

2-2 Г. Бончев
17.03.18г.

2-2 Р. Иванова
14.09.2018

ОБЩИНА - СЛИВЕН	
Вх. №	4704-3201
дата:	14.09. / 2018.

Изх. № 31/09.08.2018г

З. Пенин
18.05.2018г.

“ЕКО ЕНЕРГИЯ ХОЛДИНГ” ЕООД

ДО
КМЕТА НА ОБЩИНА
СЛИВЕН

УВЕДОМЛЕНИЕ

за инвестиционно намерение

От **“ЕКО ЕНЕРГИЯ ХОЛДИНГ” ЕООД**

/име, адрес и телефон за контакт, гражданство на възложителя – физическо лице/

гр. Димитровград - 6400; обл. Хасково, Промислена зона, ЕИК 126 644 996

/седалище и единен идентификационен номер на юридическото лице/

Пълен пощенски адрес: гр. Димитровград - 6400; обл. Хасково, Промислена зона,
Телефон: 044 62 27 22, вътр.249

Управител или изпълнителен директор на фирмата- възложител **Стоеслава Ганчева**
Ланджева – ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

Лице за контакти: **Стоеслава Ланджева**

Уважаеми г-н Кмет,

Уведомяваме Ви, че **“ЕКО ЕНЕРГИЯ ХОЛДИНГ” ЕООД** има следното инвестиционно предложение: **“Инсталация за изгаряне на RDF и въглищен прах в КМ-12 (пламъчно – тръбен котел) монтиран на площадката на „Топлофикация Сливен” ЕАД”**

I. Характеристика на инвестиционното предложение:

1. Резюме на предложението – Инсталацията за изгаряне на RDF и въглищен прах ще се реализира като надстройка на пламъчно – тръбен котел КМ 12 за производство на суха наситена пара. Котелът е разположен на площадката на „Топлофикация Сливен” ЕАД.

За осъществяване на ИН, парният котел КМ12 е предоставен от „Топлофикация Сливен” ЕАД с договор за наем с предмет на договора - временно ползване на парен котел, тип КМ12 с инвентарен № 301597.

2. Описание на основните процеси, капацитет, производителност (т/год. готова продукция), обща използвана площ.

Инсталацията за изгаряне на RDF и въглищен прах ще се реализира като надстройка на пламънотръбен котел КМ-12 за производство на суха наситена пара.

Номиналното паропроизводство на котела е 9,6 t/h при налягане 13 bar и температура на парата 194 °C. Същият е комплектован с горелки изгарящи природен газ и високонапорен въздушен вентилатор.

За да се осъществи изгаряне на RDF и въглищен прах в пламъчнотръбния котел, ще се изгради охлаждаема предвключена циклонна пещна камера, която ще се монтира към пламъчната тръба на котела посредством охлаждаем газоход. Охлаждането на циклонната камера и газохода се реализира с подаване на вода от изхода на топлинен консуматор. Подгрятата вода в циклонната камера и газохода се връща към входа на топлинния консуматор.

На фронталната стена на циклонната камера се монтират оригиналните горелки на котела, които изпълняват ролята на разпалващи и поддържащи горелки. Запазва се системата за контрол на пламъка, запалване, защита и автоматика на горелките.

RDF или въглищен прах се подава чрез пневмотранспорт тангенциално на циклонната камера. Транспортът се реализира чрез засмукване на горивото от контейнер с помощта на среднонапорен вентилатор.

Очистването на димните газове от пепелта, получена в резултат на изгарянето на RDF и въглищен прах, се осъществява в обръщачната камера на пламъчнотръбния котел, която ще бъде реконструирана като пепелоулавяща камера с воден затвор и във вертикален воден скрубър, който ще се ситиуира в изходящите газоходи. Пепелоулавящата камера и скрубърът ще се захранват с оборотна вода. Пепелта ще се утаява в резервоар утайтел и периодично ще се депонира при запълване на обема му.

За да се премине към режим на работа под разреждане и за преодоляване на допълнителните аеродинамични съпротивления в изходящия газоход на инсталацията се монтира допълнителен димен вентилатор.

Основните номинални параметри на инсталацията и на основните съоръжения при калоричност на природния газ: 36,0 MJ/nm³, калоричност на RDF и на въглищен прах: 12,6 MJ/kg са:

Входяща топлинна мощност на инсталацията:	8,10 MW;
Оползотворена топлина в циклонната камера:	1,0 MW;
Входяща топлинна мощност на котел КМ – 12:	7,10 MW;
Разход на гориво в режим без изгаряне на твърдо гориво:	810 nm ³ /h природен газ;
Разход на гориво в режим смесено изгаряне:	2 000 kg/h RDF или въглищен прах и 110 nm ³ /h природен газ;
Дебит на въздушен вентилатор:	12 000 m ³ /h;
Напор на въздушен вентилатор:	6 000 Pa;
Дебит на транспортиращ вентилатор:	4 000 m ³ /h;
Напор на транспортиращ вентилатор:	2 800 Pa;
Дебит на димен вентилатор:	24 000 m ³ /h;
Напор на димен вентилатор:	2 500 Pa;
Разход на вода за водния скрубър:	6 000 kg/h;
Дебит на димни газове:	9 500 nm ³ /h;
Температура на изходящи газове:	70 °C.

3. Връзка с други съществуващи и одобрени с устройствен или друг план дейности в обхвата на въздействие на обекта на инвестиционното предложение:

Инвестиционното предложение не влиза в противоречие с начина на ползване на съседните имоти. ИП ще се реализира на площадката на „Топлофикация Сливен“ ЕАД, която е с основен предмет на дейност производство на топлинна и електрическа енергия.

4. Местоположение на площадката /населено място, община, квартал, поземлен имот, собственост, близост до или засягане на защитени територии, очаквано трансгранично въздействие, схема на нова или промяна на съществуваща пътна инфраструктура /

За осъществяване на ИН, парният котел КМ12 е предоставен от „Топлофикация Сливен“ ЕАД с Договор за наем с предмет на договора - временно ползване на парен котел, тип КМ12 с инвентарен № 301597.

Парният котел КМ12 е монтиран на производствената площадка на предприятие за производство на топлинна и електроенергия изградена в промишлената зона на територията на Община Сливен в гр.Сливен. Собственик на поземления имот върху който е изградена инсталацията е “Топлофикация Сливен” ЕАД.

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

При експлоатацията предвидените природни ресурси са:

промишлена вода – 6 000 кг/ч

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

Реализирането на ИП няма да доведе до генериране на опасни вещества

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

След реализацията на инвестиционното предложение, експлоатацията на котела ще попада в разпоредбите на Наредба № 4 от 05.04.2013 г. за условията и изискванията за изграждането и експлоатацията на инсталации за изгаряне и инсталации за съвместно изгаряне на отпадъци(обн. ДВ, бр. 36/2013г, в сила от 20.04.2013г). В съответствие с допълнителните разпоредби на тази наредба, при изгаряне на неопасни отпадъци, инсталацията ще отговаря на определението за „Инсталация за съвместно изгаряне“.

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

При експлоатацията се очаква генериране на следния отпадък: пепел от пепелоулавящата камера и скрубера.

Пепелта ще се утаява в резервоар-утаител и периодично ще се предава в депа за неопасни отпадъци, притежаващи разрешително по ЗУО.

9. Отпадъчни води:

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

воден обект/водоплътна изгребна яма и др.)

Реализирането на инвестиционното предложение ще доведе до генериране на минимално, количество отпадни води, които ще се включат в оборотен цикъл.

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

(в случаите по чл. 99б 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)

Не се образуват.

Дата: 14.09, 2018 г.

Уведомител:

(попис)

