

12-1193/2/24.09.

ДО

ДИРЕКТОРА НА

РИДСВ, гр. ХАСКОВО

26.09.
Свиленград Газ - АД
хотел Свилена офис 2

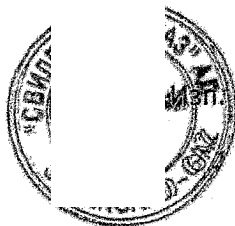
Изх. № 041/24.09.2020 г.

В отговор на Ваше писмо Изх. № ПД-1193-(1)/10.09.2020г. Ви предоставяме следната информация :

1. Настоящото инвестиционно предложение да се счита ново инвестиционно предложение .
2. Специалният закон, по който „Свиленград – газ“ АД, гр.Свиленград е възложител на инвестиционното предложение е Закона за енергетиката /ЗЕ/. Съгласно чл.62,ал.1 и ал.8 от ЗЕ възложители на строителството на тези обекти по смисъла на чл. 161, ал. 1 от Закона за устройство на територията са „Свиленград – газ“ АД, гр.Свиленград . Дружеството притежава необходимите Лицензи, които прилагаме.

Приложения:

Лицензи – 2бр.



Мп. директор

/ Нели Адамова /

ДО
ДИРЕКТОРА НА
РИОСВ, гр. Хасково

КОПИЕ
ДО КМЕТА НА
ОБЩИНА СВИЛЕНГРАД

изх. № 35 / 24.08.2020г.

Регионална инспекция по
околна среда и водите - Хасково
Регистрационен индекс и дата

700-1193 / 28.08.20

УВЕДОМЛЕНИЕ
за инвестиционно предложение
от

„СВИЛЕНГРАД-ГАЗ“ АД, гр.Свиленград, пл. „Свилена“, хотел Силена, ет.1, ап.2, ЕИК:
200462966, представлявано

/име, адрес и телефон за контакт

Пълен пощенски адрес: гр.С

Адрес за кореспонденция: г

Телефон, факс и e-mail: : 06

Управител или изпълнител

Лице за контакти, телефон:

УВАЖАЕМИ ГОСПОЖО АТАНАСОВА ,

Уведомяваме Ви, че фирма: „СВИЛЕНГРАД-ГАЗ“ АД, гр.Свиленград, пл. „Свилена“, хотел Силена, ет.1, ап.2, ЕИК: 200462966, представлявано от Нели Адамова – Изпълнителен директор има следното инвестиционно предложение: Изработване на комплексен проект за инвестиционна инициатива при условията на чл.150 от ЗУТ, включващ Специализирана план-схема и инвестиционен проект за изграждане на строеж:

ОБЕКТ: „ГАЗИФИКАЦИЯ НА ГР.СВИЛЕНГРАД“

ПОДОБЕКТ: „ГАЗОПРЕНОСНА МРЕЖА И ГАЗОПРОВОДНИ ОТКЛОНЕНИЯ 2020Г.“

МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ : по ул.„Иван Мангъфов“, ул.„Климент Охридски“, ул.„Христо Ботев“, ул.„Антим I“, ул.„Ал.Стамболийски“, ул.„Страшимир Дочков“, ул.„Сан Стефанов“, ул.„Димчо Дебелянов“ и ул.„Бачо Киро“, гр. Свиленград

(точното наименование на ИП, под което то ще се одобрява по реда на специален закон):

Характеристика на инвестиционното предложение (попълнете подробно):

Целта на инвестиционното предложение е Изработване на комплексен проект за инвестиционна инициатива при условията на чл.150 от ЗУТ, включващ Специализирана план-схема и инвестиционен проект за изграждане на строеж:

ОБЕКТ: „ГАЗИФИКАЦИЯ НА ГР.СВИЛЕНГРАД“

ПОДОБЕКТ: „ГАЗОПРЕНОСНА МРЕЖА И ГАЗОПРОВОДНИ ОТКЛОНЕНИЯ 2020Г.“

МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ : по ул. "Иван Мангъфов", ул. "Климент Охридски", ул. "Христо Ботев", ул. "Антим I", ул. "Ал. Стамболийски", ул. "Страшимир Дочков", ул. "Сан Стефанов", ул. "Димчо Дебелянов" и ул. "Бачо Киро", гр. Свиленград

1. Резюме на предложението, в т.ч.:

Инвестиционното предложение е Изработване на комплексен проект за инвестиционна инициатива при условията на чл.150 от ЗУТ, включващ Специализирана план-схема и инвестиционен проект за изграждане на строеж:

ОБЕКТ: „ГАЗИФИКАЦИЯ НА ГР.СВИЛЕНГРАД“

ПОДОБЕКТ: „ГАЗОПРЕНОСНА МРЕЖА И ГАЗОПРОВОДНИ ОТКЛОНЕНИЯ 2020Г.“

МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ : по ул. "Иван Мангъфов", ул. "Климент Охридски", ул. "Христо Ботев", ул. "Антим I", ул. "Ал. Стамболийски", ул. "Страшимир Дочков", ул. "Сан Стефанов", ул. "Димчо Дебелянов" и ул. "Бачо Киро", гр. Свиленград

2.Описание на основните процеси, капацитет, обща използвана площ;

Целта на инвестиционното предложение е Изработване на комплексен проект за инвестиционна инициатива при условията на чл.150 от ЗУТ, включващ Специализирана план-схема и инвестиционен проект за изграждане на строеж:

ОБЕКТ: „ГАЗИФИКАЦИЯ НА ГР.СВИЛЕНГРАД“

ПОДОБЕКТ: „ГАЗОПРЕНОСНА МРЕЖА И ГАЗОПРОВОДНИ ОТКЛОНЕНИЯ 2020Г.“

МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ : по ул. "Иван Мангъфов", ул. "Климент Охридски", ул. "Христо Ботев", ул. "Антим I", ул. "Ал. Стамболийски", ул. "Страшимир Дочков", ул. "Сан Стефанов", ул. "Димчо Дебелянов" и ул. "Бачо Киро", гр. Свиленград

Целта на възлагания за изпълнение инвестиционен проект е да се разработи газопроводно отклонение за захранване с природен газ на обществени и жилищни сгради в гр. Свиленград.

Предмет на настоящата разработка е изграждане на газопроводи и газопроводни отклонения на територията на гр. Свиленград за транспортиране и доставка на природен газ до потребител.

Газопроводите и отклоненията включват :

- Газопроводи с максимално работно налягане $MOP = 0,5 \text{ MPa}$
- Вентили за връзване под налягане, тройници и муфи.

Основни данни за природния газ:

Природния газ доставян в България е от Русия по системата магистрални газопроводи и има следния осреднен състав по технически данни:

CH_4	-	98,63 %
C_2H_6	-	0,22 %
C_3H_8	-	0,07 %
CO_2	-	0,02 %
N_2	-	1,06 %

Плътността на природния газ при $20^{\circ}C$ и 101325 Pa – $0,722 \text{ kg/nm}^3$.

Калоричност на газа – 8067 k cal/nm^3

Описание на трасето на газопровода :

При определяне трасето на газопроводите са ползвани цифрови модели на кадастралните планове на града и изходни данни за наличните подземни комуникации на експлоатационните дружества.

Новопроектираните газопроводи отклонения са с работно налягане $0,5 \text{ MPa}$. Същите ще се изпълнят подземно през имоти, общинска собственост и на потребителя.

Могат да се изпълнят и въведат в експлоатация самостоятелно:

1. - Газопроводно отклонение на ул. „Христо Ботев“ №10-2366, №5 - имот 2422 и ул. „Антим I“ №5 имот 2421

- Газопроводно отклонение на ул. „Иван Мангъфов“ и газопроводно отклонение на ул. „Климент Охридски“ №5

- Газопроводно отклонение на ул. „Ал. Стамболийски“ №10, имот 6351;6350

- Газопроводно отклонение на ул. „Страшимир Дочков“ по ул. „Сан Стефано“ за имот 106.19

- Газопроводно отклонение на ул. „Страшимир Дочков“ за МБАЛ и магазин Жанет в парцел 701.9429

- Газопроводно отклонение на ул. „Димчо Дебелянов“ за ул. „Христо Ботев“ №64 имот 9281

- Газопроводно отклонение на ул. „Бачо Киро“ - имот 701.709.

2. - Газопровод и газови отклонения по ул. „Иван Мангъфов“

- Газопровод и газови отклонения по ул. „Сан Стефано“

Газопроводите се изпълняват от полиетиленови тръби с висока плътност (PEHD) тип PE 100 SDR11 $\Phi 32 \times 3$ mm, PE 100 SDR11 $\Phi 63 \times 5.8$ mm.

Полагането на газопроводните тръби ще бъде подземно на дълбочина с покритие не по-малко от 80cm. над газопровода.

Преди полагане на тръбите дъното на изкопа трябва да бъде добре изравнено и след монтажа газопровода да се засипе със слой не по-малък от 10cm. мека почва или пясък.

Газопроводите се полагат в изкопна траншея, която има трапецовиден профил с ширина на дъното от 0,4m до 0,9m, откоси 1 : 0,2 и минимална дълбочина от 1,10m до 1,35m.

При пресичане на подземни комуникации, същите трябва предварително да се разкрият ръчно. В тези места изкопът на траншеята и нейното засипване ще се извършва изцяло ръчно.

При пресичане на подземни комуникации се спазват изискванията на Наредбата за „Устройство и безопасна експлоатация на преносните и разпределителни газопроводи, на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ“ за най-малки светли разстояния при пресичане на газопровод с други подземни проводни (Приложения към технически спецификации за ГРМ изпълнена от полиетиленови тръби висока плътност).

Общата дължина на газопроводите е

- PE 100 SDR11 $\Phi 32 \times 3$ mm - 392 m.

- PE 100 SDR11 $\Phi 63 \times 5.8$ mm - 260m.

Диаметрите на газопроводите са определени в техническо задание на Възложителя.

Трасето на газопровода пресича следните инженерни съоръжения:

- Други подземни проводни на техническата инфраструктура.

Хидравлични изчисления и оразмеряване на газопровода

Разпределителната газопроводна мрежа е оразмерена да захрани консуматорите с природен газ, с максимален пад на налягането до 10% и скорост на газа не по-голяма от 20m/s. Същият е определен въз основа на топлинните товари на отделните консуматори. При хидравлични изчисления е определен диаметър на тръбите в съответния участък със съответното натоварване. Началното работно налягане на газа е 5,0 bar.

Хидравличните пресмятания за оразмеряването на газопрееносната мрежа са извършени в зависимост от разходите на природния газ на отделните консуматори.

Същите са извършени по съществуващите методики при спазване на нормативните скорости за съответните налягания за газа. Поради това, че газът е чист, е приета една допустима скорост на газа $V = 20$ m/s за газопровода.

МАТЕРИАЛИ, ЗАВАРЯВАНЕ И КОНТРОЛ

Изисквания към газопроводните тръби

Тръбите, съединителните елементи, фасонните части и арматурата трябва ще отговарят на изискванията на Глава шеста Раздел II от "Наредба № 6 за техническите правила и нормативи за проектиране, изграждане и ползване на обектите и съоръженията за пренос, съхранение, разпределение и доставка на природен газ" от 25.11.2004 г.

Тръбите от PE-HD ще отговарят на нормите, размерите и техническите изисквания на БДС EN 12007 - 2. Всички тръби ще са избрани съгласно хидравличните и якостни разчети, като MOP не надвишава 0,5 MPa.

Металните и неметални газопроводи ще се изпитват с въздух или инертен газ съответно за:

Ризп.як.= $5 \times 1,75 = 8,75 \text{ bar} = 0,875 \text{ MPa}$

Ризп.пл. = 0.5 MPa.

Изпитанието ще е с продължителност от 60 мин.

Заваряването, материалите и контрола на качеството ще отговарят на изискванията на Глава четвърта Раздел I от "Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи, на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ" от 16.07.2004 г.. Технологиите на заваряване, обемът и последователността на работа ще се установят писмено преди започването на СМР на обекта, като се вземат предвид специфичните изисквания на производителя на съоръженията. Изпитването ще се извършва съгласно изискванията на Глава седма Раздел III от "Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи, на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ" от 16.07.2004 г.

Промяна на посоката :

Изпълняват се с колена на 45° и 90° от полиетилен (PE) или с еластично огънати колена с радиус $R = 20 \times D$ при $t = 20^\circ\text{C}$ и $R = 50 \times D$ при $t = 0^\circ\text{C}$. Не се допуска огъвания със заграване (съгласно „Приложения към технически спецификации за ГРМ изпълнена от полиетиленови тръби висока плътност“).

Точка на отклонение :

Направена за свързване на газопровода със заварка на един полиетиленов кран за връзване под налягане (съгласно „Приложения към технически спецификации за ГРМ изпълнена от полиетиленови тръби висока плътност“).

Изисквания към дълбочина на полагане на газопроводните тръби, покритие и защитни мерки

Подземният участък на газопроводите е с обща дължина 31m. Изкопаната траншея ще е съгласно чертеж изкопи.

Газопроводът основно ще бъде положен подземно с минимално покритие на тръбата от 0,80 m. Газопроводите от PE-HD тръби задължително ще се полагат върху 10 cm пясъчна възглавница, предварително подготвена и подравнена, за осигуряването им срещу механични повреди.

Дълбочината на полагане на газопроводите ще е съгласно чл. 53 от "Наредба № 6 за техническите правила и нормативи за проектиране, изграждане и ползване на обектите и съоръженията за пренос, съхранение, разпределение и доставка на природен газ" от 25.11.2004 г. При пресичане на газопроводите с други проводни минималните светли хоризонтални разстояния между тях ще са съгласно чл.52, ал.2 от "Наредба № 6 за техническите правила и нормативи за проектиране, изграждане и ползване на обектите и съоръженията за пренос, съхранение, разпределение и доставка на природен газ" от 25.11.2004 г.

Увеличена дълбочина на полагане се предвижда в следните случаи :

- опасност от разместване, вследствие замръзване;
- в зони, където селскостопанските дейности изискват по-голяма дълбочина;
- в зони с очаквана повърхностна ерозия;

Намаление дълбочина на полагане да се предвиди в следните случаи :

- в полски вълнообразни терени или при наличие на канавки, водостоци и подобни с минимална допустима дълбочина 60 cm;

- при пресичане на скалисти терени : минимална допустима дълбочина 60 cm;

Допуска се полагане на по – малка дълбочина, стига газопровода да е със защитен кожух от стоманена тръба или с полагането на бетонна плоча или друг равностоеен материал. Не се допуска открито надземно полагане на полиетиленови тръби.

Други защитни мероприятия :

- полагане на оцветена пластмасова маркировъчна лента по трасето на газопровода на 0,30 m над газопроводната тръба;

Изисквания към пресичане на пътища и др.

- пресичане ще се извършва в места, където те преминават върху насип или са на нивото на терена;
- ъгълът на пресичане е в границите от 90 ° до 60 °;
- няма преминаване на газопроводи в тялото на насипа и пътни кръстовища;
- пресичането на автомобилни пътища с интензивно движение ще се извършва в защитен кожух от стоманена тръба. При изтеглянето на газопровода през защитни стоманени кожуси, се използват “плъзгащи муфи” и “уплътнителни маншети” по DIN 50049-2.1;
- пресичането на пътищата се извършва с хоризонтален сондаж, без разваляне на настилната и без спиране на движението.

Спрямо другите проводи на техническата инфраструктура, газопроводът ще се разполага в съответствие с действащите нормативни актове и по начин, който не възпрепятства тяхното обслужване.

За преходите през препятствия и комуникации ще са разработени детайлни проекти (съгласно „Приложения към технически спецификации за ГРМ изпълнена от полиетиленови тръби висока плътност” и проект по част „Конструктивна” за преминаване по мост над водно препятствие)

Изисквания към изолацията на газопровода и съоръженията към него:

Надземните части (арматура при кранови възли) ще са защитени от атмосферна корозия чрез защитно покритие (съгласно „Приложения към технически спецификации за ГРМ изпълнена от полиетиленови тръби висока плътност”).

Изисквания към маркиране на трасето:

В изключителни случаи, в които не е възможно да се представи трасето на газопровода на картографската система, поради липса на сигурни картографски отправни точки, ще трябва да се предвиди във фазата на полагане специфичен маркер, както е показано по – долу :

- по дължината на мрежовото трасе : по един маркер на всеки 30 + 50m на праволинейните участъци (на по – малка дистанция в случай на крива с голям радиус) ;
- по един маркер на всяка смяна на посоката на газопровода и в съответствие с всеки тройник на линията.

При всички случаи освен този не се предвижда полагането на маркери за откриване на газопроводи.

(съгласно „Приложения към технически спецификации за ГРМ изпълнена от полиетиленови тръби висока плътност”).

Изисквания към разстояния до други обекти:

При разработването на трасето на газопровода са отчетени изискванията на “Наредба № 6 от 25.11.2004 г. за технически правила, нормативи за проектиране, изграждане и ползване на обектите и съоръженията за пренос, съхранение, разпределение и доставка на природен газ”, като са осигурени условия за неговото изграждане и обслужване.

Изисквания към подходящите пътища към трасето на газопровода

В проекта е предвидено при изграждане на газопровода, движението на строителната механизация да се осъществява в рамките на строителната полоса определена за газопровода. Допълнителни връзки със съществуващата пътна мрежа не се предвижда.

Изисквания към контрола и изпитанията на газопровода

Контрол и изпитание на газопровода се предвиждат съгласно "Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи, и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ" – ПМС № 171/16.07.2004 г. (обн. ДВ № 67/02.08.2004 г.), БДС EN 12327 "Системи за доставяне на газ. Изпитване под налягане и процедура за въвеждане в експлоатация. Функционални изисквания." и изискванията на Възложителя:

- безразрушителен контрол – съгласно изискванията на производителя (Глава втора, Раздел XII, от горната наредба);
- разрушителен контрол – в обем, съгласно изискванията на горната наредба;
- изпитания на якост и плътност – хидравлични, съгласно изискванията на наредбата.

Съгласно цитираните по-горе нормативни актове изпитанието под налягане ще се извършва от упълномощено лице и съгласно утвърдена технологична инструкция. По време на строителството ще се състави "работната инструкция за изпитанията". При разработването на същата ще се вземат под внимание местните условия, националното законодателство, стандарти и/или практически правила и трябва да се определи следното:

- метод на изпитване;
- технологична схема на изпитване;
- налягане на изпитване;
- среда на изпитване;
- критерии на приемане;
- допустимо налягане;
- методи за откриване на пропуски;
- освобождаване на изпитната среда;
- отстраняване / изхвърляне на водата;
- специфични изисквания на производителя на съоръженията.

Хидравличните изпитвания ще се изпълняват, когато температурата на земята и водата са най-малко +2 °C.

Изпитванията ще се провеждат по участъци, ограничени от линейна арматура и заглушки.

Изпитването под налягане не се извършва при затворени вентили.

Ще се предвиди контрол за качеството на изолацията (в заводски условия и преди засипване на газопровода).

Настоящото инвестиционно предложение е ново.

посочва се дали е за ново инвестиционно предложение и/или за разширение, или изменение на производствената дейност,

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, електроснабдяване, ВиК; газопровод, и др.);

Не се предвижда промяна на съществуващата пътна инфраструктура. Имотите комуникират директно с улица, собственост на община Свиленград. В проекта е предвидено при изграждане на газопровода, движението на строителната механизация да се осъществява в рамките на строителната полоса определена за газопровода. Допълнителни връзки със съществуващата пътна мрежа не се предвижда.

Газопроводът основно ще бъде положен подземно с минимално покритие на тръбата от 0,80 m. Газопроводите от PE-HD тръби задължително ще се полагат върху 10 cm пясъчна възглавница, предварително подготвена и подравнена, за осигуряването им срещу механични повреди.

Дълбочината на полагане на газопроводите ще е съгласно чл. 53 от "Наредба № 6 за техническите правила и нормативи за проектиране, изграждане и ползване на обектите и съоръженията за пренос, съхранение, разпределение и доставка на природен газ" от 25.11.2004 г.

При пресичане на газопроводите с други проводи минималните светли хоризонтални разстояния между тях ще са съгласно чл.52, ал.2 от "Наредба № 6 за техническите правила и нормативи за проектиране, изграждане и ползване на обектите и съоръженията за пренос, съхранение, разпределение и доставка на природен газ" от 25.11.2004 г.

Увеличена дълбочина на полагане се предвижда в следните случаи :

- опасност от разместване, вследствие замръзване;
- в зони, където селскостопанските дейности изискват по-голяма дълбочина;
- в зони с очаквана повърхностна ерозия;

Намаление дълбочина на полагане да се предвиди в следните случаи :

- в полски вълнообразни терени или при наличие на канавки, водостоци и подобни с минимална допустима дълбочина 60 cm;
- при пресичане на скалисти терени : минимална допустима дълбочина 60 cm;

Допуска се полагане на по – малка дълбочина, стига газопровода да е със защитен кожух от стоманена тръба или с полагането на бетонна плоча или друг равностоен материал.

предвидени изкопни работи, предполагаема дълбочина на изкопите, ползване на взрив;

3. Връзка с други съществуващи и одобрени с устройствен /напр. ОУП, ПУП/ 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 /напр. по Закона за водите, Закона за управление на отпадъците, разрешителни по чл. 104 и по чл. 117 от Закона за опазване на околната среда

За Община Свиленград има ОУП, одобрен с Решение №1013/13.11.2018г. на Общински съвет Свиленград, както и ПЗР, одобрен със Заповед №602/22.11.1993г.

За изработване на комплексен проект за инвестиционна инициатива при условията на чл.150 от ЗУТ, включващ Специализирана план-схема и инвестиционен проект за изграждане на строежа е издадена Заповед №3-41 от 12.08.2020г. на Кмет на Община Свиленград.

Орган по одобряване/разрешаване на инвестиционното предложение е община Свиленград по реда на ЗУТ.

орган по одобряване/разрешаване на инвестиционното предложение по реда на специален закон;

4. Местоположение на площадката за инвестиционното предложение:

• населено място, област и община, квартал, парцел, землище, номер на имота (поземлен имот),
МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ : по ул." Иван Мангъфов", ул."Климент Охридски", ул."Христо Ботев", ул."Антим I", ул."Ал.Стамболийски", ул."Страшимир Дочков", ул."Сан Стефанов", ул."Димчо Дебелянов" и ул."Бачо Киро", гр. Свиленград, Община Свиленград, Област Хасково;

• координати (по възможност в WGS1984) /съгласно приложената скица/

Съгласно приложен трасировъчен план

Улици - собственост на Община Свиленград /съгласно приложения документ/и доказващ качеството на възложител/

близост до или засягане на защитени територии и територии за опазване на обектите на културното наследство, /ако е известно на възложителя/

Нямаме информация дали имотите попадат в защитена зона от типа зони съгласно НАТУРА 2000

• очаквано трансгранично въздействие, няма

схема на нова или промяна на съществуваща пътна инфраструктура; *не се налага*

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

Не се налага използване на природни ресурси нито по време на строителство, нито по време на експлоатация на обекта

необходими количества,

Газоснабдяването за строежа ще се извърши от съществуващ газопровод на населеното място.

съществуващи съоръжения (за водовземане) или необходимост от изграждане на нови; *не е необходимо.*

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

По време на експлоатацията не се очаква генериране на опасни за околната среда, населението и животинския свят отпадъци. Дейността на обекта не е свързана с генериране на промишлени и производствени отпадъци, създаващи проблеми по отношение на тяхното събиране, извозване и депониране. Строителните отпадъци образувани по време на изграждане на обекта ще се депонират на място указано от общ. Свиленград.

7. Очаквани количества и тип отпадъчни води (битови/промишлени),

По време на експлоатацията не се очаква генериране на опасни за околната среда, населението и животинския свят отпадъци.

8. Други дейности, свързани с инвестиционното предложение (тип на отоплението, вид на горивото и мощност на топлинния източник) не е необходимо.

9. Срок за реализация и етапи на изпълнение на инвестиционното предложение:

КЪМ НАСТОЯЩИЯ МОМЕНТ НЯМА ДРУГИ ТЕХНИЧЕСКИ ДАННИ ЗА ИНВЕСТИЦИОННОТО ПРЕДЛОЖЕНИЕ И НЕ Е ЯСЕН СРОКА ЗА РЕАЛИЗАЦИЯ НА ОБЕКТИТЕ ПО ПРЕДЛОЖЕНИЕТО

Моля да ни информирате за необходимите действия, които трябва да предприемем, по реда на глава шеста от Закона за опазване на околната среда и по чл. 31а на Закона за биологичното разнообразие.

ПРИЛАГАМ СЛЕДНИТЕ (ЗАДЪЛЖИТЕЛНИ) ДОКУМЕНТИ:

☐ 1. Документи, доказващи уведомяване на съответната/съответните община/общини, район/райони и кметство/кметства и на засегнатото население /копие от писмата и обявата – да имат входящ номер на съответната община/район/кметство/ -

☐ 2. Документ/и доказващи качеството на възложител на инвестиционното предложение, съгласно т. 20 от § 1 на доп. разпоредби на ЗООС (акт за собственост на имота, или договор за наем/ползване на имота по предназначение – съгласно целта и предмета на инвестиционното предложение), включително пълномощно (ако уведомлението се подава от упълномощено лице)

☐ 4. Трасировъчен план, по който ще се реализира инвестиционното предложение, съдържащ координатни точки на трасето на линейните обекти на техническата инфраструктура, придружени от информация за използваната координатна система, или координатни точки, определящи териториалния обхват на инвестиционното предложение за площни обекти, придружени от информация за използваната координатна система:

□ 5. Характеристика на засегнатата територия (*общински служби по земеделие издават характеристика на поземлен имот*) – вид и начин на ползване на земите; карта или друг актуален графичен материал на засегнатата територия, схеми, снимки и др.

ДРУГИ ДОКУМЕНТИ (поясняващи инвестиционното предложение, по преценка на възложителя):

ЗАБЕЛЕЖКА: Уведомлението се подава в един екземпляр на хартиен носител и в два екземпляра на електронен носител (дискета, CD).

Дата: 26.08.2020г



З"АД