

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.) на Наредба за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда (загл. изм. - ДВ, бл. 3 от 2006 г.)

За ищ. С. Чанев
18.03.2016

ДО

ДИРЕКТОРА НА РИОСВ

ГР. ПЛЕВЕН

УВЕДОМЛЕНИЕ

за инвестиционно предложение

от **ИВАН ВЪРБАНОВ МАРКОВ, УПРАВИТЕЛ НА „МАНДРА“ ООД,**
ЕИК 114031512

със седалище и адрес на управление: С. ОБНОВА 5922, ОБЩ. ЛЕВСКИ, ОБЛ. ПЛЕВЕН
(седалище и единен идентификационен номер на юридическото лице)

Пълен пощенски адрес: С. ОБНОВА 5922, ОБЩ. ЛЕВСКИ, ОБЛ. ПЛЕВЕН

Телефон, факс и ел. поща (e-mail): 0897 87 26 26

Управител на фирмата възложител: Иван Марков

Лице за контакти: Иван Марков, e-mail p_gaydarska@abv.bg

УВАЖАЕМА ГОСПОЖО ДИРЕКТОР,

Уведомявам Ви, че „МАНДРА“ ООД с ЕИК 114031512 има следното инвестиционно предложение за:

ОБЕКТ: „Разширение и модернизация на млекопреработвателно предприятие в УПИ III, кв. 48 по ПУП-ПРЗ на с.Трънчовица, общ. Левски“

Подобект: „Изграждане на Промислена газова инсталация на компресиран природен газ в УПИ-III, кв. 48, с. Трънчовица, община Левски, област Плевен“.

1. Резюме на предложението

Предложението е ново. Предмет на настоящия инвестиционен проект е изграждане на промишлена газова инсталация и площадка за декомпресиране на природен газ. Целта е да се осигури захранване с природен газ на котелната инсталация на млекопреработвателно предприятие в с. Трънчовица. В котелното помещение на предприятието ще се газифицира съществуващият парен котел модел КП-Н 0,55, работещ до момента на течно гориво. За целта се предвижда подмяна на съществуващата нафтова горелка с нова газова горелка - модел С85А, двустепенна, с мощност 230-850kW, производство на фирма UNIGAS - Италия. Котелно помещение 1 е разположено на ниво терен и има площ 27м² и обем 109м³ (чертеж: 004-22-ТП-ГС-03.00.00.01). Достъпът до котелното се осъществява през метална врата отвън. Котелно помещение 1 ще се отдели от Котелно помещение 2 с метална врата с граница на пожарна устойчивост Е190, оборудвана с устройство за самозатваряне и придружена със сертификат.

Газовата инсталация ще се захранва с природен газ от мобилни бутилкови групи за компресиран природен газ.

В близост до бутилковата инсталация ще се монтира подгриваща и регулираща станция (ПРС), намаляваща налягането от налягането в бутилките – 22,0МРа, до 0,4МРа. ПРС е тип 220/4-10.1Т.6/1 и ще бъде доставена на обекта като готово изделие. На ПРС трябва да бъде изготвена оценка на съответствието от оторизиран орган при спазване на изискванията на Наредба за съществените изисквания и оценяване на съответствието на съоръженията под налягане.

Непосредствено след ПРС ще се монтира газорегулаторен и измервателен пункт (ГРИП), в който има втора степен на понижаване на налягането. Съоръженията на регулиращия модул на ПРС и ГРИП ще се монтират в метални заключваеми шкафове. Шкафовете се осигуряват с вентилационни отвори, обезпечавачи естествена вентилация и осемкратен въздухообмен за 1 час. След ГРИП газопроводът е с максимално работно налягане 0,01МРа. От изхода на ГРИП до котелното помещение газопровода ще се монтира надземно.

Съгласно Наредба №13-1971 от 29.10.2009г., Глава дванадесета „ЕЛЕКТРИЧЕСКИ УРЕДБИ И ИНСТАЛАЦИИ“, площадката за компресиран природен газ спада към Трета група „Експлозивна опасност“. В зависимост от смесите на горими газове, пари и прахове (чл. 268) съгласно БДС EN 60079-10-1:2009 „Експлозивни атмосфери. Част 10-1: Класификация на зони. Експлозивни газови атмосфери (IEC 60079-10-1:2008)“ обемните пространства вътре в

газорегулиращите шкафове се класифицират като зона 2 (Експлозивна атмосфера не се образува при нормална работа или се образува за кратко време). Вътре в тези пространства на шкафовете не е предвидено да се монтират никакви електрически, електронни или други съоръжения. Съгласно проекта технологичното оборудване в шкафовете, тръбопроводите и самите шкафове са заземени към заземителния контур.

Инсталацията използва природен газ. Съгласно Анекс В7 от БДС EN 60079-10-1:2009, калкулация №6 вентилирането на евентуални пропуски в открити пространства, извън газовите шкафове, е преценено като добро. По тази причина зоната извън газовите шкафове е класифицирана като Зона 2. На основание на Анекс С, Пример №4 е определена Зона 2 на разстояние 1м във всички посоки около газовите шкафове, в които се намират и евентуалните места на пропуски на газ. Зоната не засяга сградата или други съоръжения.

Класификация на експлозивната смес с въздуха по група на взриваемост в зависимост от големината на взривозащитната хлабина – II А, класификация на експлозивната смес с въздуха по температурен клас в зависимост от температурата на възпламеняване – Т1. В конкретния случай единственото ново електрическо съоръжение е подгръващия модул. Същият е разположен на разстояние 7м от шкафа на ПРС и ГРИП, извън експлозивната зона, и няма никаква електрическа връзка с площадката за декомпресиране и със сушилната инсталация.

2. Мобилни бутилкови групи.

Съгласно изискванията на наредба № 13–1971 от 29 Октомври 2009г. за строително технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар мобилната бутилкова група за съхранение на компресиран природен газ представлява място за складиране на съгъстен горим газ от подклас на функционална пожарна опасност Ф5.2. На основание на чл.610, раздел XXII всички места за складиране на компресиран природен газ се проектират при спазване изискванията на Наредба №6 за технически правила и нормативи за проектиране, изграждане и ползване на обектите и съоръженията за пренос, съхранение, разпределение и доставка на природен газ.

Захранване с природен газ на газовата инсталация ще се извършва от бутилкова инсталация за природен газ с максимално работно налягане 22,0МРа. Бутилковата инсталация ще бъде изградена в съответствие с Глава шест, Раздел I и Раздел II на Наредбата за УБЕПРГСИУПГ. Тя ще бъде разположена върху площадка с твърда настилка. Площадка ще бъде защитена от нерегламентиран достъп чрез лека ажурна ограда без фундаменти.

В състава на бутилковата инсталация ще влизат мобилна бутилкова група с обща геометрична вместимост 1 м^3 . Бутилковата група ще бъде снабдена със спирателна арматура на изхода от бутилките, предпазен клапан и термо клапан, спирателен кран на изходящия тръбопровод от бутилковата група, бърза връзка за присъединяване, манометър за следене на налягането, съобразно изискванията на Наредбата за УБЕПРГСИУПГ. Съгласно част „ВЗИ“ на настоящия проект мобилната бутилкова група ще има възможност за заземление. Площадката за разполагане на мобилната бутилкова група ще бъде защитена от мълнии.

3. Подгряваща и регулираща станция (ПРС).

На площадката на бутилковата инсталация ще се монтира Подгряваща и регулираща станция (ПРС), понижаваща входното налягане на газа от 22,0MPa на 0,4MPa.

Съгласно чл.92 от Наредба №6 газовата инсталация се определя като “инсталации с работно налягане над 1.6MPa” с максимално работно налягане $P=22\text{MPa}$. Газовата инсталация е оразмерена да осигури нужното количество газ с максимален разход $Q_{\text{max}}=78\text{ст.м}^3/\text{час}$ (стандартни кубични метри за час, обемът на газът измерен при атмосферно налягане и температура 20°C).

Мобилната бутилкова група ще бъде доставена на обекта с налягане 22,0MPa. За редуциране налягането на газа от 22,0 до 0,4MPa на площадката, в близост до мобилната група, ще се монтира ПРС. ПРС е комплексно изделие, включващо:

- Регулиращ модул – метален шкаф с регулатор RP 10 на фирма „Tartarini“, една подгревателна тръбна водна серпентина, предпазен клапан, продухвателна свещ, спирателен кран на вход, манометри с кранове и свързващи тръби и фитинги.
- Подгревателен модул – метален шкаф, разположен извън регулиращия модул на разстояние 7,7м от него.

При редуциране на налягането от 22 до 0.4MPa, настъпва ендотермичен процес и в резултат на това се получава обледяване на арматурата и се създават условия за образуване на хидрати. По тази причина е необходимо предварително подгряване на постъпващият природен газ. За целта ще се монтира подгревателен модул – електрически котел с мощност 8.0kW, снабден с необходимата предпазна и спирателна арматура. Подгревателният модул ще се монтира в топлоизолиран метален шкаф. Преноса на топлоносител от подгревателните модули до регулиращия ще става по предварително изолирани тръби.

От бутилковата група към ПРС природният газ постъпва по гъвкав шланг с работно налягане 22,0МРа. Посредством продухвателна свещ на входа на ПРС ще се освобождава налягането в гъвкавия шланг преди отделянето му от инсталацията.

4. Газова инсталация с работно налягане 0,4МРа.

Газопроводът 0,4МРа започва от изхода на регулиращия модул на ПРС и завършва до регулатора на ГРИП.

Основните параметри на новопроектираната газова инсталация са следните:

Транспортиран флуид	природен газ
Работно налягане	0.4 МРа
Материал	стомана
Начин на полагане	надземно
Налягане на изпитание на якост	0.6МРа
Налягане на изпитание на плътност	0.4МРа

Съгласно чл.92 от Наредба №6 газовата инсталация се определя като "инсталации с работно налягане от 0.2МРа до 0.5МРа с максимално работно налягане $P=0.4\text{МРа}$. Газовата инсталация е оразмерена да осигури нужното количество газ с максимален разход $Q_{\text{max}}=78\text{ст.м}^3/\text{час}$ (стандартни кубични метри за час, обемът на газът измерен при атмосферно налягане и температура 20°C). Диаметърът на газопровода е определен чрез пневматичен разчет.

5. Газорегулаторен и измервателен пункт.

ГРИП започва със спирателен кран и филтър за газ. След филтъра следва регулатор на налягане модел В249-АР, производство на фирма "Tartarini" – Италия. Регулаторът е с вграден вентил предпазно-отсекателен по високо налягане. Максимално работно налягане на вход на регулатора е 0,4МРа, а налягането на изхода е 0,01МРа. След регулатора ще се монтира предпазно-изпускателен вентил, модел V/51, производство на фирма "Tartarini" – Италия. Вентила е разчетен така, че при достигане на налягане 0,011МРа да освободи на безопасна височина в атмосферата 10% от капацитета на регулиращата линия. Паралелно на предпазно изпускателния вентил има монтирана ръчна продухвателна свещ със спирателна арматура. Линията продължава с ротационен газов разходомер, модел Delta G65, с диапазон на измервания дебит от 3,2 до 100 m^3/h , комплект с коректор по налягане и температура.

6. Газова инсталация с работно налягане 0,01МРа.

- Площадков газопровод. Газопроводът започва от изхода на ГРИП и завършва до газовия тракт на новата горелка. Газопроводът е монтиран надземно на метални скоби и конзоли, и е изграден от стоманени безшевни тръби с диаметър Ø60.3x3.6

Основните параметри на новопроектираната газова инсталация са следните:

Транспортиран флуид	природен газ
Работно налягане	0,01 МРа
Материал	стомана
Начин на полагане	надземно
Налягане на изпитание на якост	0,03 МРа
Налягане на изпитание на плътност	0,01 МРа

Съгласно чл.92 от Наредба №6 газова инсталация се определя като "инсталации с работно налягане от 0,01МРа до 0,2МРа" с максимално работно налягане $P=0,1\text{MPa}$. Газовата инсталация е оразмерена да осигури нужното количество газ до новите консуматорите при максимален разход $Q_{\text{max}}=78.0\text{ст.м}^3/\text{час}$.

Проектни изчисления на якост за отчитане на вътрешното налягане не се извършват, тъй като дебелината на стените на използваните тръби ще е по-голяма от посочените в таблица 2 от приложение №2 към чл.87, ал.3 от Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ (УБЕПРГСИУПГ).

7. Метален шкаф спирателна арматура.

Преди влизане в котелното помещение, на фасадата на сградата ще се монтира метален шкаф със спирателна арматура. В него ще се монтират: спирателен кран, ръчноотварящ се електрически отсекателен магнетвентил за газ и продухвателна свещ. Електрическият отсекателен магнетвентил е свързан към станцията за следене концентрацията на метан в газифицираното помещение и прекратява притока на газ към помещението в случай на опасност. Устройството и действието на Взривозащитната инсталация на котелното помещение са описани подробно в Част ВЗИ на проекта

8. Горивна уредба.

Данни	модел	мощност
Горивна уредба	UNIDAS C85A	230-850kW
Парен котел	КП-Н 0,55	0,55Gcal/h

Горелката е монтирана на челния фланец на котела по начина, указан в инструкцията за монтаж и експлоатация на горелката. Горелката е газов уреди тип "B₂₃".

Пред горелката ще се монтира отсекателна група. Отсекателната група се състои от мултиблок тип DMB-DLE, производство на фирма DUNGS-Германия. Мултиблокът съдържа два магнетвентила клас А и пресостат по ниско налягане. Вторият магнетвентил, който е от страната на горелката, е с вграден регулатор на налягане и ограничител на разхода. На неговия вход е възможно подаване на газ с налягане до 0,03MPa, а на изхода му се поддържа константна стойност на налягането, необходима за оптималната работа на горелката.

Конфигурацията на горелката позволява автоматизиране на всички основни технологични процеси. По този начин се подобрява горивния процес, намаляват се вредните емисии и се подобряват условията на работа на експлоатационния персонал.

Запалването на горелката става автоматично по програма. При опасна ситуация магнетвентилите прекратяват притока на газ мигновено. Те се затварят и при отпадане на електрическото напрежение. Разположението на съоръженията, монтирани в помещението позволява безпрепятствен достъп на обслужващия персонал до тях.

Съгласно чл.148 от Наредба No6 е необходимо осигуряването на въздух за горене на горивни уредби е най-малко 1,6м³/ч на 1kW.

$$Q_v = 850 * 1,6 = 1360 \text{ м}^3/\text{ч};$$

$$S = Q_v / V_{\text{доп}} = 1360 / 1,2 * 3600 = 0,3 \text{ м}^2$$

Q_v – количество въздух, $V_{\text{доп}}$ – допустима скорост на въздуха, S – площ на отвора

Подаването на въздух ще се осъществи посредством вентилационен отвор с размер 0,3м². Отвеждането на димните газове се извършва от съществуващ метален комин с топлоизолация, изведен над покрива на сградата.

III. ТЕХНОЛОГИЧНИ ИЗИСКВАНИЯ.

Всички тръбопроводи от инсталацията са изградени от стоманени безшевни тръби - строителен продукт с клас по реакция на огън А1, с което са съобразени изискванията на Наредба № Из-1971 от 29.10.2009г. Носещите елементи на въздушните газопроводи ще се изпълнят от стоманени скоби - строителен продукт с клас по реакция на огън А1, с което се удовлетворяват изискванията на Чл. 433, ал.2.

Шкафовете на регулиращият модул и ГРИП ще се заземят. Контурите ще се изпълнят със заземители от профилна поцинкована стомана 63/63/6мм-2.5м. Коловете ще се побият в земята на 3.0м от сгради и на 3.0м един спрямо друг. При предаване на обекта инвеститора е длъжен да представи резултати от измерванията на заземителните и мълниезащитни инсталации. За присъединяване на мобилните бутилкови групи към заземителният контур е предвиден извод на поцинкована шина 40x4 с болт с перчатата гайка от цветен метал.

Преминаването на газопровода през строителни елементи се извършва в обсадна тръба, като междутръбното пространство се запълва с каменна вата.

Използваните материали и арматура трябва да бъдат предназначени за газ и придружени от декларация за съответствие от производителя в съответствие с изискванията на Чл. 122. Заваряването на стоманените елементи ще се извърши в съответствие с БДС EN ISO 15607:2006 и "Технологична инструкция за заваряване на стоманени тръби за доставка на газ", която е приложение към настоящият проект.

За осигуряване на антикорозионна защита на откритите стоманени участъци същите ще бъдат боядисани двукратно с грунд и боя.

Материалите за уплътнение, които се използват при резбови и фланцови съединения, трябва да осигуряват херметичност на съединенията и да не позволяват влошаване чистотата на газа. За резбови съединения може да се използват само уплътнения от неутвърдяващи се материали в съответствие с Чл.126, ал.(1). В съответствие с тези изисквания всички резбови съединения да се уплътнят с тефлонов уплътнител TOPSEAL 100% P.T.F.E. Всички фланцеви съединения да се уплътнят с подложки уплътнителни, изработени по размерите на фланците от TEMASIL с маркировка FA-MA-1-0 (ST) съгласно DIN 28 091-2.

При монтажа на газопроводите да се спазват изискванията на БДС EN ISO 15607:2006 и БДС EN 12732:2013+A1:2014. След приключване на монтажните работи заварените съединения се

подлагат на външен оглед и безразрушителен контрол. Минималният обем на безразрушителен контрол трябва да съответства на БДС EN 12732:2013+A1:2014.

След приключване на монтажните работи по преустройството промишлената газова инсталация трябва да бъде регистрирана пред орган за технически надзор в 10-дневен срок. В съответствие с изискванията на глава 7, раздел IV от Наредба за УБЕПРГСИУПГ газовите съоръжения и инсталации се подлагат на изпитвания на якост и плътност. Изпитването ще се извърши в съответствие с "Технологична инструкция за изпитване на якост и плътност", която е приложение към настоящият проект, и БДС EN 12327:2013. Изпитванията се считат за успешни, ако през време на изпитването изпитвателното налягане остане без изменение и няма пропуски на флуида, с който се извършва изпитването. Когато изпитванията са незадоволителни, след отстраняване на течовете изпитванията се повтарят. За резултатите от изпитванията се съставят протоколи.

Собственикът на строежа ще създаде организация за безопасна експлоатация на разпределителния газопровод и газовите съоръжения, съгласно изискванията на Наредба за УБЕПРГСИУПГ, Глава осма.

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:

При реализацията на инвестиционното предложение (ИП) няма да се унищожат съществуващи земи и/или растителност.

Имотът е с осигурен транспортен достъп и съществуваща техническа инфраструктура – водоснабдяване от ВиК, локална канализационна система и ел.захранване от съществуващо електроразпределително дружество.

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.

В близост няма разположени обекти или дейности, които да бъдат засегнати от реализацията на инвестиционното предложение.

3. 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)

Имотът, в който ще се монтира/изгради Промислена газова инсталация на компресиран природен газ - УПИ-III, кв. 48, с. Трънчовица, община Левски, област Плевен е собствен, придобит с Нотариален акт №29, том 8, рег. №4757 от 06.12.2021 г. и функционира като млекопреработвателно предприятие.

- населено място: с. Трънчовица

- община: община Левски, област Плевен

- номер на имот: УПИ-III, кв. 48

- собственост: „МАНДРА“ ООД

- близост до или засягане на елементи на Националната екологична мрежа (НЕМ): **Не**

- близост до или засягане на защитени територии: **Не**

- близост до или засягане на територии за опазване на обектите на културното наследство: **Не**

- очаквано трансгранично въздействие: **Не**

- схема на нова или промяна на съществуваща пътна инфраструктура: **Не**

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

(включително предвидено водовземане за питейни, промишлени и други нужди - чрез обществено 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).

По време на изграждането ще се използват традиционни строителни материали и съоръжения. Няма да се формират земни маси при строителството. Вода за строителни нужди няма да е необходима.

За целта е оформена специална площадка. Площадката с бутилковите групи е оградена с ажурна ограда и врата. По този начин е защитена от неоторизиран достъп и е осигурена необходимата защитна зона, съгл. Чл.111 от Наредбата за устройството, безопасната експлоатация и техническия надзор на съоръженията под налягане. В зоната не трябва да се допуска ползване на източници на открит огън или искри; складиране на леснозапалими материали; изграждане на електроринсталации, които не са взривозащитени; изграждане на

сгради и временни постройки; движение на моторни превозни средства, които нямат искрогасител на ауспуха; ползване на осветителни уреди, които не са взривозащитени.

5. 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:

Не се очакват.

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

Не се очаква да бъдат формирани общи емисии на вредни вещества във въздуха по време на изграждане на обекта.

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

По време на монтажа ще се генерират минимални количества отпадъци. Генерираните от обекта отпадъци ще се събират и съхраняват разделно по вид на строителната площадка, на специално обособени площи, до натрупване на подходящо за извозване количество. Предаването на строителните отпадъци за последващо оползотворяване ще се извършва въз основа на договор с лица, притежаващи разрешение, комплексно разрешително или регистрационен документ по чл. 35 от ЗУО, за съответната дейност и площадка за отпадъци със съответния код, съгласно Наредба №2/2014г. за класификация на отпадъците.

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.)

Няма да се формират отпадъчни води от дейността на конкретното инвестиционното предложение.

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)

Опасни химични вещества не се очаква да бъдат налични на територията на имота.

I. Моля да ни информирате за необходимите действия, които трябва да предприемем, по реда на глава шеста ЗООС. Моля, на основание чл. 93, ал. 9, т. 1 ЗООС да се проведе задължителна ОВОС, без да се извършва преценка.

II. Друга информация (не е задължително за потъване)

Моля да бъде допуснато извършването само на ОВОС (в случаите по чл. 91, ал. 2 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 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 инициране или кандидатстване за одобряване на инвестиционно предложение.

3. Други документи по преценка на уведоителя:

3.1. допълнителна информация/документация, поясняваща инвестиционното предложение:

- Нотариален акт №29, том 8, рег. №4757 от 06.12.2021 г.

- Проектна документация, качена на диска –схеми по част Ел, ситуация на разположение и аксонометрия;

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

4. Електронен носител - 1 бр.

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

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

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

Дата: 17.03.2022 г.

Уведомител:

Иван Марков

