – ЕАД. Съществуващата пътна инфраструктура изцяло позволява достъп на необходимата техника при демонтажните работи, монтажа и експлоатацията на новата инсталация. Не се налагат каквито и да било промени в съществуващата пътна инфраструктура, свързани с изпълнението на настоящия проект. Правото на използване на съществуващата инфраструктура и технологични връзки с цел експлоатация, монтаж, ремонт, настройка, профилактика е предоставено по силата на сключен договор между „Дайнинг Енерджи“ ЕООД и „Брикел“ ЕАД. В тази връзка е направен извод, че обема и мащабността на инвестиционното предложение са малки и реализацията му ще окаже незначително въздействие върху околната среда.
- Разглежданата площадка предвидена за реализация на инвестиционното предложение има връзка с производствената дейност на ТЕЦ „Брикел“ ЕАД, с действащо Комплексно разрешително (КР) № 40-Н1/2011 г., посл. изм. (КР) № 40-Н1-И0-А2/2018 г. за експлоатация на „Горивна инсталация за производство на топлинна и електрическа енергия с номинална топлинна мощност 510 MWth“ и „Инсталация за производство на водород“. Обектът е с урегулирана територия с трайно предназначение за топлоенергийно производство. Предвижда се новата инсталация да бъде разположена практически изцяло на място, което до момента е било заето от съоръжения, изведени от експлоатация или такива, чието извеждане предстои, а именно мястото на Котел № 6 в ТЕЦ „Брикел“ – ЕАД. Не се предвижда застрояването на нови площи. Всички нови съоръжения ще бъдат разположени на местата на съществуващи до момента съоръжения. Инсталацията за термолитично трансформиране на въгледороди (ТТВ) е предназначена за термично разграждане на горивото с цел получаване на максимално количество топлина в условията на двустепенен,



нискотемпературен кипящ слой, при ниско налягане и е с предвиден капацитет 19,8 MW. Произведената при термолитичното трансформиране топлина ще бъде подавана в разположения в непосредствена близост ЕК № 5 на ТЕЦ Брикел, за който ще се запази възможността да работи едновременно и на въглища. Това означава, че парата в КА-5 ще се произвежда от въглища и само част от необходимите досега въглища ще бъдат заместени с топлинната енергия от инсталацията за ТТВ. Входящата топлинна мощност на котел № 5 на „Брикел“ ЕАД няма да се променя. При термичното разграждане на въглищата по предвидения способ се отделя по-малко въглероден диоксид в сравнение с традиционния начин на изгаряне на въглищата. Това съответно води до по-малко отрицателно въздействие върху компонентите на околната среда. Предвид гореизложеното не се очаква увеличаване на въздействието на инвестиционното предложение върху околната среда или т.нар. кумулиране с други предложения.

- ИП ще се реализира на мястото на ЕК №6 разположен на площадката на „Брикел“ ЕАД в гр. Гълъбово. Целта е производство на топлинна енергия, която да се подава в ЕК№5 на топлоелектрическата централа, експлоатирана от „Брикел“ ЕАД. Инсталацията ще работи с обогатено енергийно гориво-самостоятелно или в смес със слама и други неопасни материали от селското или горското стопанство с капацитет 19,8 MW. Съгласно представената информация не се предвижда изграждане на байпасен газоход. Разгледана и оценена е ситуацията за случаите на аварийно спиране на ЕК№5, като се предвижда спиране работата на инсталацията за ТТВ чрез преустановяване подаването на горещ въздух и водна пара към твърдите горива подложени на деструкция. По отношение на преходните режими на работата- инсталацията няма изпускателно устройство и експлоатацията и е изцяло свързана с работата на ЕК№5. Всичко това води до обосновавания извод, че реализацията на ИП няма да доведе до значително замърсяване и вредно въздействие.
- 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.
- Реализирането на инвестиционното намерение на „Дайнинг енерджи“ ЕООД не предвижда промяна в естеството на производствената дейност, функционирането или разширяването на инсталацията на ТЕЦ „Брикел“ ЕАД, нито увеличаване на капацитета ѝ. Централата ще има само и единствено ползи изразяващи се в намаляване на емисиите на парникови газове чрез подаване на топлина към печната камера на парогенератор № 5, което има стабилизиращо влияние върху процеса на горене и ще се намали използваното гориво въглища.
- Процесът термолиза позволява:
 - Значително по-ефективно от директното изгаряне оползотворяване на енергийния потенциал на горивото, като се постига КПД над 95% (при под 70% за директното изгаряне). За генериране на една и съща мощност се използва по-малко гориво и съответно се отделят по-малко емисии опасни газове.
 - Намаляване с до 30% на емисиите CO₂, с над 50% на азотните - NO_x и повече от 5 пъти на серните – SO_x оксиди.
 - При термолизата не съществуват условия за образуване на полиароматни въглеводороди – ПАВ/ПАНs. Последните се отделят главно при температурния диапазон 750⁰ – 1000⁰C. Термолизата приключва при около 600⁰C. Евентуално неокислените продукти: CO, CH₄ и H₂ изгарят напълно в същото работно пространство, в строго контролирана среда от прегрят

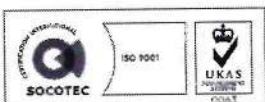


въздух, добавян отвън, заедно с прегрята водна пара. Освен това, от тях не могат да се синтезират полиароматни въглеводороди.

- Организацията и температурния режим на термолизата изключват възможността изходящите горещи газове да съдържат диоксини и фурани – общо PCDD/F.
- Горещите газове - резултат на термолизата ще преминават през горивния процес на ЕК № 5, като част от необходимите досега въглища ще бъдат заместени с топлинна енергия от инсталацията за ТТВ, което ще доведе до намаляне на емисиите от ЕК.
- За водоснабдяването на обекта ще се ползва вода от съществуващите в производствената база водопроводи – за производствени и питейно-битови нужди, за което е сключен писмен договор между „Брикел“ ЕАД и „Дайнинг енерджи“ ЕООД. Не се предвижда ново водоползване. Инсталацията ще използва техническа вода за охлаждане, включена в оборотен цикъл, която ще се доставя на база сключен писмен договор с „Брикел“ ЕАД. От инсталацията няма да се формират производствени отпадъчни води.
- От дейността на инсталацията ще се генерира отпадък с код 10 01 01 - сгурия, шлака и дънна пепел от котли (с изключение на пепел от котли, упомената в 10 01 04), който е неопасен и подлежи на депониране. Отпадъците ще се предават на фирми, за дейности по депониране, притежаващи съответните разрешителни документи по чл.35, ал.1 от ЗУО. Генерираните отпадъците дружеството ще класифицира по реда на Наредба № 2 за класификация на отпадъците.
- Реализацията на инвестиционното предложение няма да доведе до замърсяване и дискомфорта на околната среда. Характерът на инвестиционното предложение ще предизвика натоварване и известен дискомфорт на околната среда при строителството, свързано с шумово натоварване на площадката от работата на машините, което няма да предизвика трайно въздействие върху населението на гр. Гълъбово, растителния и животинския свят.
- Известен риск от инциденти съществува при строителството и експлоатацията на инвестиционното предложение, но при вземане на необходимите мерки, свързани със стриктното спазване на изискванията на безопасност на труда, те ще бъдат сведени до минимум.
- Съгласно становище на РЗИ гр. Стара Загора с изх. № 10-50-1/18.06.2021 г. при реализацията на инвестиционното предложение не се очаква риск за човешкото здраве.

II. Местоположение на инвестиционното предложение: съществуващо и одобрено земеползване, относителното изобилие, достъпност, качеството и възстановителна способност на природните богатства; абсорбиционен 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 се реализира в имот № 53134.502.1 по кадастралната карта на гр. Гълъбово, с площ 211 497 кв.м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, с начин на трайно ползване: „За електроенергийно производство“, собственост на „Брикел“ ЕАД. За реализиране на инвестиционното предложение, в т.ч. по време на строителството, ще се ползва единствено територията на посочения имот. При реализацията на инвестиционното предложение не се очаква засягане на качеството и регенеративните способности на природните ресурси в района.
- Инвестиционното предложение не засяга защитени територии по смисъла на Закона за



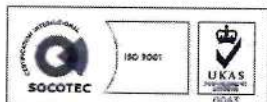
защитените територии и защитени зони от Европейската екологична мрежа Natura 2000. Най - близко разположената зона е „Язовир Розов кладенец” с код BG 0002022 за опазване на птиците. Не се засягат защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии. Имотът е урбанизиран и е начин на трайно ползване „За електроенергийно производство”. В разглеждания имот липсват природни местообитания, включени в Приложение № 1 от ЗБР, както и такива предмет на опазване в близко разположената защитена зона. Предвид отдалечеността на разглежданата площадка от ключовите елементи на защитената зона включващи (природни местообитания и видове предмет на опазване), не се предполага да има безпокойство на целевите видове и увреждане на природни местообитания от защитената зона. Предвид характера, местоположението и начина на реализиране на ИП не би попречило или увредило по никакъв начин приоритетни местообитания и видове предмет на опазване в защитените зони от мрежата Natura 2000. До площадката на обекта има съществуващи пътища и не е необходима тяхната промяна или изграждане на нови пътища. 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.

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 строителството и експлоатацията на инвестиционно предложение е ограничен и локален в рамките на разглежданата площадка 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 превипшения 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 предоставена на община Гълъбово. 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.

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 подзаконовни 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 съответния Административен съд по постоянен адрес или седалище на адресата в четиринадесет дневен срок от предоставянето му.

ЗЛАТИ ХРИСТОВ

Директор на РИОСВ-Стара Загора



Дата:.....15.07.....2021г.

