

ДО

ДИРЕКТОРА НА РИОСВ ВАРНА

Във връзка с чл. 4 на Наредба за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда внасяме Уведомление за инвестиционно предложение за *„Разполагане на три допълнителни резервоара по 100 m³ всеки за съхранение на въглеводородни газове в ПИ 70175.180.47 по плана на гр. Суворово местност Птицеферма“* с Възложител „Котура“ ЕООД и актуализирано Уведомление за извършена класификация на *„Терминал за втечнени въглеводородни газове“* с оператор „Котура“ ЕООД.

Приложение:

1. Уведомление за инвестиционно предложение – един екземпляр на хартиен и електронен носител
2. Уведомление за извършена класификация – един екземпляр на хартиен и електронен носител

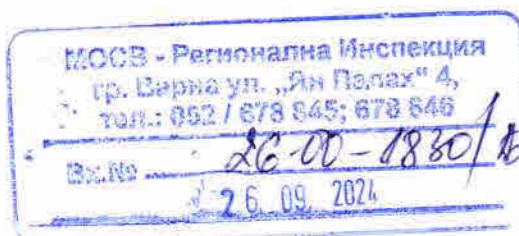
25.09.2024г.

гр. София

С уважение,

Костадин Тунарски

/Управител на „Котура“ ЕООД/



ДО

ДИРЕКТОРА НА РИОСВ – ВАРНА

УВЕДОМЛЕНИЕ

за инвестиционно предложение

От

„Котура“ ЕООД, гр. Благоевград, ул. Солунските атентатори 3
ЕИК 101704268

/седалище и единен идентификационен номер на юридическото лице/

Пълен пощенски адрес:

2700 гр. Благоевград, ул. Солунските атентатори 3

Телефон:

Ел. поща:

Управител на фирмата Възложител: Костадин Тупарски

Лице за контакти:

Р:

Драгиев

Длъжност:

Ръководител- база

Телефон:

УВАЖАЕМИ Г-Н СЕБАЙТИН,

Уведомяваме Ви, че фирма „Котура“ ЕООД има следното инвестиционно предложение:

„Разполагане на три допълнителни резервоара по 100 m³ всеки за съхранение на въглеродородни газове в ПИ 70175.180.47 по плана на гр. Суворово местност Птицеферма“.

ХАРАКТЕРИСТИКА НА ИНВЕСТИЦИОННОТО ПРЕДЛОЖЕНИЕ:

1. Резюме на предложението

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

„Котура“ ЕООД е оператор на предприятие, което е класифицирано с висок рисков потенциал по реда на глава седма на ЗООС. Предприятието представлява Терминал за втечнени въглеводородни газове, разположено на територията на поземлен имот (ПИ) с идентификатор 70175.180.47 с площ $47\,894\text{ m}^2$, ПИ 70175.180.51 с площ $12\,497\text{ m}^2$ и ПИ 70175.501.431 с площ $4\,046\text{ m}^2$ (включва УПИ V и УПИ IX).

„Котура“ ЕООД е собственик на предприятието по силата на Нотариален акт 99, том 14, дело № 2756 от 19.12.2016г.

Терминалът за втечнени въглеводородни газове (ВВГ) разполага с пет броя хоризонтални, цилиндрични резервоара за втечен пропан-бутан, с работно налягане 1.6 MPa , с вместимост по 100 m^3 всеки, диаметър $2\,928\text{ mm}$ и дължина $15\,950\text{ m}$.

Всеки резервоар е монтиран върху три броя метални пети, захванати за бетонов фундамент и е опасан с метална шина. Резервоарите са разположени в бетонова обваловка на разстояние 3 m един от друг и на 1 m от обваловката, и са покрити с пясък. Всеки резервоар е съоръжен с два предпазни клапана, един скоростен клапан, манометър, нивомер и катодна защита. По технологичен регламент резервоарите се пълнят максимум до 85% от тяхната вместимост, т.е. 85 m^3 . Така общият капацитет на базата е 425 m^3 . При максимална плътност на сместа 580 kg/m^3 , капацитета за пълнене на петте резервоара е 246.5 t .

Настоящото инвестиционно предложение (ИП) е за разполагане на три допълнителни хоризонтални, цилиндрични резервоара за втечен пропан-бутан с обеми по 100 m^3 всеки или общо 147.9 t (при 85% запълване и плътност на сместа 580 kg/m^3). ИП засяга ПИ 70175.180.47, където са разположени петте съществуващи резервоара за съхранение на пропан-бутан.

Новите резервоари за съхранение на въглеводородни газове ще бъдат съоръжени с необходимата арматура и апаратура. Резервоарите се полагат в котлован (надземно) и се засипват с пясък, като по този начин се приравняват към подземен монтаж.

Трите резервоара ще се разположат в съседство, източно от съществуващите пет броя резервоара за пропан бутан (разположени надземно в котлован), като по този начин се разширява обема на съществуващото газо хранилище. При зареждането на новите три резервоара и при черпенето на продукт от тях ще се използват съществуващите тръбопроводи обслужващи съществуващите резервоари.

Избран е традиционния начин на транспортиране на втечен газ пропан-бутан по стоманени тръбопроводи.

Изработването на тръбопроводите на трите нови резервоара и свързването им с тръбопроводите на съществуващите резервоари се извършва така, че да не допуска изтичане в околното пространство на течна и газова фаза от пропан-бутана.

Инсталацията и арматурата към нея на трите нови резервоари са съобразени и отговарят на изискванията на *Наредба за устройството, безопасната експлоатация и техническия надзор на газовите съоръжения и инсталации за втечнени въглеводородни газове* приета с ПМС № 243 от 10.09.2004г. обн. в ДВ. бр. 82 от 21.09.2004г. в сила от 21.10.2004г.

Реализацията на ИП ще доведе до увеличаване на общия капацитет на резервоарното стопанство в базата от 246.5 t (при 85 % запълване) на 394.4 t.

За подвързването им към тръбопроводите за течна и газова фази са предвидени тръбни връзки, както следва: 2 бр. за течна фаза с дължина по 30 m или общо 60 m; един брой за газова фаза с дължина 30 m.

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/улицы, газопровод, електропроводи и др.); предвидени изкопни работи, предполагаема дълбочина на изкопите, ползване на взрив

Инвестиционното предложение ще се реализира изцяло в ПИ 70175.180.47 с площ 50 785 m² по Нотариален акт и 47894 m² по скица. Не са необходими допълнителни площи за извършването на строителни или др. дейности.

Не е необходимо изграждане на нова техническа инфраструктура (пътища/улицы, газопровод, електропроводи и др.). При зареждането на новите резервоари и при черпенето на продукт от тях ще се използват съществуващите тръбопроводи обслужващи съществуващите резервоари. За подвързването им към тръбопроводите за течна и газова фази са предвидени тръбни връзки с дължина: два броя по 30 m за течна фаза; и 30 m за газова фаза.

При реализация на ИП ще се извършат минимални по обем изкопни работи за свързване на новите резервоари към съществуващите подземни тръбопроводи.

ИП не предполага необходимостта от ползването на взрив.

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

Настоящото ИП изцяло е свързано с дейността на Терминал за втечнени въглеводородни газове с оператор „Котура“ ЕООД. Инвестиционното предложение води до разширение на

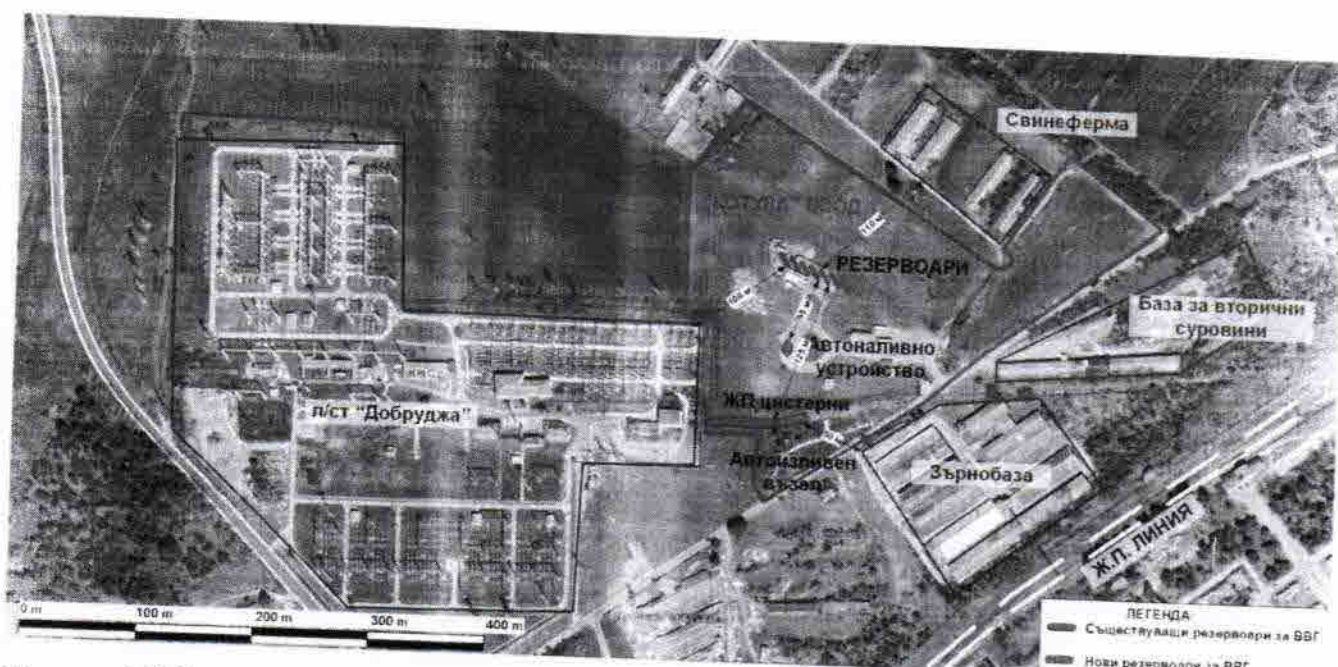
съществуващо предприятие с висок рисков потенциал и съгласно чл. 6, ал. 4 на *Наредба за предотвратяване на големи аварии с опасни вещества и ограничаване на последствията от тях* едновременно с изготвянето на настоящото уведомление, е изготвено и актуализирано уведомление за класификация по чл. 103, ал. 2 ЗООС.

4. Местоположение

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

Местоположението на обекта е в северозападната промишлена част на гр.Суворово. Най-близките жилищни сгради са разположени на разстояние над 280 m югоизточно от границите на терминала.

Разположението на „Котура“ ЕООД спрямо съседни обекти е представено на следващата фигура.

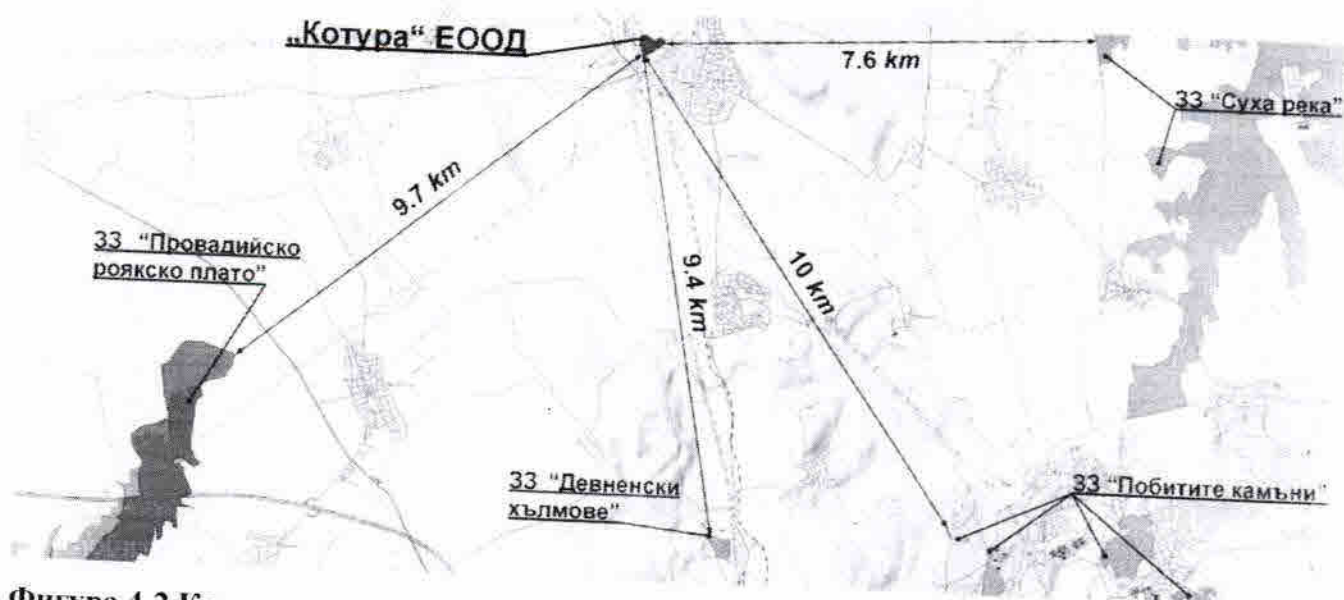


Фигура 4-1 Карта с обозначени съоръжения, разстояния и съседни обекти

Най-близките защитени зони по смисъла на *Закона за биологичното разнообразие* до предприятието на „Котура“ ЕООД са следните (вж. фигура 4-2):

- Защитена зона (ЗЗ) по Директивата за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна „Суша река“ с код BG0000107, на разстояние над 7.6 km източно от границите на обекта;
- ЗЗ по Директивата за птиците „Провадийско-Роякско плато“ с код BG0002038, на разстояние над 9.7 km югозападно;

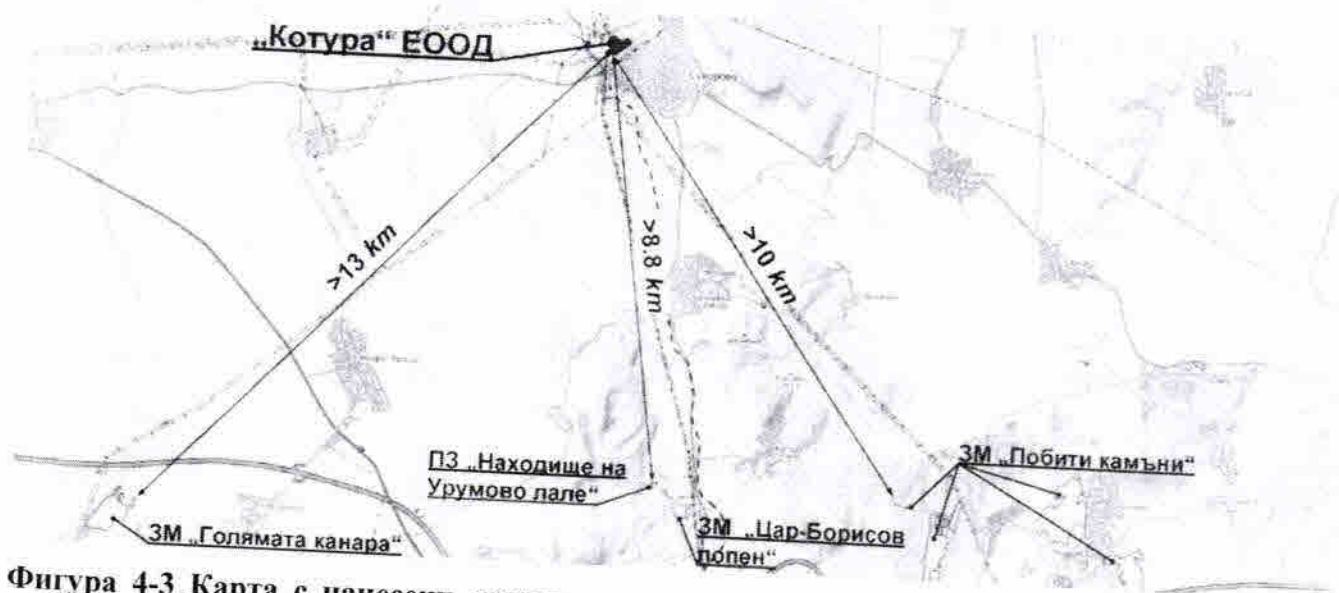
- 33 по Директивата за местообитанията „Провадийско-Роякско плато“ с код BG0000104, на разстояние над 10.5 km югозападно;
- 33 „Девненски хълмове“ с код BG0000635, обявена по Директивата за местообитанията – над 9.4 km южно;
- 33 „Побитите камъни“ с код BG0000132, обявена по Директивата за местообитанията – над 10 km югоизточно.



Фигура 4-2 Карта с нанесени граници на терминал за ВВГ и най-близките защитени зони

Най-близките защитени територии по смисъла на Закона за защитени територии до площадката на предприятието са следните (вж. фигура 4-3):

- природна забележителност (ПЗ) „Находище на Урумово лале“, на разстояние над 8.8 km южно от обекта;
- защитена местност (ЗМ) „Цар-Борисов лопен“, на разстояние над 9 km южно;
- ЗМ „Побитите камъни“, на разстояние над 10 km юг-югоизточно;
- ЗМ „Големата канара“, на разстояние над 13 km югозападно.



Фигура 4-3 Карта с нанесени граници на терминала за ВВГ и най-близките защитени територии

В близост до площадката на предприятието няма наличие на защитени територии и/или защитени зони и не може да се очакват негативни последици върху защитените обекти при евентуално възникване на аварийна обстановка на територията на обекта.

Инвестиционното предложение не засяга територии на защитени зони по смисъла на Закона за биологичното разнообразие или защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии. Не се очаква въздействие върху популации на видове, предмет на опазване в защитените зони или намаляване на ценни местообитания на представителите на флората и фауната.

Реализацията на инвестиционното предложение и експлоатацията на терминала не е свързано с трансгранично въздействие.

Промяна в съществуващата пътна инфраструктура няма да има.

5. 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 от повърхностни води, и/или подземни води, необходими количества, съществуващи съоръжения или необходимост от изграждане на нови/

Обектът е съществуващ, като ще се реализира разширение на съществуващ Терминал за втечнени въглеводородни газове, чрез разполагане на три допълнителни резервоара по 100 m³ всеки за съхранение на въглеводородни газове. Не се предвижда използване на природни ресурси както по време на строителството, така и по време на експлоатацията.

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

Предвижданите промени за реализация на площадката на предприятието изключват

възможността за емитиране на опасни вещества във водни обекти.

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

Инвестиционното предложение не предвижда дейности, които генерират замърсители в атмосферния въздух.

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

При строителството на обекта се генерират минимални количества изкопни земни маси (за полагането на свързващите тръбопроводи към новите резервоари), които ще се използват при засипването на резервоарите.

При строителните дейности няма да се използва взрив, а дълбочината на изкопите няма да надвишава 1.5 m.

При експлоатацията на обекта ще се генерират само битови отпадъци от хартиени и пластмасови опаковки, които ще се събират и временно съхраняват в контейнери и извозват като твърди битови отпадъци от фирма притежаваща съответното разрешително.

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/водопълтна изгревна яма и др./

Инвестиционното предложение не предвижда формиране на отпадъчни води.

Инвестиционното предложение засяга част от предприятието на „Котура“ ЕООД, което е съществуващо и се експлоатира.

10. Опасни химични вещества, които се очаква да бъдат налични на площадката на предприятието/съоръжението, както и капацитета на съоръженията, в които се очаква те да са налични:

/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/

„Котура“ ЕООД е оператор на предприятие, което е класифицирано с висок рисков потенциал по реда на глава седма на ЗООС.

На територията на терминала за ВВГ се съхранява опасно вещество в обхвата на Приложение 3 към ЗООС, т. 18 на част 2 - *Втечнени запалими газове, Категория 1:*

- до 246.5 / ВВГ в общо пет резервоара;
- до 1.65 / в тръбопроводите на площадката;
- до 200 / в общо 8 броя жп цистерни или 10 бр. автоцистерни с втечен газ пропан-бутан на площадката.

С реализацията на ИП на територията на предприятието ще се съхранява опасно вещество в обхвата на Приложение 3 към ЗООС, т. 18 на част 2 - Втечнени запалими газове, Категория 1:

- до 394.4 t ВВГ в общо осем резервоара;
- до 1.955 t в тръбопроводите на площадката;
- до 200 t в общо 8 броя жп цистерни или 10 бр. автоцистерни с втечен газ пропан-бутан.

Таблица 10-1 Химични вещества в предприятието след реализация на ИП

Химично наименование	CAS №	ЕС №	Категория/и на опасност съгласно Регламент (ЕО) № 1272/2008	Класификация по приложение № 3 към чл. 103, ал. 1 ЗООС	Вид на технологичното съоръжение	Проектен капацитет на технологичното съоръжение [t]	Налично кол-во [t]	Физични свойства
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Пропан-бутан	68512-91-4	270-990-9	Запалими газове, кат. 1 (H220); Газове под налягане (H280); Мутагенност за зародишни клетки (H340); Канцерогенност (H350)	Част 2, т.18 Част 1- Раздел Р, Р2	Подземни резервоари за ВВГ- 8 бр. с вместимост по 49.3 t.	394.4	596.355	Втечен газ под налягане, изключително запалим. Налягане при съхранение: max 1.6 MPa Относителна плътност 0.58 g/cm ³
					Тръбопроводи за течна фаза-обща дължина 390 m със средна натовареност 8.5 dm ³ /m	1.95		
					Авто/жп цистерни- до 10 автоцистерни с капацитет по 20 t или до 8 жп цистерни с капацитет по 25 t.	200		
					Тръбопроводи за газова фаза-обща дължина 310 m	0.005		Газ с относителна плътност 0.008549 g/cm ³

На територията на предприятието са налични опасни вещества, поименно изброени в част 2 на приложение 3 на ЗООС (т.18: Втечнени запалими газове, Категория 1 или 2 и природен газ), в количества (596.355 t) по-големи от посочените в колона 3 (200 t). В този случай „Котура“ ЕООД запазва класификацията си като предприятие с висок рисков потенциал поради наличието на втечнени запалими газове над граничния праг за висок рисков потенциал, съгласно приложение 3 на ЗООС. Към настоящото уведомление, е приложено актуализирано уведомление за класификация.

Моля да ни информирате за необходимите действия, които трябва да предприемем, по реда на глава шеста от Закона за опазване на околната среда.

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. Документ за собственост.
3. Други документи по преценка на уведомятеля:
 - 3.1. Актуални скици
 - 3.2. Актуализиран Генплан
 - 3.3. Информационен лист за безопасност
4. Електронен носител – по 1 бр. за РИОСВ-София и ИАОС

☒ 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.

Дата: 25.09.24г.



Уведомятел:

/Костадин Тупарски/