

*Приложение № 5 към чл. 4, ал. 1 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда*

пекция по  
районите - Хасково  
и Индекс и дата

ФД-1198/22.10.2021.

ДО  
ДИРЕКТОРА НА  
РИОСВ - ХАСКОВО

УВЕДОМЛЕНИЕ

за инвестиционно предложение

от "БУЛТРАШ" ЕАД,

Пълен пощенски адрес:

e-mail: filipovadesi@gmail.com

Изпълнителен директор на фирмата възложител:

Лице за контакти:

УВАЖАЕМА Г-ЖО ДИРЕКТОР,

Уведомяваме Ви, че „Бултраш“ ЕАД има следното инвестиционно предложение:

**„Изграждане на инсталация за термолитично трансформиране на въглеводороди 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, както и смес от тези горива в двустепенен нискотемпературен кипящ слой на площадката на ТЕЦ „Марица 3“ АД“.**

## Характеристика на инвестиционното предложение:

### 1. Резюме на предложението:

Целта на инвестиционното предложение (ИП) е производство на топлинна енергия, която впоследствие да се подаде в енергиен котел ОР-380 на съществуващата топлоелектрическа централа, работеща с фосилни горива – „ТЕЦ – Марица 3“ АД.

За продажбата на топлинна енергия от „Бултраш“ ЕАД на „ТЕЦ Марица 3“ АД ще се сключи писмен договор.

Настоящото инвестиционно предложение цели въвеждането на иновативна технология, наречена термолиза, която позволява по-ефективно оползотворяване на енергийния потенциал на горивата, както и намаляване емисиите на вредни и парникови газове.

Термолизата е процес, при който въглищата се преработват при нагряването им с пара, чрез т. нар. термолитична преработка, като вторичните продукти от процеса могат да бъдат използвани в качеството им на топлина. Това са чисти технологии, които вероятно ще играят все по-важна роля в производството на електроенергия и топлоенергия през следващите десетилетия, поради сравнително високата си ефективност и нисък въглероден отпечатък. Те предоставят възможности за контрол на замърсяването на въздуха, особено по отношение емисиите на сяра, азотни оксиди и най-вече въглероден диоксид.

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.

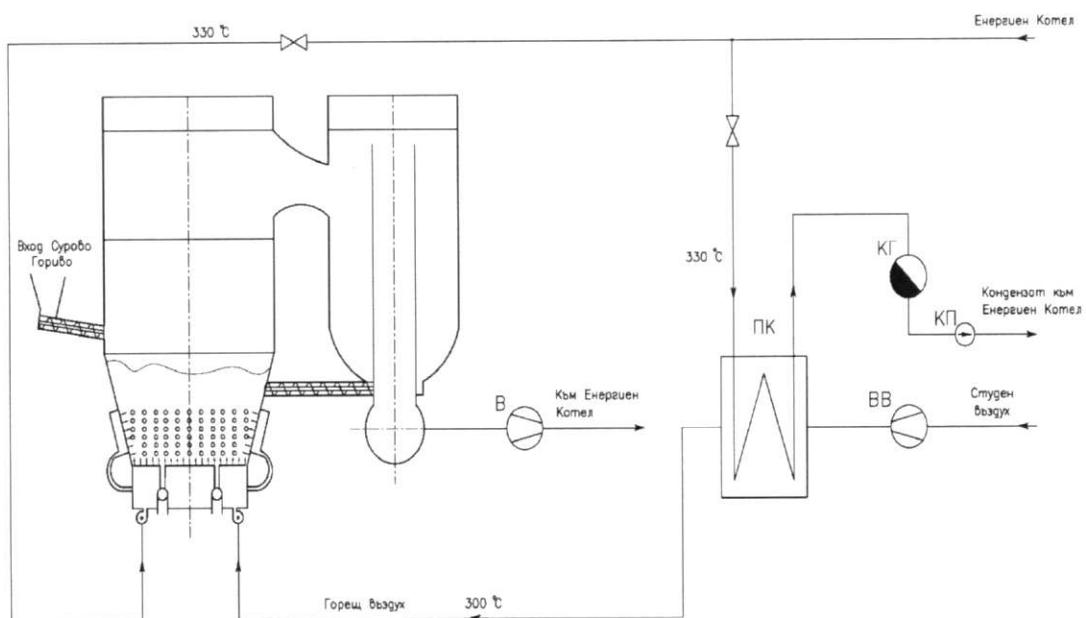
Инсталацията за термолитично трансформиране на въглеводороди (TTB) е предназначена за термично разграждане на горивото, с цел получаване на максимално количество топлина в условията на двустепенен, нискотемпературен кипящ слой, при ниско налягане и е с предвиден капацитет 19,8 MW.

Инсталацията ще работи с основно гориво обогатено енергийно гориво (ОЕГ) - самостоятелно или в смес с биомаса - 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. Като добавка към горивото ще се използват нефтени шисти.

Произведената при термолитичното трансформиране топлина ще бъде подавана в разположения в непосредствена близост енергийен котел OP-380 на «ТЕЦ Марица 3» АД. Това означава, че парата в котела OP-380 ще се произвежда от въглища и само част от необходимите досега въглища ще бъдат заместени с топлинната енергия от инсталацията за ТТВ. Предвижда се да се запази възможността котелът да работи и само на въглища. Входящата топлинна мощност на котел OP -380 няма да се променя.

Технологична схема на инсталацията:



С писмен договор „ТЕЦ Марица 3“ АД ще осигури на „Бултраш“ ЕАД право на преминаване и ползване на технологични връзки с цел експлоатация, монтаж, ремонт, настройка, профилактика и др. на енергийните си обекти и съоръжения.

Предвижда се новата инсталация да бъде изградена на имот, взет под наем от „Бултраш“ АД разположен в непосредствена близост до котелното помещение на Блок 120 MW в „ТЕЦ

Марица-3“ АД, гр. Димитровград. Този имот е изключително подходящ заради съществуващата инфраструктура, позволяваща доставката на горива и консумативи без сериозни допълнителни инвестиции. Имотът се намира на изток от котелното помещение и на запад от въглищния склад на централата.

Настоящото инвестиционно предложение е ново за инвеститора.

*/посочва се характерът на инвестиционното предложение, в т.ч. дали е за ново инвестиционно предложение и/или за разширение или изменение на производствената дейност съгласно приложение № 1 или приложение № 2 към Закона за опазване на околната среда (ЗООС)/*

2. Описание на основните процеси, капацитет, обща използвана площ; необходимост от други свързани с основния предмет спомагателни или поддържащи дейности, в т.ч. ползване на съществуваща или необходимост от изграждане на нова техническа инфраструктура (пътища/улици, газопровод, електропроводи и др.), предвидени изкопни работи, предполагаема дълбочина на изкопите, ползване на взрив:

## **2.1 Описание на технологията**

Термолизата е процес на деструкция на твърди горива с помощта на горещ въздух и водна пара, приложени в специални условия в ограничен обем.

Инсталацията ще работи с основно 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, както и смес от тези горива.

Като добавка към горивото ще се използват нефтени шисти.

В съоръжението ще бъде реализирана технология за термо-химично и термо-механично разграждане на въглеводородите, 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:

Оксилителните 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<sub>2</sub>, 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 погълщат кислород при контакта им с въздуха – при добиването им, транспорта, раздробяването, сушенето и др. операции, необходими за превръщането им в ОЕГ. В резултат на хемосорбцията, на повърхността на въгленовите частици се образуват прекисни групи от типа -O-O-H. Допълнително усвоеният кислород се свързва химически с въглищата. Процесът хемосорбция протича при ниска температура - до 100<sup>0</sup>C. Тегловният дял на кислорода в макромолекулата на ОЕГ може да надвиши 15,0%.

При термолизата, в специални условия, след първоначално външно нагряване, в интервала 100<sup>0</sup>C – 150<sup>0</sup>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<sup>0</sup>C). Известно е, че температурата на самозапалване на въглищата при директно изгаряне е в диапазона 400<sup>0</sup> – 500<sup>0</sup>C.

В условията на процеса, над температура 150<sup>0</sup>C екзотермичното разпадане на ниво въгленови частици продължава с нарастващ темп. До 300<sup>0</sup>C интензивно се отделят CO<sub>2</sub> и водни пари. След това, газовете съдържат и горими компоненти като: CO и CH<sub>4</sub>. 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<sup>0</sup>C.

Поради ниската температура на термолизата, при разграждането на горивото не могат да се образуват термични азотни оксиidi.

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. Теоретически и в практиката е доказано, че процесът на термично разграждане на въглеводородите се катализира от карбонатите MgCO<sub>3</sub> и CaCO<sub>3</sub>. 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.

Нефтените шисти съдържат и двужелезен триоксид – Fe<sub>2</sub>O<sub>3</sub>. В условията на термолизата, от това съединение се получава желязо.

Желязото заедно с разгледания по-горе MgO служат за катализатори при синтеза на нови въглеводородни връзки по формулата.

В работното пространство на термолизата се подава и ограничено, строго контролирано количество прегрят въздух. Чрез него се управляват обхватът на реакциите на окисление и топлинният баланс на процеса.

Горещите газове съдържат основно: CO<sub>2</sub>, H<sub>2</sub>O и H<sub>2</sub>. Възможно е наличието на малки количества SO<sub>2</sub>. В сравнение със серните оксиidi, отделяни при директното изгаряне на горивото те са няколко пъти по-малко. Причината е, че при термолизата по-голямата част от неорганичните серни съединения остават в твърдия остатък.

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<sub>2</sub>, с над 50% на азотните - NO<sub>x</sub> и повече от 5 пъти на серните – SO<sub>x</sub> оксиidi.
- При термолизата не съществуват условия за образуване на полиароматни въглеводороди – ПАВ/PAHs. Последните се отделят главно при температурния диапазон 750<sup>0</sup> – 1000<sup>0</sup>C. Термолизата приключва при около 600<sup>0</sup>C. Евентуално неокислените продукти: CO, CH<sub>4</sub> и H<sub>2</sub> изгарят напълно в същото работно пространство, в строго контролирана среда от прегрят въздух, добавян отвън, заедно с прегрятата водна пара. Освен това, от тях не могат да се синтезират полигорючни въглеводороди.
- Организацията и температурния режим на термолизата изключват възможността изходящия топлоносител да съдържат 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  $60 \text{ kW/m}^3$ .

- Скоростта на термично разграждане не бива да надвишава  $30 \text{ kg/m}^3/\text{h}$ , при ниски темпове на нарастване на температурата и продължително пребиваване на горивото в реактора – над 10 min.

## **2.2. Организация на технологияния процес на термолиза и оборудване, необходимо за осъществяването му**

### **2.2.1 Общи параметри**

Основното гориво ще бъде обогатено енергийно гориво – ОЕГ. Ще бъдат създадени възможности и за работа 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. 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 ( $0 - 6 \text{ mm}$ , а за биомасата – до  $25 \text{ mm}$ ).

Топлинната мощност на входа на Инсталацията е  $19,8 \text{ MW}_{\text{th}}$ .

При работа с ОЕГ, на входа на Реактора ще бъдат подавани  $5300 \text{ kg/h}$  гориво и  $1200 \text{ kg/h}$  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, количествата им се разпределят така, че да се запази общата топлотворност на входа, а разходът на шисти остава  $1200 \text{ kg/h}$ .

На входа на Реактора се подава въздух – до  $6500 \text{ Nm}^3/\text{h}$ , при налягане  $8000 \text{ Pa}$ . Въздухът предварително се подгрява до  $300 - 350 {}^\circ\text{C}$ .

В Реактора се инжектира и прегрята водна пара с температура  $300^{\circ}\text{C}$  и масов разход – до  $1500 \text{ kg/h}$ .

Парата и въздухът служат за флуидизиращи агенти, както и като допълнителни окислители за осъществяване на термолизата. Чрез тях се регулира и зададеният температурен режим на Реактора. Произвеждат се за сметка на част от топлинната енергия на напусналите съоръжението 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  $18,8 \text{ MW}_{\text{th}}$ .

### 2.2.2 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, неохлаждаемо пространство. Долната част на същото представлява обръната правоъгълна пресечена пирамида със светло напречно сечение при основата  $6,0 \times 3,0 \text{ m}$ . Нагоре сечението на Реактора се увеличава до  $7,5 \times 4,5 \text{ m}$ , а общата му височина е  $12,6 \text{ m}$ . Стените на Степен – А са топлоизолирани със слоеве (отвътре - навън): огнепорни тухли, огнеупорен бетон и топлоизолационна вата. Капакът ѝ е изграден от окачени топлоизолационни елементи, отляти от огнеупорен бетон. Между тях и металния корпус има дебел слой топлоизолационна вата. Общата дебелина на топлоизолацията е  $550 \text{ mm}$ . Носещата конструкция е панелен тип, метална, електрозаварена.

В основата на Степен – А е оформено гнездото на кипящия слой. На дъното му е разположена скарата на Реактора. Тя е отлята от износостойчив бял чугун. Събрана е от няколко секции. В нея са изработени отвори за монтаж на дюзите, през които със скорост над  $20 \text{ m/s}$  в работното пространство се подават флуидизиращите агенти (водна пара и горещ въздух). Соплата на дюзите са така оформени и насочени, че ежектират част от летливите термолизни продукти и ги включват във флуидизацията. По дълбината на скарата са оформени 2 бр. продълговати отвори, с разположени под тях водоохлаждаеми шахти. Последните преминават през смесителната кутия на флуидизиращите агенти и се свързват с 2 бр. водоохлаждаеми шнекове за сухо отвеждане навън на дънния твърд термолизен остатък и излишния инертен материал. Водата от охлаждането на шнековете и шахтите е включена в системата за паропроизводство към Инсталацията.

Горивото постъпва в работното пространство на Реактора през една от дългите стени на гнездото на височина 2 м от скарата. Подаването му се осъществява чрез 4 бр. дозиращи шнекове-затвори.

Инертният материал за леглото на кипящия слой се подава през 2 бр. дозиращи шнекове-затвори, през отвори в средата на късите стени на гнездото на височина 3 м от скарата.

След като попаднат в Реактора, горивото и шистите бързо се смесват равномерно, тъй като в резултат на флуидизацията те имат поведение на течност.

Дебелината на кипящия слой в Степен – А на Реактора е до 2,8 м. Нагоре, до края на секцията летливите термолизни продукти, част от увлечения с тях инертен материал и част от флуидизиращият агент взаимодействат помежду си. Температурата в горната част на Степен – А не надвишава 600<sup>0</sup>C. Скоростта на паро-газовия поток е под 0,5 m/s.

Втората степен – В на Термолизатора се състои от 2 бр. еднакви вихрови реактори с формата на обрънати циклони. Разположени са на нивото на горната част на Степен – А, срещу една от широките ѹ стени. Всеки вихров реактор представлява цилиндър с вертикална ос с височина - 4,7 м и диаметър – 4,0 м. Дъното му е наклонено. Отгоре е затворен с капак. В него е разположена тръбата. Горният ѹ 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. Циклоните от Степен – В са неохлаждаеми. Топлоизолирани са с огнеупорни тухли, огнеупорен бетон и топлоизолационна вата. Дебелината на топлоизолацията е 550 mm. Капациите им са с конструкция и топлоизолация, подобни на тези на 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 износостойчива, 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  $800^{\circ}\text{C}$  чрез подаване през дюзите на смес от въздух и пара с температура до  $300^{\circ}\text{C}$ . Крайните продукти на термолизата напускат циклоните през тръбите и се смесват в общия газоход.

### **2.3. Утилизация на съдържащата се в газовете от реактора енергия**

#### **2.3.1. Обща технологична схема**

Газовете носители на топлина от реактора и последващите циклони излизат с температура около  $800^{\circ}\text{C}$ . За да бъдат транспортирани на дълго разстояние с икономична скорост и конвенционално оборудване /вентилатор за работна температура  $400^{\circ}\text{C}$ / е необходимо да бъдат охладени. Това ще се извърши в топлинен утилизатор, който ще използва топлината по две направления именно:

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

След топлинния утилизатор газовете, носители на топлина се подават към енергиен котел ОР-380b на „ТЕЦ Марица 3“ АД за използване на съдържащата се в тях топлинна енергия. Температурата на газовете не трябва да бъде по-ниска от  $400^{\circ}\text{C}$  с цел предотвратяване на възможността за погасване на котела заради ниски температури в пещната камера.

Произведената от утилизатора пара с температура  $300^{\circ}\text{C}$  се използва за следните цели:

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

Необходимият за реактора въздух се подгрява до температура  $300 - 350^{\circ}\text{C}$ .

Обезсолената вода, необходима за производството на пара ще бъде закупувана от цеха за ХВО на „ТЕЦ Марица3“ АД, за което ще се сключи писмен договор.

#### **2.3.2. Описание на конструкцията на съоръженията**

Топлинната енергия с топлоносител горещи газове влиза в пещната камера на котел OP-380b на кота 11 м в района над хладния конус.

Стените на пещта на котел OP-380b са изработени от тръби Ø51x5 и стъпка 60 или 63 mm. Те оформят осмоъгълна пещна камера, в чиито долн край се предвижда направата на тръбна разводка, позволяваща подаването на газовете от ТТВ. В тръбите на пещната камера циркулира пароводна смес взета от барабана.

Димните газове в котела се движат във възходящ поток. Първа по хода на газовете се намира изпарителната нагревна повърхност - екранната система. След това следва полурадиационна нагревна повърхност (ширми), оформена като дванайсет завеси.

След тях по пътя на газовете са разположени конвективните паропрегреватели за свежа и междинно прегрята пара – с крайна температура 540 °C.

След паропрегревателите димните газове тръгват в низходящ поток, като преминават последователно през пакетите на економайзера и регенеративен въздухоподгревател.

## **2.4. Разположение на инсталацията**

Предвижда се новата инсталация да бъде изградена на имот, взет под наем от „БУЛТРАШ“ ЕАД разположен в непосредствена близост до котелното помещение на Блок 120 MW в ТЕЦ „Марица-3“ АД, Димитровград. Този имот е изключително подходящ заради съществуващата инфраструктура, позволяваща доставката на горива и консумативи без сериозни допълнителни инвестиции. Имотът се намира на изток от котелното помещение и на запад от въглищния склад на централата.

Цялата площ, заемана от новата инсталация ще бъде от порядъка на 20 x 30 м.

Необходимото гориво ще бъде доставяно с автотранспорт. Камионите ще разтоварват в приемен бункер, откъдето чрез гумено-транспортна лента горивото ще се подава в инсталацията за ТТВ.

Газоходът за горещи газове ще върви перпендикулярно на торцевата стена на котелното помещение и след навлизане в него ще бъде захранен Котел OP-380b.

## **2.5. Технически параметри на инсталацията**

След изграждането ѝ инсталацията ще има следните технически параметри:

### **1. Термолизен реактор**

- Номинална топлинната мощност на входа 19,8 MWth;
- Разход на ОЕГ на входа на Реактора 5300 kg/h;
- Разход на шисти на входа на Реактора 1200 kg/h;
- Параметри на подавания въздух:

○ Количество	6500 Nm <sup>3</sup> /h;
○ Налрягане	8000 Pa;
○ Температура	300 – 350 °C;
- Параметри на подаваната пара:	
○ Количество	1500 kg/h
○ Налрягане	6 kPa;
○ Температура	300 °C;
- Масов дебит на изходящите газове	до 22 kg/s;
- Температура на изходящите газове	800 °C;
- КПД на Реактора	95%.

## 2. Топлинен утилизатор:

- Параметри на свежата пара:	
○ Производителност	3000 kg/h
○ Налрягане	6 kPa;
○ Температура	300 °C;
- Температура на изходящите газове	400 °C;
- Температура на питателната вода	104 °C;

Капацитетът на инсталацията е 19,8 MWth.

Предвижда се новата инсталация да заеме площ от около 20 x 30 м.

Изкопните дейности се предвиждат да са до 5 м.

Не се предвижда да се използва взривни материали.

3. Връзка с други съществуващи и одобрени с устройствен или друг план дейности в обхвата на въздействие на обекта на инвестиционното предложение, необходимост от издаване на съгласувателни/разрешителни документи по реда на специален закон; орган по одобряване/разрешаване на инвестиционното предложение по реда на специален закон:

Инвестиционното предложение не влиза в противоречие с начина на ползване на съседните имоти. ИП ще се реализира на площадката на “ТЕЦ Марица 3“ АД, която е с основен предмет на дейност производство на електрическа и топлинна енергия, с издадено Комплексно разрешително № 41-Н1-И0-А1/2016г.

Компетентен орган в процедурата по реда на гл. шеста от ЗООС е РИОСВ – Хасково.

Получената топлина от инсталацията се подава – в енергиен котел ОР-380b на “ТЕЦ Марица 3“ АД.

#### 4. Местоположение:

(населено място, община, квартал, поземлен имот, като за линейни обекти се посочват засегнатите общини/райони/кметства, географски координати или правоъгълни проекционни UTM координати в 35 зона в БГС2005, собственост, близост до или засягане на елементи на Националната екологична мрежа (НЕМ), обекти, подлежащи на здравна защита, и територии за опазване на обектите на културното наследство, очаквано трансгранично въздействие, схема на нова или промяна на съществуваща пътна инфраструктура)

Инсталацията ще бъде разположена в гр. Димитровград, промишлена зона, площадка на ТЕЦ „Марица 3“ АД, Поземлен имот с идентификационен № 21052.1012.30 по КК на гр. Димитровград с площ 271104 кв.м., с НТП За електроенергийно производство, при съседи: 21052.1012.171, 21052.1012.172, 21052.1012.52, 21052.346.8, 21052.1012.16, 21052.1012.32, 21052.1012.33, 21052.1012.140, 21052.1012.139, 21052.1012.29, 21052.1012.28, 21052.1012.19, 21052.1012.35, 21052.1012.46, съгласно Акт за държавна собственост № 3612/22.02.1995г. на ОНС-Димитровград.

Предвижда се новата инсталация да бъде изградена на имот, взет под наем от „БУЛТРАШ“ ЕАД разположен в непосредствена близост до котелното помещение на Блок 120 MW в ТЕЦ „Марица-3“ АД, Димитровград. Този имот е изключително подходящ заради съществуващата инфраструктура, позволяваща доставката на горива и консумативи без сериозни допълнителни инвестиции. Имотът се намира на изток от котелното помещение и на запад от въgliщния склад на централата.

Съседните площи са заети от обекти с индустритално предназначение или земи от горския и земеделския фонд.

Най-близките жилищни сгради на Димитровград са на повече от 2 км по права линия.  
На север, площадката граничи с река Марица;  
На изток, югоизток – „ГПСОВ – Димитровград“;  
На запад, югозапад – „ЗКИ-Волта“ ООД, Димитровград;  
На юг – ТЕЦ „Марица 3“ АД, Димитровград.

Най-близко разположените защитени територии до терена на ИП са:

- Защитена зона Река Марица BG0000578
- Защитена местност Злато поле
- Защитена местност Ношувка на малък корморан-Димитровград
- Защитена местност Пропадналото блато

ИН няма да засегне обекти, подлежащи на здравна защита, и територии за опазване на

обектите на културното наследство.

Реализацията на ИН няма да окаже трансгранично въздействие.

Съществуващата пътната инфраструктура не се променя.

## 5. Природни ресурси, предвидени за използване по време на строителството и експлоатацията:

*(включително предвидено водовземане за питейни, промишлени и други нужди - чрез обществоено водоснабдяване (ВиК или друга мрежа) и/или водовземане или ползване на повърхностни води и/или подземни води, необходими количества, съществуващи съоръжения или необходимост от изграждане на нови)*

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 „ТЕЦ Марица 3“ АД и „Бултраш“ ЕАД. 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 ТЕЦ Марица 3 АД.

За реализацията на предложението няма да бъде извършвано строителство, за което да бъдат използвани природни ресурси.

Няма да бъде променяна съществуващата схема на водовземане.

Няма да се извършва водовземане от подземни води.

Няма да се изграждат нови съоръжения за водовземане.

Основните сировини и ресурси, които ще се използват при експлоатацията на инсталацията, са природни ресурси – обогатено енергийно гориво (ОЕГ), 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, както и смес от тези горива.

## 6. Очаквани вещества, които ще бъдат еmitирани от дейността, в т.ч. приоритетни и/или опасни, при които се осъществява или е възможен контакт с води:

При експлоатация на инсталацията няма да бъдат еmitирани приоритетни и/или опасни вещества по смисъла на Приложение № 1 към чл. 1, ал. 2 от Наредба за стандарти за качество на околната среда за приоритетни вещества и някои други замърсители, при които се осъществява или е възможен контакт с води.

## 7. Очаквани общи емисии на вредни вещества във въздуха по замърсители:

Използваната технология не предполага еmitиране на вредни вещества във въздуха. Горещите газове топлоносители от Инсталацията ще постъпват в Енергиен котел OP-380b на Блок 120 MW.

8. Отпадъци, които се очаква да се генерират, и предвиждания за тяхното третиране:

Отпадъците, които ще се генерират от дейността на инсталацията ще се предават на фирми, притежаващи съответните разрешителни документи по чл. 35 от ЗУО и в пълно съответствие с изискванията му и подзаконовата нормативна рамка към него.

9. Отпадъчни води:

(очаквано количество и вид на формираните отпадъчни води по потоци (битови, промишлени и др.), сезонност, предвидени начини за третирането им (пречистителна станция/съоръжение и др.), отвеждане и заустване в канализационна система/повърхностен воден обект/водопрътна изгребна яма и др.)

Реализирането на ИП няма да доведе до формиране на нови количества отпадъчни води. Няма да настъпят промени в хидрологките и хидрогеоложките условия в района. Не се очаква отрицателно въздействие върху водите и техния режим.

10. Опасни химични вещества, които се очаква да бъдат налични на площадката на предприятието/съоръжението:

(в случаите по чл. 99б от ЗООС се представя информация за вида и количеството на опасните вещества, които ще са налични в предприятието/съоръжението съгласно приложение № 1 към Наредбата за предотвратяване на големи аварии и ограничаване на последствията от тях)

Няма да се образуват или използват опасни химични вещества от дейността на ИП. Не се предвижда употреба, производство или съхранение на опасни химични вещества.

I. Моля да ни информирате за необходимите действия, които трябва да предприемем, по реда на глава шеста от ЗООС.

Моля на основание чл. 93, ал. 9, т. 1 от ЗООС да се проведе задължителна ОВОС, без да се извършва преценка.

Моля, на основание чл. 94, ал. 1, т. 9 от ЗООС да се проведе процедура по ОВОС и/или процедурата по чл. 109, ал. 1 или 2 или по чл. 117, ал. 1 или 2 от ЗООС.

II. Друга информация (не е задължително за попълване)

Моля да бъде допуснато извършването само на ОВОС (в случаите по чл. 91, ал. 2 от ЗООС, когато за инвестиционно предложение, включено в приложение № 1 или в приложение № 2 към

ЗООС, се изисква и изготвянето на самостоятелен план или програма по чл. 85, ал. 1 и 2 от ЗООС) поради следните основания (мотиви):

.....  
.....  
.....

Прилагам:

1. Документи, доказващи обявяване на инвестиционното предложение на интернет страницата на възложителя, ако има такава, и чрез средствата за масово осведомяване или по друг подходящ начин съгласно изискванията на чл. 95, ал. 1 от ЗООС.

2. Документи, удостоверяващи по реда на специален закон, нормативен или административен акт права за иницииране или кандидатстване за одобряване на инвестиционно предложение.

3. Други документи по преценка на уведомителя:

3.1. допълнителна информация/документация, поясняваща инвестиционното предложение;

3.2. картен материал, схема, снимков материал в подходящ мащаб.

4. Електронен носител - 1 бр.

5.  Желая писмoto за определяне на необходимите действия да бъде издадено в електронна форма и изпратено на посочения адрес на електронна поща.

6.  Желая да получавам електронна кореспонденция във връзка с предоставяната услуга на посочения от мен адрес на електронна поща.

7.  Желая писмoto за определяне на необходимите действия да бъде получено чрез лицензиран пощенски оператор.

Дата: .....

Уведоми

.....

