

Приложение № 5 към чл. 4, ал. 1

(Ново - ДВ, бр. 12 от 2016 г., в сила от 12.02.2016 г., изм. и доп. - ДВ, бр. 3 от 2018 г., изм. - ДВ, бр. 31 от 2019 г., в сила от 12.04.2019 г., доп. - ДВ, бр. 67 от 2019 г., в сила от 28.08.2019 г.)

ДО
ДИРЕКТОРА НА РИОСВ ВАРНА

УВЕДОМЛЕНИЕ
за инвестиционно предложение

от ЕТ „МАРИН ХАДЖИЕВ“, ЕИК: 124083308, гр. Балчик

Пълен пощенски адрес: гр. Балчик, ул. „Черни връх“, № 17
Телефон: 0887 198 771

Управител или изпълнителен директор на фирмата възложител:
Марин Хаджиев – едноличен собственик

Лице за контакти:

Марин Хаджиев – едноличен собственик.

УВАЖАЕМИ Г-Н ДИРЕКТОР,

Уведомяваме Ви,
че ЕТ „МАРИН ХАДЖИЕВ“ има следното инвестиционно предложение:
Газифициране на специализиран малък обект за дестилиране.

Характеристика на инвестиционното предложение:

1. Резюме на предложението:

От 2011 г. притежавам разрешителни документи и експлоатирам специализиран малък обект за дестилиране (инсталация за изваряване на ракия) в землището на гр. Балчик – **Приложение № 1 „Удостоверение за регистрация № BG002000A0290“ на МФ, агенция Митница.** До настоящия момент инсталацията работи с твърдо гориво (дърва). Имам инвестиционно предложение за използване в бъдеще като гориво на природен газ. Инвестиционното ми предложение не е ново, а е изменение на производствената дейност (промяна на

ползваното гориво). Инвестиционното предложение е класифицирано т.3 „Енергийно стопанство“, буква в) „*Съоръжения за надземно складиране на природен газ*“ в приложение № 2 към Закона за опазване на околната среда (ЗООС).

Природният газ ще се доставя до обекта от избрания доставчик с автотранспорт в мобилна батерия от 16 (шестнадесет) газови бутилки с общ обем от 360 Nm³ газ и налягане 100 mbar. Батерията ще бъде разположена на 15 метра от работното помещение с което ще се свързва посредством въздушен метален тръбопровод с диаметър Ф 28 mm и дебелина 2.5 mm, монтиран на над два метра височина на носещи метални колони и по стената на работното помещение с бърза връзка. В самото помещение ще се осъществи тръбна разводка за захранване на инсталацията – **Приложение № 2 – „Газификационна схема“**

2. Описание на основните процеси, капацитет, обща използвана площ; необходимост от други свързани с основния предмет спомагателни или поддържащи дейности, в т.ч. изгаряне 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 взрыв:

Основните процеси на обекта се състоят в изваряване на спиртни напитки в 3 броя казани с използване на твърдо гориво (дърва).

Клиентите доставят материала за изваряване самостоятелно със собствен транспорт.

Материалът се поставя в казаните след което те се херметизират и се запалва подгряващия огън.

След достигане на необходимата температура и при определено налягане течната част на материала започва да се изпарява и да преминава през връзката (лула) към кондензационна батерия.

Кондензационната батерия представлява съд запълнен със студена вода в които е монтирана тръбна спирала през която преминават изпарените алкохолни пари. В тази батерия парите се втечняват (кондензират) и по спиралата се стичат в приемен съд като вече готов продукт.

Изваряването продължава до момента в които е извлечена по-голямата част от алкохола. След това казанът се отваря (разхерметизира) и се промива с течаща вода.

Промивната вода, заедно с остатъците от изваряването на материала се събира в хидроплътна железобетонна шахта с обем 20 m³. Впоследствие със собствена автомобилна цистерна тази вода се внася като почвен подобрител (тор) в собствените земи за отглеждане на различни технически култури (грозде, пшеница, царевица, слънчоглед).

Дейностите за реализация на инвестиционното предложение са свързани с:

- проектиране;
- процидиране на проектите, съобразно нормативните изисквания;
- строително-монтажни работи;
- експлоатация на дестилационната инсталация.

Газовото стопанство представлява мобилна батерия върху транспортна установка, доставяна по договор с оторизиран оператор на газови съоръжения. За нейното разположение ще се използва съществуваща бетонова площадка с достатъчна товароносимост и площ (около 100 m²). Самата платформа (батерия е с площ около 40 кв. м., но съгласно изискванията на доставчика трябва да се оформи постамент с възможност за разполагане на две батерии (поради товаро/разтоварни съображения). Капацитетът на батерията (максимален) е от 360 куб. метра газ.

Изгражданият газопровод е връзката между газовото стопанство и дестилационното отделение и е с дължина от 15 m, разположен вътре в имота.

Проектирането се състои в извършване на предпроектните проучвания и инвестиционно работно проектиране;

Процидирането на проектите включва съгласуването им с контролните органи, общинските администрации и експлоатационните дружества и издаване на документи за резрешаване на реализацията и експлоатацията на обекта (за изграждане и експлоатация), съгласно действащото национално законодателство.

Изграждането на обекта включва дейности по прокарване на трасето на тръбната разводка постамяне на колони, укрепване на тръбите и др., монтаж на фитинги, контролна и спирателна арматура на предвиденото за транспортиране и разпределение на природен газ тръбопроводи, както и изграждане на съоръжения към тях. За надземни газопроводи и съоръжения се използват само метални тръби и фасонни части. Диаметрите на тръбите са определени на основа на хидравлични изчисления с критерий спазване на допустимите отклонения от зададеното работно налягане и скорост на транспортиране на природния газ.

Природният газ не генерира отрицателни емисии в околната среда.

Основните стационарни съоръжения – дестилационно отделение, газопровод, спирателни кранове и др. ще бъдат технически херметизирани и в района около тях практически е невъзможно замърсяване на въздуха. Основните инградиенти на природния газ са: метан ~ 98% и етан ~ 1.5%. Съдържанието на сероводород в природния газ е под 0.04% и поради това газът не се категоризира като суровина, съдържаща сероводород.

Транспортирианият природен газ има следния компонентен състав:

- метан - 96.732%
- етан - 1.668%

- пропан - 0.537%
- бутани - 0.087%
- пентани - 0.016%
- хексани - 0.009%
- азот - 0.755%
- въглероден двуокис - 0.097%

Физико-химичните свойства на газа са:

- плътност на газа при нормални условия - 0.6931 кг/нм³
- нисша калоричност - 8129 ккал/нм³
- висша калоричност - 9012 ккал/нм³
- долна критична граница на взривяване - 4.97 обемни %
- горна критична граница на взривяване - 15.97 обемни %

Данните са съгласно сертификат на Булгартрансгаз

Както се вижда от горепосочените данни, природният газ е по-лек от въздуха и при авария се разсейва в атмосферата.

Възможността за перфектна настройка на горивните системи предотвратява образуването на CO почти напълно, а CO₂ в сравнение с останалите горива е в значително по-малки количества. Начинът на горене (фронтово) и съставът на газа гарантират силното намаляване емисиите на азотни окиси.

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:

Разглежданото инвестиционно предложение не е във връзка със съществуващи и одобрени с устройствен или друг план дейности извършвани в близка съседство и попадащи в обхвата на въздействието му.

За обекта са издадени необходимите документи от страна на общинската администрация и от органите на ПБЗН.

4. Местоположение:

Инсталацията е разположена самостоятелно помещение в чертите на бивш стопански двор на адрес гр. Балчик, ул. „Стара планина“, ПИ № 02508.55.200 в землището на град Балчик, област Добрич, собствен имот на възложителя.

Обектът се намира на значително отстояние от обекти, подлежащи на здравна защита, и територии за опазване на обектите на културното наследство (най-близките жилищни, обществени сгради, археологични и културно-исторически паметници), предмет на защита както и от елементи на

Националната екологична мрежа (НЕМ) (зашитени зони и територии по смисъла на ЗООС и ЗБР).



Територията е достатъчно отдалечена и от гранични зони и не предполага възникване на трансгранично въздействие при експлоатацията на обекта.

В обекта има изградени пътна, водопроводна, комуникационна и електропроводна инфраструктура. За целите на инвестиционното предложение ще се изгради само връзка между батерията от бутилки с работно помещение на обекта - *Приложение № 3 „Схема на нова газопреносна инфраструктура“*.

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

При реализацията на обекта няма да се извършват типични строителни дейности. Няма да се строят сгради, пътища и др. Ще се извърши единствено въдушно (на метални колони) полагане на тръбна връзка (диаметър Ф 28x2.5 mm, дължина L 15 m.) между батерията газови бутилки и работното помещение за което ще се използва метална тръба, а при вътрешната разводка за свързване на казаните с газопроводното отклонение ще се използват метални тръби и фитинги (колена, муфи, нипели, кранове, уплътнения и др.) с размери (диаметър Ф 28x2.5 mm, дължина около L 10 m.).

При бъдещата експлоатация на Обектът към досега използваните ресурси (електричество, ток, дърва) ще се добави използването на природен газ като гориво.

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:

При нормалната дейност на инсталацията не се отделят никакви вещества (приоритетни или опасни, при които може да се осъществи контакт и съответно замърсяване на води.

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

При нормалната дейност на инсталацията в атмосферния въздух организирано се отделят изгорели газове от използваното гориво (дърва).

При предлаганата замяна на използваното гориво количествата и вида на отделяните замърсители значително ще се снижи т. к. предлаганият за използване природен газ е значително по-екологично гориво от дървата и съответно емисиите при неговото изгаряне са много по-ниски.

8. При нормалната дейност на инсталацията *Отпадъци, които се очаква да се генерират, и предвиждания за тяхното третиране:*

При дейността на разглежданата инсталация се прилага безотпаден режим на работа. Остатъците от дестилирания материал съвместно с промивните води се събират в хидроплътна шахта и впоследствие с автомобилна цистерна/пръскачка се внасят в собствени земеделски земи за наторяване/използват се като почвени подобрители.

9. Отпадъчни води:

При процеса на дестилация не се формират отпадъчни води, зауствани в градската канализационна мрежа, в шахти или във водни обекти.

Промивните води от почистването на казаните след приключването на процеса на дестилация, съвместно с остатъците от дестилирания материал се събират в хидроплътна шахта и впоследствие с автомобилна цистерна/пръскачка се внасят в собствени земеделски земи за наторяване/използват се като почвени подобрители.

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)

На територията на дестилационния пункт опасни вещества не се използват и/или съхраняват с изключение на батерията състен природен газ в количество 360 Nm³ газ и налягане 100 mbar .

Работата с природен газ принципно притежава определена доза рисък от възникване на инциденти предизвикани от природни бедствия, злонамерени действия от външни субекти, технически аварии или при неправилно боравене с инсталацията от страна на обслужващия персонал. От тази гледна точка инвеститорът е предвидил и приема действия за минимизиране на евентуалните рискове като осигурява напълно независим автоматичен контрол на дейността по експлоатация, осигуряване на пълна документация и инструкции за експлоатация на инсталацията, изключителни мерки за сигурност на съоръженията срещу външно посегателство и обслужване на най-високо ниво от квалифициран персонал.

За целите на настоящото инвестиционно предложение, тъй като на територията на обекта ще се съхраняват опасни вещества от приложение № 3 към ЗООС, по-долу са приложени заключенията по чл. 103 от същия закон.

В съседство няма разположени предприятия използващи и/или съхраняващи големи количества опасни вещества с потенциал да предизвикат самостоятелно или съвместно предпоставки за възникване на големи промишлени аварии или ефект на доминото.

Описание на всички опасните вещества, които се планира да са налични в предприятието/съоръжението, след реализацията на ИП:

| Химично наименование | CAS № | EC № | Категория/категории на опасност съгласно Регламент (ЕО) № 1272/2008 за класифицирането, етикетирането и опаковането на вещества и смеси (CLP) (OB, L 353/1 от 31.12.08 | Класификация съгласно приложение № 3 към чл. 103, ал. 1 ЗООС | Проектен капацитет на технологичното съоръжение (в тонове) | Налично количество (тона) | Физични свойства |
|----------------------|-----------|-----------|--|--|--|---------------------------|------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Природен газ/метан | 8006-14-2 | 232-343-9 | Изключително запалим газ, категория 1, H220 | Поименно изброено в част 2, т. 18, част 1, P,P2 | 1,008 | 1,008 | Безцветен газ |

На територията на предприятието/съоръжението ще са налични опасни вещества, попадащи в приложение № 3 на ЗООС, които:

Поименно са изброени в част 2 на приложение № 3 на ЗООС:

Природен газ - вписано в т. 18 (максимално налично количество 1,008 т), с пределни количества за нисък и висок рисков потенциал съответно 50 т. и 200 т.

Количеството на веществата, което може да е налично на територията на предприятието/съоръжението са много под пределните за нисък и висок рисков потенциал, предвид което предприятието/съоръжението не се класифицира с нисък или висок рисков потенциал по поименно изброени вещества от част 2 на приложение № 3 на ЗООС.

Попадат в част 1 на приложение № 3 на ЗООС, раздел „Р“ – физични опасности:

Природен газ, класифицирано в клас на опасност запалими газове, категория

3, предвид което попада в Севезо категория Р2.

Оценка по физични опасности:

$$1,008/50 = 0,02016 < 1$$

Полученото число е по-малко от 1, т.е предприятието не се класифицира като предприятие с рисков потенциал по физични опасности.

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. – НЕ ЖЕЛАЯ.

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. – НЕ ЖЕЛАЯ.

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):

- НЕПРИЛОЖИМО.

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 - **Обява**

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

3.1. Приложение № 1 - „Удостоверение за регистрация № **BG002000A0290**“;

3.2. Приложение № 2 – „Газификационна схема“;

3.3. Приложение № 3 - „Схема на нова газопреносна инфраструктура“;

3.4. Приложение № 4 – „Документация по проекта за газификация“

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 писмото за определяне на необходимите действия да бъде получено чрез лицензиран пощенски оператор.

Дата:

Уведомител:

(подпись)