



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Министерство на околната среда и водите

Регионална инспекция по околната среда и водите - Бургас

РЕШЕНИЕ № БС-148-ПР/ 26.10.2023г.

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

На основание чл. 93, ал.1, т.1 във връзка с ал.3 и ал.6 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 по ОВОС), чл. 31 ал. 4 и ал. 6 от Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), чл.2, ал.1, т.1, чл.4, чл.6а, т.2, чл. 40, 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 по ОС) и представена писмена документация от възложителя по приложение № 2 към чл. 6, от Наредбата за ОВОС и по чл.10, ал.1 и 2 от Наредбата за ОС с вх. № ПД-1214(6) от 10.08.2023г., както и получени становища от Регионална здравна инспекция, гр. Бургас (РЗИ-Бургас) с изх. № 10-302-1/05.09.2023г. и от Басейнова Дирекция „Черноморски район“ с изх. № 26-00-7962/А3/26.05.2023г.

РЕШИХ

да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение: „Инженеринг – проектиране и строителство на обект „Реконструкция на линията за утайки на ПСОВ Бургас - изграждане на инсталация за анаеробна стабилизация на утайките; изграждане на инсталация за изсушаване на утайки“, което няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху околната среда, природните местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитените зони и човешкото здраве

Възложител: „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД

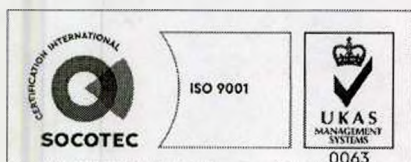
Кратко описание на инвестиционното предложение:

С настоящото инвестиционно предложение, се предвижда реконструкция на линията за утайки на ПСОВ Бургас в ПИ 07079.605.669 с идентификатор по КК на гр. Бургас, която ще се състои от съоръжения за третиране по линия на утайката.

Линията на утайката е проектирана за високоефективна биологична и химическа обработка на утайките, генерирани от съществуващо биостъпало за битови отпадъчни води, с помощта на модерни технологии и високоефективно оборудване.

Инсталацията за обработка на утайките ще се състои от:

- Уплътняване на първична утайка (ПУ)
- Уплътняване на излишна активна утайка (ИАУ)
- Механично сгъстяване на ИАУ
- Анаеробна стабилизация на утайките в Метантанк (МТ)
- Уплътняване на стабилизиранията утайка
- Обезводняване на стабилизиранията утайка
- Изсушаване



гр. Бургас, к-с Лазур, ул. „Перушица“ 67, ет.3, п.к.388

Тел: +359 56 813205, Факс: +359 56 813 200

e-mail: riosvbs@unacs.bg

www.riosvbs.com



- Газова линия за оползотворяване на газта от МТ (Газхолдер и Ко- генерация)

Съоръженията, включени в обхвата на реконструкцията на утайковото стопанство на ПСОВ Бургас, са следните:

- Съоръжения за разрушаване: черпателен резервоар при ПС открити изгиватели, ПС при ОИ сграда, оборудване и тръбопроводи, ОИ с инженерни помещения към тях, промивни резервоари, КУ за промити утайки, КУ за излишни активни утайки и сграда за механично обезводняване на утайки.

- Съоръжения за реконструкция: утайкоуплатнител за излишна активна утайка, разпределително устройство пред УУ за ИАУ, събирателна шахта от УУ за ИАУ

- Нови съоръжения: Утайкоуплатнител за първична утайка, технологична сграда – обезводняване и обслужване на МТ, Резервоар за уплатнена ИУА – преди механично сгъстяване, резервоар за смесени утайки, машинна зала, помещение за когенерция, помещение за котли, помещение за ел. табла, лаборатория, метантанкове, резервоар за стабилизирана утайка, газхолдер и факел за газ.

Отпадъчните води от канализационната система на Бургас се отвеждат за пречистване в ГПСОВ „Бургас“. Директорът на БДЧР е издал Разрешително №2324 0004/15.05.2017г., продължено с Решение №998/17.10.2012г., продължено и изменено с Решение №94/ 21.05.2021г., за ползване на воден обект – Бургаско езеро, за заустване на отпадъчни води за експлоатацията на канализационната система на гр. Бургас, с титуляр Община Бургас и краен срок на действие: 15.05.2027г.

Дейността е следната:

В утайкоуплътнител за първична утайка, утайката ще постъпва периодично в уплътнителя според режима на изваждане на утайки от ПС към първични утайтели. Напорната тръба завършва в приемна камера пред централната тръба на уплътнителя, която ще намалява скоростта и предпазва от разбухване на уплътнената вече утайка. Под действието на гравитацията частиците в утайката ще се спускат към дъното, а отделената утайкова вода ще се събира чрез водоприемни корита с назъбен преливник и ще се отвежда в площадковата канализация на пречиствателната станция. Уплътнената утайка ще се придвижва към централната яма с утайкочистача. От ямата по смукателна тръба уплътнената утайка ще се препомпва с ексцентрик винтови помпи към резервоар за смесени утайки преди метантанкове, където ще се смесва с механично уплътнените излишни активни утайки.

Утайката ще постъпва периодично в уплътнител според режима на изваждане на утайки от ПС за РАУ и ИАУ. Под действието на гравитацията частиците утайката се спускат към дъното, а отделената утайкова вода се събира чрез водоприемни корита с назъбен преливник и се отвежда в площадковата канализация на пречиствателната станция. Уплътнената утайка се придвижва към централната яма с утайкочистача. От ямата по смукателна тръба уплътнената утайка се препомпва с ексцентрик винтови помпи към резервоар за уплътнена ИАУ.

Разпределителното устройство пред УУ ЗА ИАУ ще запази част от настоящата си функция, като насочва ИАУ към реконструирания УУ за ИАУ. Предвижда се запазване на стоманобетонната конструкция, подмяна на амортизираното оборудване, премахване на излишните връзки и саваци и замонолитване на излишните отвори в конструкцията.

Събирателна шахта от УУ за ИАУ ще функционира като събирателна шахта след съществуващи УУ за изгнила утайка (старите калоплътнители за промити утайки). Предвижда се съоръжението да запази част от настоящата си функция, като насочва уплътнената ИАУ от реконструирания УУ за ИАУ към новопроектираната технологична сграда. Предвижда се запазване на стоманобетонната конструкция, подмяна на амортизираното оборудване, премахване на излишните връзки и саваци и замонолитване на излишните отвори в конструкцията.



гр. Бургас, к-с Лазур, ул. „Перушица“ 67, ет.3, п.к.388

Тел: +359 56 813205, Факс: +359 56 813 200

e-mail: riosvbs@unacs.bg

www.riosvbs.com



В Сградата за механично сгъстяване на ИАУ и обезводняване на стабилизирана утайка ще се монтира и изгради следното технологично оборудване, съоръжения и спомагателни помещения:

- Винтови помпи за уплътнени първични утайки към резервоар за сурови утайки – 2 бр.
- Винтови помпи за уплътнени ИАУ към механични сгъстители – 2 бр.
- Винтови помпи за изваждане на утайки от метантанк – 2бр.
- Механични сгъстители за ИАУ – 2 бр.
- Автоматично устройство за подготовка и дозиране на реагент за сгъстяване
- Дозаторни помпи – 2 бр.
- Резервоар за уплътнена ИАУ
- Резервоар за смесени утайки
- Захранващи помпи към обезводнителна инсталация (съществуващи)
- Центрофуги за обезводняване на утайката – 2 бр. съществуващи и 1 бр. нова;
- Шнек за кек – 1 бр. за 3 центрофуги
- Автоматично устройство за подготовка и дозиране на реагент за обезводняване;
- Дозаторни помпи – 2 бр. съществуващи
- Теплообменник – 2бр.
- Складови помещения
- Друго спомагателно оборудване
- Помещение за табла (MCC/ PLC)
- Санитарно помещение
- Отсек аналитичен за анализ на обработваните утайки и захранващите котела води.

Гравитачно уплътнените излишни активни утайки, преди постъпване в метантанковете ще преминават през механично сгъстяване. Предвижда се монтаж на 2 бр. механични сгъстители за излишна активна утайка със съдържание на сухо вещество 6%. Механичните сгъстители ще се захранват посредством 2 броя ексцентрични шпеклови / винтови помпи. Към инсталацията за механично сгъстяване се предвижда третиране на утайката с реагент посредством автоматично устройство за дозиране на полиелектролит. Полимерният разтвор се смесва с утайката в реакторни съдове с механични бъркалки. Механичното сгъстяване на утайките се извършва 7 дни седмично.

В Резервоар за сурови утайки, същите ще постъпват гравитачно уплътнените първични утайки с механично сгъстените излишни активни утайки. Минималният времепрестой в него е две денонощия. Предвижда се монтаж на два миксера за хомогенизиране на утайките в резервоара и лифт устройство с въжена лебедка за повдигане на оборудването.

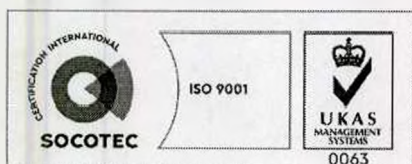
В резервоар за уплътнена ИАУ, същите ще постъпват уплътнените ИАУ от УУ за ИАУ чрез винтови помпи, разположени в сградата. Оборудван е с 1брой миксер за хомогенизиране на утайките в резервоара и лифт устройство с въжена лебедка за повдигане на оборудването.

Следва обезводняване на утайките с центрофуга. Съоръжението е компактно, със затворена конструкция, което предотвратява замърсяване на периферията на съоръжението както и изпускането на неприятни миризми.

Предвижда се използването на две съществуващи центрофуги за обезводняване на утайката и доставка на още един брой, аналогичен на съществуващите. Системата за обезводняване се предвижда да постига до 25% сухо вещество в утайката.

Системата за обезводняване на утайката ще се състои от следните компоненти:

- 2 бр. винтови помпи за захранване на центрофугите – съществуващи;
- 1бр. автоматична станция за приготвяне на работен разтвор и дозиране на полиелектролит;
- 2 бр. дозаторни помпи за реагент за обезводняване;



гр. Бургас, к-с Лазур, ул. „Перушица“ 67, ет.3, п.к.388
Тел: +359 56 813205, Факс: +359 56 813 200
e-mail: riosvbs@unacs.bg
www.riosvbs.com



- 3 бр. декантерни центрофуги за обезводняване на утайката до 25 % СВ.
- транспортър за кек от центрофуги към контейнери за кек

Уплътнените първични утайки и механично сгъстените излишни активни утайки ще се третират в съоръжения за анаеробна стабилизация на утайките – метантанкове. Анаеробната стабилизация ще протича в мезофилен режим на изгниване с изкуствено подгриване на утайката. Изгниването изисква оборудване и съоръжения, които да позволяват захранване, разтоварване, връзка, отопление, хомогенизиране, изпразване и други действия за функционирането на метантанковете.

Анаеробната стабилизация на смесените утайки протича в два резервоара с цилиндрична форма - метантанкове.

Подаването на суровите утайки към метантанковете ще се осъществява посредством 3 бр. (2 работни и една резервна) ротационни помпи. За раздробяване на външни органични и неорганични материали, пред всяка една от захранващите помпи за анаеробните изгниватели се предвижда монтаж на мацератори (дробилки).

Хомогенизирането на утайките в метантанковете се осъществява с механични пропелерни бъркалки - миксери.

Процесът на изгниване се извършва при температура от 37-38°C. Отопляването на метантанковете ще се осъществява от система, включваща котелна инсталация за генериране на гореща вода, топлообменни устройства и циркуляционни тръбопроводи за топлоносителя.

Енергията, необходима за загряване на котела до необходимата работна температура се доставя от генерирания биогаз. До привеждането на метантанковете в нормален работен режим, котелната инсталация ще се поддържа с външно за системата гориво – природен газ или друго еквивалентно гориво.

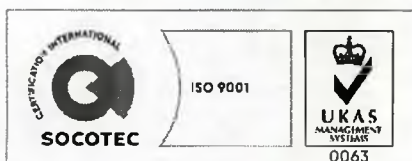
Затопянето на утайките се извършва чрез външни топлообменници от тръбен тип, като за целта се инсталират два нагревателя - по един за всеки метантанк. Функционирането и контрола на потока се осъществява от контролния панел, чрез 3-пътни вентили и температурни сонди за утайка.

Рециркулацията на утайките към метантанковете се извършва посредством три (две работни и една резервна) помпи, които се намират в обслужващата сграда към метантанковете (ниво -1 на технологичната сграда).

Цялото оборудване, свързано с анаеробната стабилизация на утайките е инсталирано в технологичната сграда:

- водогрейни котли - 2 бр.,
- помпи за гореща вода към топлообменник,
- помпи за гореща вода към обслужващите сгради
- омекотителна инсталация за гореща вода – 1 бр.;
- захранващи помпи към метантанкове – 3 бр.,
- помпи за рециркулация – 3 бр.,
- топлообменници – 2 бр.,
- помпи за стабилизиране утайки към силос – 2 бр.
- друго спомагателно оборудване, необходимо за нормалното управление и експлоатация на процеса на анаеробна стабилизация;
- помещение за табла ниско напрежение и табла за управление на двигатели МСС;

Утайката в процеса на изгниване е подложена на разпадане на летливи вещества, като ще се генерират основно газ метан и CO₂. Разградените вече летливи вещества ще преминават през процес на молекулно разграждане до крайни продукти като CO₂ и CH₄, други газове като SH₂ и наситени водни пари. При тази температура, като вторичен продукт ще се извлича биогаз.



гр. Бургас, к-с Лазур, ул. „Перушица“ 67, ет.3, п.к.388
 Тел: +359 56 813205, Факс: +359 56 813 200
 e-mail: riosvbs@unacs.bg
www.riosvbs.com



В силос за утайки ще постъпват стабилизираните утайки след метантанка. Времепрестоят в него е около 1 ден, което позволява уплътняване на изгнилите утайки и подобрява ефективността на обезводнителната инсталация, като по този начин с по-малък разход на полиелектролит се постига по-висока концентрация на сухо вещество в изхода на обезводнената утайка. Предвижда се монтаж на миксер за хомогенизиране на утайките в резервоара и лифт устройство с въжена лебедка за повдигане на оборудването.

Газовите резервоари (газхолдери) ще съхраняват отделения при анаеробното стабилизиране на утайките биогаз. Те ще осигуряват акумулиращия обем, необходим за осигуряване на баланс при неравномерното продуциране и равномерното потребление на биогаз.

Ще се проектира, достави и инсталира един газхолдер с обем, достатъчен за 6 (шест) часова максимална производителност на биогаз от метантанковете. Към газхолдера ще се осигури следното оборудване:

- Филтър за газ - 1бр.
- Отделител на конденз - 2 бр.
- Въздуходувка за корпуса на газхолдера - 1 бр.
- Факел за газ - 1 бр.

Излишният биогаз ще се насочва към напълно автоматичен газов факел.

В обслужващата сграда към метантанковете се предвижда да се изгради „Станция за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия” на база на основно гориво биогаз. В нея са поместени основните съоръжения свързани с генериране на топлинна и електрическа енергия на база биогаз.

Инсталацията за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия (ИКПТЕЕ), ще бъде изградена на базата на два когенератора.

За осигуряване на топлинна енергия, при първоначалното пускане на инсталацията и до получаване на биогаз, се предвиждат два водогрейни котела. Те ще бъдат снабдени с комбинирана горелка, която може да работи и на резервно гориво природен газ.

Котлите ще бъдат комплектовани с автоматични комбинирани горелки за биогаз и природен газ. Всяка горелка ще бъде окомплектована с газозахранваща линия за биогаз и за резервно гориво природен газ.

За когенераторите не се предвижда резервно гориво и те ще бъдат оборудвани само с подходящи газозахранващи линии за биогаз. Предвижда се да се монтират 2 бр. когенератора.

В котелното помещение и помещението на Станцията за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, ще бъдат разположени и спомагателни съоръжения като: водосъбирател, водоразпределител, циркуляционни помпи, омокотителна инсталация и разширителен съд за поемане на топлинните разширения на топлоносителя в инсталацията.

В основата на проекта е комбинираното производство на топлинна и електрическа енергия, което като технология осигурява по-висока степен на оползотворяване на горивото (в случая биогаз) в сравнение с разделното производство на тези два продукта съответно в ТЕЦ и в самостоятелна отоплителна котелна централа. Реализацията на проекта е свързана с изграждането на ИКПТЕЕ, която включва следните основни компоненти:

- двигател ;
- електрически генератор (ЕГ);
- спомагателно оборудване – пускова система, система за охлаждане, система за оползотворяване на топлината на изходящите газове, смазочна система, система за захранване с гориво;
- системи за регулиране и управление на електропроизводството;
- системи за връзка с електрическата мрежа;

- система за вентилация и охлаждане на когенератора и подготовка на въздуха за горене. За присъединяване на когенератора по водна страна ще бъдат разработени;
- Система за охлаждане на гориво-въздушната смес след турбокомпресора, преди подаването ѝ в цилиндри на двигателя.
- Система от присъединителни тръбопроводи, циркуляционни помпи за вторичния контур на когенераторите, регулираща и спирателна арматура към тях.
- Система с аварийен охладител към всеки когенератор, за охлаждане на циркуляционната вода на вторичния контур, при понижена консумация на топлина от инсталацията (калонагревателите), като по този начин системата се балансира топлинно и когенераторите могат да продължат да работят при пълно електрическо натоварване.

Двигателите с вътрешно горене на когенераторите, в която категория попадат ГБД работят по цикъла на Ото, при който смес от гориво и въздух се подава под високо налягане към всеки цилиндър и запалването се осъществява с помощта на външен източник. Получената при работата на двигателя механичната енергия на вала, се използва за производство на електрическа енергия, а топлинната мощност е резултат от охлаждането на водния и масления контури на двигателя и главно от оползотворяване на голяма част от топлината на изходящите отработени газове от двигателя.

Предвидената инсталация за изсушаване на утайки ще се състои от: приеман бункер за утайките от ПСОВ Бургас след обезводняването им; временно депо, в което ще се приемат обезводнени утайки от други пречиствателни станции за отпадъчни води; сграда с лентови изсушители; котел, с възможност да работи на биогаз и на природен газ; покрита площадка за изсушена утайка; подходи за камиони и автотракторна техника – към временното депо за приемане на обезводнена утайка от други ПСОВ и към покритата площадка за изсушена утайка. Инсталацията ще бъде ситуирана в близост до южната ограда на ПСОВ Бургас и от западна страна на площадката за временно съхранение на обезводнена /суро́ва от гледна точка на изсушителния процес/ утайка.

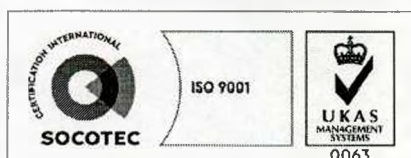
Стабилизираните обезводнени утайки на ПСОВ Бургас имат значителен обем. За намаляване на техния обем се предвижда инсталация за термично изсушаване на кека, при която се постига концентрация на сухото вещество в утайката до 90% или 10% влажност.

Изсушителната инсталация е проектирана с капацитет, достатъчен за третиране както на формираните в ПСОВ Бургас утайки, така и на обезводнени утайки от други ПСОВ в съответствие със залегналата в РПИП за обособена територия на „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД – гр. Бургас, стратегия за оползотворяване на утайките.

Инсталацията за изсушаване на утайките се състои от два броя изсушители от лентов тип, както и цялото необходимо допълнително оборудване за осигуряване намаляване влажността на утайките до изискваната стойност.

Обезводнените утайки ще се подават в приеман реазервоар за обезводнени утайки, от който се транспортират и разпределят равномерно посредством палетизиращо устройство на слой с дебелина 4-15 см, по цялата ширина на перфорирана лента. Задачата на пелетизатора е да създаде хомогенен утайков слой върху лентата за сушене, който да е добре пропусклив за горещия изсушителен въздух. Тази процедура осигурява равномерно изсушаване през зоната на сушене. Утайката ще се подава в пелетизатора от захранваща помпа. Под насти́ск ще преминава през перфорирана плоча, за да се образуват дълги (спагетообразни) ленти утайки. Предимството на това захранване е елиминиране на прахово отделяне, благодарение на дефинираното оформяне на утайковите пелети.

Лентата ще пренася утайката през зоната на сушене, която е разделена на няколко сектора. В тези сектори, се подава изсушаващ въздух. Изпарението на водата от утайката ще се осъществява, когато биологично третирани́те утайки влязат в контакт с нагретия въздух.



гр. Бургас, к-с Лазур, ул. „Перущица“ 67, ет.3, п.к.388
Тел: +359 56 813205, Факс: +359 56 813 200
e-mail: riosvbs@unacs.bg
www.riosvbs.com



При изсушаване на утайка с нагорещен въздушен поток ще се използват вентилатори, които създават вакуум. По този начин се предотвратяват емисиите от отделянето на газове и образуването на прах.

Изушените утайки ще се складира на покрита площадка за временно съхранение на изсушена утайка на територията на ПСОВ Бургас. Покритата площадка ще се изгради на част от територията на съществуващите изсушителни полета.

По време на реконструкцията, част от съществуващите изсушителни полета на територията на ПСОВ Бургас ще се трансформират в площадки за съхранение на обезводнени утайки от ПСОВ Бургас или други пречиствателни станции за отпадъчни води в района.

Инсталацията за изсушаване на утайки, включително цялото необходимо съпътстващо оборудване, ще се монтира в нова сграда с обособена транспортна галерия за маневри на 18 тонен товарен автомобил под или около нея.

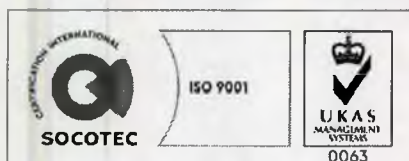
За подгряване на въздушния поток, необходим за изсушаване на обезводнените утайки, ще се доставят и монтират 2 бр. котли, с комбинирани горелки, работещи на природен газ и продуцирания, в процеса на аеробна стабилизация, свободен биогаз. Подгряващата система включва топлообменници, циркулационни помпи, омекотителна инсталация за вода, тръбопроводи и др.

Част от отработеният в процеса на изсушаване, въздух се третира в обезмирисителна инсталация с биофилтър.

Произведеният в Метантанковете биогаз ще бъде основно гориво за котлите към газовото стопанство на анаеробните стабилизатори (котли и ко-генератори), както и за котлите към инсталацията за изсушаване на утайка. Предвижда се изграждане на стационарна газ станция с периодически зареждане на резервно гориво – природен газ. Резервното гориво ще компенсира евентуален недостиг на метан газ в стопанството за третиране на утайка (стабилизиране и изсушаване).

Като резервно гориво се предвижда да се използва природен газ (Метан – CH_4), който ще се доставя в компресирано състояние, с налягане 200/220 bar, в батерии от стоманени дебелостенни бутилки, монтирани върху мобилна платформа/полуремарке. За стационариране на мобилните платформи и декомпресиране на природния газ – понижаване на налягането от 200/220 bar на 4 bar, ще се обособи оградена площадка с площ, достатъчна за обезпечаване едноседмичната работа на инсталациите при пълен капацитет. На площадката ще се предвидят две паркоместа за мобилни платформи, с които ще може да бъде доставян природен газ с общо количество до 10 000 nm^3/h , като едната платформа ще е основна а втората – резервна. След изчерпване на количеството газ в едната платформа, ще се извършва превключване към втората, и ще се доставя нова пълна платформа, като празната ще се изтегли от площадката за ново запълване.

На площадката за декомпресиране на природен газ (ПДПГ) ще се монтират съоръжение за декомпресиране на природен газ - табло за декомпресиране на природен газ (ТДПГ), подгревателно табло с инсталиран електрически водогрееен котел с мощност 12 kW, газоизмервателно табло (ГИТ), в което ще се измерва общото употребено количество природен газ. Връзката между батериите с бутилки на мобилните платформи и таблото за декомпресиране на природния газ ще се изпълни с гъвкав, брониран маркуч, сертифициран за високи налягания – минимум до 300 bar, през които газа с налягане 200 bar ще преминава към регулиращата и подгревателната част на таблото. Регулиращия модул понижава налягането последователно от 200 bar на 16 bar, и от 16 bar на 4 bar, и го подава към изхода тръба стоманена безшевна Ф60,3, която навлиза в ГИТ. Преди ГИТ на тръбата ще се монтира фланцеви спирателен кран Ду 50 за природен газ. Той ще служи за директно спиране на подаване на газа без да се налага отваряне на шкафовете.



При понижаване на налягането в такива широки граници 200 bar на 16 bar ще се отнема топлина от околното пространство, и за да се предотврати обледеняването на регулаторите и тръбната арматура е предвидено подгриване, обособено като отделен модул с електрически водогреен котел с мощност 12 kW, разположен в отделен метален шкаф, на мин. отстояние 5 м от декомпресиращия модул. Връзката с декомпресиращия модул е водна – подаваща (топла) и връщаща (охладена), изградена с предварително изолирани ППР тръби. като тяхното устройство и монтиране са в съответствие с предвижданията на техническата документация на ПДПГ, и се изпълняват от фирмата доставчик на оборудването. Чрез топлоносител и серпентина тръба в тръба, разположена в декомпресиращия модул се извършва предварителното подгриване на компресиращия природен газ.

От ПДПГ, след ГИТ ще се изгражда площадков подземен газопровод, изграден от полиетиленови тръби висока плътност PE-HD Ф 63x5,8 (PE100, SDR11), с работно налягане 4 bar. Чрез подземния газопровод, природния газ ще се достави до котелните помещения, като пред всяко котелно се предвижда монтаж на газорегулаторно и измервателно табло (ГРИТ), монтирано на фасадата на технологичните сгради. В ГРИТ ще се извършва понижаване на налягането от 4 bar на 0,3 bar и ще има възможност за контролно измерване на употребения природен газ от всеки котел/газов консуматор. След ГРИТ се изгражда надземна газова инсталация в котелните помещения на технологичните сгради.

Описание на спомагателните сгради и съоръжения:

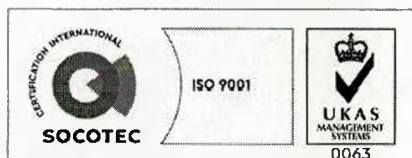
- Сграда за лентов изсушител
- Приеман бункер
- Котелна инсталация – 1 700 kW, включително нагревателни помпи и тръбопроводи, омекотител за вода - на биогаз и природен газ;
- Газ станция за резервно гориво с газорегулиращи табла с капацитет
- Оградена площадка за разполагане на платформи с газови бутилки на резервно гориво;
- Биофилтър за третиране на отработения въздух;
- Временно депо за приемане на обезводнени утайки от други ПСОВ – покрито;
- Площадка за съхранение на изсушена утайка – покрита;
- Площадкови комуникации – водопровод, газопровод, кабелна мрежа и др.
- Вертикална планировка и пътища.

Инвестиционното предложение попада в обхвата на Приложение № 2 към чл. 93, ал. 1, т. 1 и 2 на ЗООС, т. 11, буква „б” и подлежи на процедура по преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС, поради което същото подлежи на процедура по оценка за съвместимостта му с предмета и целите на опазване на защитените зони по реда на чл. 31, ал. 4, във връзка ал.1 от Закона за биологичното разнообразие и чл. 2, ал. 1, т. 1 от Наредбата за ОС.

Съгласно чл. 93, ал. 3 от ЗООС, компетентен орган за произнасяне с решение е директорът на РИОСВ-Бургас.

Имотът не попада в защитена територия, по смисъла на Закона за защитените територии. Имотът не попада и в границите на защитена зона, определена по реда на Закона за биологичното разнообразие (Натура 2000). Най-близко е разположена защитена зона BG0000273 “Бургаско езеро” за опазване на дивите птици, обявена със Заповед №РД-769/28.10.2008г. (ДВ, бр. 102/2008г.), изменена и допълнена със Заповед № РД-307/31.03.2021г. за опазване на дивите птици и за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна (ДВ, бр. 48/08.06.2021г.), изменена и допълнена със Заповед № РД-714/28.09.2023г., всички на министъра на околната среда и водите.

Инвестиционното предложение, като предмет на оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС), попада под разпоредбите на чл.2, ал.1, т.1 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка за съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни



гр. Бургас, к-с Лазур, ул. „Перушица” 67, ет.3, п.к.388
Тел: +359 56 813205, Факс: +359 56 813 200
e-mail: riosvbs@unacs.bg
www.riosvbs.com



предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони (обн., ДВ. бр. 73 от 2007г., посл. изм. и доп. ДВ. бр. 94 от 2012 г.), наричана по-нататък „Наредбата за ОС“, поради което за него следва да бъде извършена оценка за съвместимостта му с предмета и целите на опазване на защитените зони по реда на Глава трета от същата.

След анализ на представената документация и на основание чл. 40, ал. 3 от Наредбата за ОС, въз основа на критериите по чл. 16 от нея, е направена преценка за вероятната степен на отрицателно въздействие, според която гореописаното инвестиционно предложение няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природните местообитания и местообитания на видове и върху дивите птици и техните местообитания, предмет на опазване в защитена зона BG0000273 „Бургаско езеро“ за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна и за опазване на дивите птици, поради следните

МОТИВИ:

1. Характеристика на инвестиционни предложения: размер, засегната площ, параметри, мащабност, обем, производителност, обхват; взаимовръзка и кумулиране с други съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения оформление на инвестиционното предложение в неговата цялост; използване на природни ресурси, земните недра, почвите, водите и на биологичното разнообразие; генериране на отпадъци замърсяване и вредно въздействие; риск от големи аварии и/или бедствия, които са свързани с инвестиционното предложение, включително причинени от изменението на климата, в съответствие с научните познания; рисковете за човешкото здраве:

1. ИП се предвижда да се осъществява на територията на ПСОВ Бургас - ПИ 07079.605.669 с идентификатор по КК на гр. Бургас. Имогът е в южната част на „Северна промишлена зона“ на гр. Бургас и северно от Бургаско езеро /езеро „Вая“/. Географски координати, както следва: X - 42°30'49,98"; Y - 27°25'01,03"; N - 9

2. ИП не предвижда водоснабдяване. Имотът, на чиято територия се намира ГПСОВ „Бургас“ се водоснабдява от водопроводна мрежа на населеното място, с оператор „ВиК“ ЕАД – Бургас.

3. Инвестиционното предложение се състои от два подобекта:

- Реконструкция на утайковото стопанство на ПСОВ Бургас, което включва уплътняване на първична утайка, уплътняване на излишна активна утайка, механично съгъстяване на ИАУ, анаеробна стабилизация на утайките в метантанк, обезводняване на стабилизирания утайка, изсушаване и газова линия;

- Изграждане на инсталация за изсушаване на утайки на ПСОВ Бургас, което включва приеман бункер за утайки, временно депо, сграда с лентови изсушители, котел, с възможност за работа на биогаз и природен газ, покрита площадка за изсушена утайка.

4. Отпадъчните води от канализационната система на Бургас се отвеждат за пречистване в ГПСОВ „Бургас“. Директорът на БДЧР е издал Разрешително №2324 0004/15.05.2017г., продължено с Решение №998/17.10.2012г., продължено и изменено с Решение №94/ 21.05.2021г., за ползване на воден обект – Бургаско езеро, за заустване на отпадъчни води за експлоатацията на канализационната система на гр. Бургас, с титуляр Община Бургас и краен срок на действие: 15.05.2027г.

5. Съгласно получено становище на РЗИ-Бургас с изх. № 10-169-3/23.05.2023г. в представената информацията съдържа анализи, изводи и мотивирани заключения по отношение на степента на значимост на въздействието и риска за човешкото здраве, с които възложителят е доказал, че не се очаква здравен риск при осъществяване на инвестиционното предложение, при спазване на условията, заложило в цитираното становище.

6. Съгласно получено становище на Басейнова Дирекция „Черноморски район“ с изх. № 26-



гр. Бургас, к-с Лазур, ул. „Перушица“ 67, ет.3, п.к.388
Тел: +359 56 813205, Факс: +359 56 813 200
e-mail: riosvbs@unacs.bg
www.riosvbs.com



00-7962/А3/26.05.2023г., ИП е допустимо спрямо ПУРБ и ПУРН 2016-2021г., при спазване на посочените мерки и законови изисквания в цитираното становище.

II. Местоположение на инвестиционното предложение: съществуващо и одобрено земеползване относителното изобилие, достъпност, качество и възстановителна способност на природните богатства (включително почва, земни недра, вода и биологично разнообразие) в района и неговите подпочвени пластове; абсорбиционен капацитет на природната среда, като се вземат предвид: мочурища, крайречни области, речни устия; крайбрежни зони и морска околна среда; планински и горски райони; защитени със закон територии; засегнати елементи от Националната екологична мрежа; територии, свързани с инвестиционното предложение, в които нормите за качество на околната среда са нарушени или се смята, че съществува такава вероятност; гъсто населени райони; ландшафт и обекти с историческа, културна или археологическа стойност; територии и/или зони и обекти със специфичен санитарен статут или подлежащи на здравна защита:

1. Всички дейности по инвестиционното предложение, свързани с реконструкция на утайковото стопанство и изграждане на инсталация за исушаване на утайки на ПСОВ-Бургас и техническа инфраструктура (нов газопровод, нов питеен водопровод, нов тръбопровод, ново канализационно отклонение) ще се осъществяват в границите на съществуващата ПСОВ-Бургас, разположена в ПИ с идентификатор 07079.605.669, ПЗ „Север“, гр. Бургас, общ. Бургас. Имотът е с площ 136 701 кв. м, урбанизирана територия, с НТП „за съоразение и канализация“.

2. Имотът не попада в границите на защитена територия, по смисъла на Закона за защитените територии и не попада в границите на защитена зона от мрежата Натура 2000.

3. След извършена проверка по наличната към момента в РИОСВ-Бургас цифрова информация и модели за разпространение на дюнни природни местообитания по Черноморското крайбрежие е установено, че в терена няма пясъчни дюни.

4. Съгласно получено становище на Басейнова дирекция „Черноморски район“ с изх. №26-00-7962/А3/26.05.2023г., предвидените дейности, предмет на ИП попадат в обхвата на:

- Повърхностно водно тяло „Бургаско езеро“ с код BG2SE900L037, определено в много лош екологичен потенциал и непостигащо добро химично състояние. Водното тяло е определено в риск, с приложено изключение съгласно чл. 156в, т.1 буква „в“ от Закона за водите (4.4.iii от РДВ). За водното тяло са поставени следните цели свързани със предотвратяване влошаването на екологичния потенциал; опазване, подобряване и възстановяване на водното тяло за постигане на умерен екологичен потенциал; постигане на възможно най-добър екологичен потенциал по биологични елементи - МЗБ и ФП; постигане на възможно най-добър екологичен потенциал по физикохимични елементи - РН, БПК, Електропроводимост, N-NH₄, N-total, P-PO₄, P-total; предотвратяване на замърсяването и постигане на добро състояние по химични елементи - живак; предотвратяване, прогресивно намаляване и прекратяване на веднъж или на етапи на замърсяването от емисии, зауствания и изпускания на приоритетни и приоритетно опасни вещества.

- Подземно водно тяло „Карстови води BK2t cn-st-Бургаска вулканична южно от Бургас“ с код: BG2G000000N025, определено в добро количествено и лошо химично състояние. За водното тяло са поставени следните цели: Предотвратяване влошаването на химичното състояние по показателите PO₄ и манган и намаляване под ПС, обръщане на посоката на възходящата тенденция; Опазване, подобряване и възстановяване на водното тяло за постигане на добро химично състояние; Постигане на добро количествено състояние с намаляване на водовземането в системи със значим натиск на черпене.

- Подземно водно тяло „Палеоген-еоцен, олигоцен“ с код: BG2G0000PG029, определено в добро количествено и лошо химично състояние. За водното тяло са поставени следните цели:



гр. Бургас, к-с Лазур, ул. „Перушица“ 67, ет.3, п.к.388
Тел: +359 56 813205, Факс: +359 56 813 200
e-mail: riosvbs@unacs.bg
www.riosvbs.com



Предотвратяване влошаването на химичното състояние по показателите PO₄ и манган и намаляване под ПС, обръщане на посоката на възходящата тенденция; Опазване, подобряване и възстановяване на водното тяло за постигане на добро химично състояние; Постигане на добро количествено състояние с намаляване на водовземането в системи със значим натиск на черпене.

- Територията попада в зони, в които водите са чувствителни към биогенни елементи: чувствителна зона, съгласно чл. 119а, ал.1, т.3 от ЗВ;

- Територията на ИП не попада в зона за защита на водите, съгласно чл. 119а, ал. 1, т.2, т.4 и т. 5 от ЗВ.

- Предвидените дейности в ИП попадат в границата на пояс III на СОЗ около минерален водоизточник Б-20, Б-88 и мин. находище Съдиево, учредена със Заповед на Министъра на околната среда и водите РД 877/25.08.2004г.

- Предвидените дейности по изграждане на брегово заустване на дъждовна канализация с точка на заустване в рибарско пристанище, попада в определен район със значителен потенциален риск от наводнения в обхвата на БДЧР с код: BG2_APSFR_BS_07 и наименование „Черно море – Бургас и се залива при трите моделирани сценарии с периоди на повторяемост 20, 100 и 1000 години. Изготвените карти на заплахата и на риска от наводнения са публикувани на интернет страницата на БДЧР в Раздел ПУРН.

- Площадката на ПСОВ Бургас не граничи с воден обект.

III. Типа и характеристиките на потенциалното въздействие върху околната среда: степента и пространствения обхват на въздействието (като географски район и брой на населението, които е вероятно да бъдат засегнати); естеството на въздействието; трансграничния характер на въздействието; интензивността и комплексността на въздействието, вероятността за въздействие; очакваното настъпване, продължителността, честотата и обратимостта на въздействието; комбинирането с въздействия на други съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения; възможността за ефективно намаляване на въздействията:

1. Реализацията на инвестиционното предложение ще се осъществява в урбанизиран терен, разположен извън границите на защитена зона, част от Промислена зона Север на гр. Бургас, т.е. няма вероятност да се достигне до унищожаване, увреждане или фрагментиране на природни местообитания и/или местообитания на видове, предмет на опазване в най-близко разположената защитена зона BG0000273 „Бургаско езеро“.

2. Предвид факта, че настоящото ИП е свързано с реконструкция и изграждане на инсталация за изсушаване в утайковото стопанство на действащата ПСОВ-Бургас, без да се налага усвояване на нови терене, считам, че няма вероятност с реализацията на инвестиционното предложение да се достигне до унищожаване, увреждане, фрагментиране или влошаване качеството на местообитания (гнездови, размножителни, хранителни, места за почивка при миграция) на видовете диви птици, предмет на опазване в най-близко разположената защитена зона BG0000273 „Бургаско езеро“

3. Не се очаква дълготрайно и значително по степен безпокойство различно от съществуващото към момента което да доведе до трайно и необратимо прогонване на видовете, включително птици, предмет на опазване в гореописните най-близко разположена защитена зона, както и до изменение в структурата и числеността на популациите им.

4. С реализиране на инвестиционното предложение не се очаква натрупване на отрицателни кумулативни въздействия върху природните местообитания и местообитанията на видове, в т.ч. дивите птици, предмет на опазване в защитените зони, спрямо одобрени до момента и предложени за одобрение инвестиционни предложения, планове, програми и проекти.



гр. Бургас, к-с Лазур, ул. „Перушица“ 67, ет.3, п.к.388
Тел: +359 56 813205, Факс: +359 56 813 200
e-mail: riosvbs@unacs.bg
www.riosvbs.com



IV. Обществен интерес към инвестиционното предложение:

1. Съгласно изискванията на чл. 4, ал. 1 и ал. 2 от Наредбата за ОВОС възложителят и компетентния орган РИОСВ-Бургас са обявили инвестиционното предложение.

2. Съгласно изискванията на чл. 95, ал. 1 от Закона за опазване на околната среда компетентният орган е уведомил писмено кмета на Община Бургас, чиято територия е засегната от осъществяването на инвестиционното предложение, а чрез него и засегнатото население.

3. В изпълнение на чл. 6, ал. 9 от Наредбата за ОВОС е осигурен обществен достъп до информацията по Приложение № 2 от Наредбата, както следва:

- от компетентния орган, чрез интернет страницата на РИОСВ-Бургас;
- от Община Бургас, на чиято територия ще се осъществи инвестиционното предложение.

4. С писмо с изх. № 32-00-1006/1/29.08.2023г., Кметът на Община Бургас уведомяват РИОСВ-Бургас, че информацията за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС е оповестена чрез поставяне на съобщение на информационното табло и на интернет страницата на Община Бургас за най-малко 14 дни с цел изразяване на становища от заинтересовани лица, като в резултат не са постъпили жалби, възражения и становища.

5. Към момента на изготвяне на настоящото решение в РИОСВ-Бургас няма постъпили, жалби, възражения и становища срещу реализацията на инвестиционното предложение.

ПРИ СПАЗВАНЕ НА СЛЕДНИТЕ УСЛОВИЯ, МЕРКИ И ОГРАНИЧЕНИЯ:

1. Да се спазват условията, заложи в становище на Басейнова Дирекция „Черноморски район“ с изх. № 26-00-7962/А3/26.05.2023г., копие от което се прилага към придружително писмо за предоставяне на настоящото решение.

2. Преди въвеждане на обекта в експлоатация:

- за когенераторите с мощност 1,78 MW да се подаде в РИОСВ-Бургас заявление за издаване на удостоверение за регистрация на средногоривна инсталация, съгласно изискванията на чл. 9, от Закона за чистотата на атмосферния въздух.

- по реда на чл. 11, чл. 12, ал. 2, т. 2 от Наредба №6/26.03.1999г. за реда и начина на измерване на емисиите на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от обекти с неподвижни източници /Наредба №6/, да се представят в РИОСВ-Бургас за утвърждаване схеми с разположение на точки за пробовземане към изпускащите устройства на 2 броя котли и 2 броя когенератори.

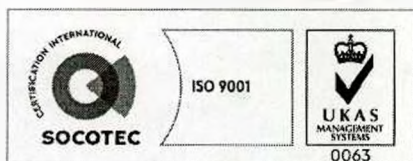
- да се извършат собствени периодични измервания /СПИ/ на емисиите на серен диоксид, азотни оксиди и въглероден оксид, съгласно изискванията на чл. 16, от Закона за атмосферния въздух.

3. При експлоатацията на обекта:

- да се извършат СПИ емисиите на серен диоксид, азотни оксиди и въглеродни оксиди, съгласно чл. 18, т. 1 от Закона за чистота на атмосферния въздух.

- всички дейности на площадката да се извършат по начин недопускащ разпространение на миризми извън границите на обекта. При получени оплаквания за миризми, да се предприемат незабавни действия за предотвратяване/отстраняването им.

4. Преди въвеждане в експлоатация на обекта да се изготви оценка за безопасността на съхранение на опасните химични вещества и смеси /ДВ, бр. 43/07.06.2011г., изм. и доп. ДВ бр. 10/05.02.2021г./. Оценката да се документира във формата, определен указанията за изготвяне и документирание на оценката, определени в Заповед № РД-184/09.03.2021г. на министъра на околната среда и водите, публикувана на интернет сайта на МОСВ.



гр. Бургас, к-с Лазур, ул. „Перушица“ 67, ет.3, п.к.388

Тел: +359 56 813205, Факс: +359 56 813 200

e-mail: riosvbs@unacs.bg

www.riosvbs.com



5. За целите на контролната дейност да се поддържа наличен доклад от извършена класификация по чл. 103, ал. 1 от ЗООС, съгласно чл. 6, ал. 1 от Наредбата за предотвратяване на големи аварии с опасни вещества и ограничаване на последствията от тях.

Настоящото решение се отнася само за конкретно заявеното предложение и в посочения му капацитет, същото 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 по околна среда.

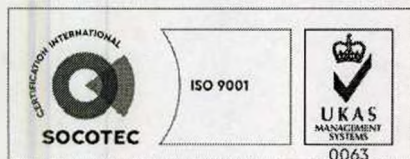
При промяна на инвестиционното предложение, на възложителя или на някои от обстоятелствата, при които е било издадено настоящето решение, възложителят/новият възложител трябва да уведоми РИОСВ гр. Бургас своевременно.

Съгласно чл. 93, л. 8 от ЗООС решението губи правно действие, ако в срок 5 години от датата на издаването му не е започнало осъществяване на инвестиционното предложение.

Заинтересованите лица могат да обжалват решението в 14 дневен срок от съобщаването му по реда на чл. 133 от Административно-процесуалния кодекс чрез Директора на РИОСВ Бургас пред Министъра на ОСВ и/или съответния Административен съд.

ПАВЕЛ МАРИНОВ

Директор на РИОСВ- Бургас



гр. Бургас, к-с Лазур, ул. „Перушица“ 67, ет.3, п.к.388
Тел: +359 56 813205, Факс: +359 56 813 200
e-mail: riosvbs@unacs.bg
www.riosvbs.com

