



ОБЩИНА ВРАЦА

гр. Враца 3000, ул. "Стефански Сазон" № 6, тел. 092/624581, факс 092/627085, e-mail: obshtinavr@b-trust.org

ДО
ИНЖ. НИКОЛАЙ ЙОРДАНОВ
ДИРЕКТОР НА РЕГИОНАЛНА ИНСПЕКЦИЯ ПО
ОКОЛНА СРЕДА И ВОДИ
БУЛ. "ЕКЗАРХ ЙОСИФ" №81
3000 ВРАЦА

ОБЩИНА ВРАЦА 3000 - ВРАЦА
Регистрационен индекс и дата 3200 - 112

280525

Относно: Уведомление за инвестиционно предложение на Община Враца.

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ЙОРДАНОВ,

Приложено изпращам Ви Уведомление за инвестиционно предложение: РЕМОНТ НА ОТОПЛИТЕЛНА СИСТЕМА НА ЗАЛА „ВЕСТИТЕЛ“, разположена в УПИ VI-2646, 4407, кв. 424, по плана на гр. Враца, ПИ с идентификатор 12259.1016.103, с възложител: Община Враца.

Същото е обявено в сайта на Община Враца на 27.05.2025г.

Приложение: съгласно текста.

С уважение,

ИНЖ. ЦВЕТАН СТОЙЧКОВ
Заместник-кмет УТ и ОП



ДО
ИНЖ. НИКОЛАЙ ЙОРДАНОВ
ДИРЕКТОР НА
РИОСВ- ВРАЦА

УВЕДОМЛЕНИЕ
за инвестиционно предложение

по чл. 4, ал. 1 на Наредба за условията и реда за извършване на ОВОС/ДВ бр. 25/2003г./ и по чл. 10, ал. 1 и 2 на Наредба за условията и реда за извършване на оценка за съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони/ДВ бр. 73/2007г./

от ОБЩИНА ВРАЦА

Пълен пощенски адрес: гр. Враца 3000, ул. „Стефанаки Савов” № 6

Телефон, факс и ел. поща (e-mail): Централа: 092/ 62 45 81, 62 45 82 Факс: 092/ 62 30 61,

Електронна поща: obshtinavr@b-trust.org

Представител на възложителя: Петя Долапчиева – За Кмет на Община Враца, съгласно
Заповед с № 704/23.05.2025год.

Лице за контакти: инж. Нина Калеева - 0887 900 353

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ЙОРДАНОВ,

Уведомяваме Ви, че Община Враца има следното инвестиционно предложение:
РЕМОНТ НА ОТОПЛИТЕЛНА СИСТЕМА НА ЗАЛА „ВЕСТИТЕЛ“, разположена в УПИ
VI-2646, 4407, кв. 424, по плана на гр. Враца, ПИ с идентификатор 12259.1016.103.

Характеристика на инвестиционното предложение:

1. Резюме на предложението:

Настоящото инвестиционно предложение е за разработване на сградна газова инсталация на спортна зала „Вестител”, с адрес: гр. Враца, бул. Втори юни №10. Газовата инсталация ще се проектира с работно налягане 0,1 bar и максимална консумация на газ $Q_v(20) = 27,00 \text{ m}^3/\text{h}$ - максимален часов разход при средна топлинна мощност на природния газ $9,32 \text{ KW}/\text{nm}^3$.

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:
На базата на зададения разход, разположението и архитектурното разпределение на сградата, за захранване на газови уреди, е необходимо изграждането на сградна газова инсталация. На посочения адрес в гр. Враца, бул. Втори юни № 10 спортна зала „Вестител“, има изградено газопроводно отклонение и монтирано газорегулаторно и измервателно табло (ГРИТ), собственост на газоразпределителното дружество „АРЕСГАЗ” ЕАД. Сградната газова инсталация води началото си от ГРИТ разположен на западната граница на имота.

Включването на газовата инсталация ще се извършва непосредствено след разходомера в ГРИТ.

Газопроводът, тръба медна твърда $\Phi 42 \times 1,5$ мм с налягане $P=100$ тбаг излиза от ГРИТ и се качва на горе по фасадата на сградата. Там на медната тръба се монтират спирателен кран за газ 1 1/4", диелектрична муфа 1 1/4" и магнетвентил за газ 1 1/4". След това тръбата се качва на горе и се разклонява на два основни клона. Първия основен клон медна тръба $\Phi 28 \times 1,5$ мм на кота 6.00м тръгва на север по цялата западна фасада и се разклонява. Единия клон влиза в залата по борба и захранва монтирания на тази фасада топовъздушен апарат на газ посредством сферичен кран за газ стабилизатор за газ 0,1-0,02бар гъвкава връзка за газ 3/4. Втория клон продължава достига края на западната фасада след това се спуска на доло по северната фасада до ниво -3,20м, влиза в санитарните възли на сутеренния етаж и захранва монтирания там газов котел посредством сферичен кран за газ стабилизатор за газ 0,1-0,02бар %, гъвкава връзка за газ 3/4". Втория основен клон медна тръба $\Phi 42 \times 1,5$ мм се влиза през западната фасада в залата по борба, след което тръгва на юг, достига южната фасада, върви по цялата и дължина и захранва монтираните там четири броя топовъздушни апарати на газ посредством сферичен кран за газ стабилизатор за газ 0,1-0,02бар гъвкава връзка за газ %. След това продължава по източната фасада на сградата вече с диаметър $\Phi 28 \times 1,5$ мм и се разклонява. Единия клон продължава по източната фасада на залата по борба и захранва монтирания там топовъздушен апарат на газ посредством сферичен кран за газ стабилизатор за газ 0,1-0,02бар гъвкава връзка за газ 54. Втория клон излиза от залата по борба, минава през фоайе и влиза в залата по джудо. Върви по южната и фасада, след което по източната и достига северната като в залата по джудо захранва два броя топовъздушни апарати на газ посредством сферичен кран за газ 54", стабилизатор за газ 0,1-0,02бар 54", гъвкава връзка за газ 54. След това медната тръба с диаметър $\Phi 22 \times 1$ мм излиза на северната фасада, спуска се на доло и влиза в сутерена на сградата където захранва монтирания там газов котел посредством сферичен кран за газ 54", стабилизатор за газ 0,1-0,02бар 54", гъвкава връзка за газ 3/4". Газопроводът се укрепва към стената с опори "плъзгащ" тип."

За отчитане наличието на газ в помещенията в залата по борба се монтират два броя датчици за газ, в залата по джудо един брой датчик за газ и при всеки газов котел по един датчик за газ, след което всички датчици се обединяват в централа за газ която ги управлява и подава сигнал към електромагнитен клапан монтиран на централния тръбопровод. Отвеждането на изгорелите газове в атмосферата и подаването на въздух за горене за газовите котли и топовъздушните апарати, се извършва чрез коаксиална димоотвеждаща тръба изведена през външната стена на помещенията.

Укрепването на откритите части на газопровода е чрез негорими опори "плъзгащ тип", разположени на разстояния: 2.00 м. ($\Phi 42 \times 1,5$ мм) 2.00 м. ($\Phi 35 \times 1,5$ мм), 2.00 м. ($\Phi 28 \times 1,5$ мм), 1.50 м. ($\Phi 22 \times 1,0$ мм) и 1.3 м. ($\Phi 18 \times 1$ мм) една от друга и на 0.01 м отстояние от стената, а на закрито с положена изолационна лента. Преминаването през стени на газопровода се извършва в обсадна стоманена тръба.

При монтажа и въвеждането в експлоатация на газовите уреди да се спазват инструкциите за монтаж и експлоатация на завода производител.

Газовата инсталация да се изпълни при спазване чл.186 от ЗУТ (2003г.)

Технически изчисления - определяне диаметъра на тръбите на газовата инсталация

Изборът на диаметрите на тръбите ще е направен така, че загубата на налягане от линейни и местни съпротивления в най-неблагоприятната точка на инсталацията, да не бъде повече от 2 mbar, а скоростта на газа да не надвишава 6 m/s. Използва се методика за определяне на Q оразмерително създадена на базата на технически правила за газови инсталации - DWGW - TRGI от 86/96г. Цитирания стандарт регламентира използването на коефициент на едновременност в зависимост от броя на уредите.

ИЗПОЛЗВАНИ ТРЪБИ

От ГРИТ до сграда тръба Си $\Phi 42 \times 1,5$

От кранов възел до разклонение - тръба медна твърда $\Phi 42 \times 1,5$ БДС ЕИ 12449 :2016;

От разклонение до разклонение - тръба медна твърда $\Phi 35 \times 1,5$ БДС ЕИ 12449 :2016;

От разклонение до разклонение - тръба медна твърда $\Phi 28 \times 1,5$ БДС ЕИ 12449 :2016;

От разклонение до газов котел - тръба медна твърда $\Phi 22 \times 1$ БДС ЕИ 12449 :2016;

От разклонение до газови топовъздушни апарати - тръба медна твърда $\Phi 22 \times 1$ БДС ЕИ 12449 :2016;

Тръба стоманена безшевна по БДС ЕИ 3183:2013 - 1_21(ЮА - Рхв 42,4x2,3-г1 /за кожух/;
Тръба стоманена безшевна по БДС ЕИ 3183:2013 - 1_210СА - йхБ 33,7x2,3-г1 /за кожух/;

Така приетите тръби със съответната дебелина на стената отговарят на чл.164, чл. 166 и Приложение 2, таблица 1 и 2 от Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителни газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ ДВ бр.67/2004г.

Изпълнение, монтаж на сградна газова инсталация и технологичното оборудване

Газовата инсталация включва газопроводи, газови уреди и димоотвод за отвеждане на димните газове. Газовата инсталация се изработва от тръби, арматура и фасонни елементи от стомана, или от други материали, сертифицирани за транспортиране на природен газ за определено налягане. Качеството на тръбите ще бъде потвърдено със съответния сертификат. Изпълнението на монтажа на газопровода, газовите съоръжения и инсталации, заваръчните работи, контрола на заварките и излитанията се извършват при спазване на изискванията на Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителни газопроводи, на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ (ДВ бр.67/2004г), чл.6 и БДС ЕМ 12732, БДС ЕМ 180 15607:2006 и технологичните инструкции.

Надземни газопроводи

Надземно монтираните газопроводи трябва да са метални.

Металните газопроводи трябва да са от стоманени или медни тръби с клас по реакция на огън не по-нисък от **A2** и с гарантиран химичен състав и механични свойства, осигуряващи добра заваряемост, и технически условия на доставка съгласно БДС ЕИ 3183:2013 за стоманените тръби. Преминаването на газопроводи през стени и подове става става чрез защитен кожух. Входа на газопровода в сградата да се извършва непосредствено в помещението, в което ще се ползва газа, а при невъзможност да преминава през достъпни и проветриви помещения в близост до входа в помещението (сградата), газопровода се оборудва със спирателен кран и разглобяема връзка.

В помещения с транзитно преминаващ газопровод, ще се изисква газопроводът да е изграден с минимален брой заварки и с неразглобяеми връзки, а по възможност от цели пръти. През санитарните помещения се използва стоманени неръждаеми тръби за обсади. Разстоянието от ГРИТ до най-близкия консуматор да е минимум 1.0м. За носещите елементи на газопровода, опори и конзоли, ще се използват материали с клас по реакция на огън не по-нисък от **A2**, като вертикалните носещи елементи ще се изпълняват с огнеустойчивост **1360**, а хоризонталните с **РЗО**. Изпълнението на работите ще се извършват от квалифицирани работници и специалисти при строго спазване изискванията на действащите нормативни документи. Изпълнителите ще са инструктирани по Техника на безопасност, Пожарна безопасност и ще са положили изпит за проверка на знанията. За заваряването на газопроводите и съоръженията ще се допускат само заварчици, притежаващи правоспособност "Заварчик на тръби", при спазване на Наредба № 7/11.10.2002г. (ДВ. бр. 100/25.10.2002г.) за условията и реда за придобиване на правоспособност по заваряване, които допълнително ще се изпробват и контролират съгласно изискванията на Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителни газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ ДВ бр.67/2004г.

Материалите и методите за заваряване ще осигурят качествени и плътни съединения с якостни характеристики, не по-малки от тези на основния метал на тръбите, както и ъгъл на огъване не по-малък от **120°** при електродръгови заварки и **100°** при газови и контактни заварки.

Свързването на медни тръби ще се извършва чрез спояване с твърд припой или студено пресоване при изпълнение на изискванията на БДС ЕМ 1775.

Внесени от чужбина газови съоръжения ще отговорят на изискванията на Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителни газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ ДВ бр.67/2004г.

Изменения в трасетата на газопроводите или промени във вида на материалите по време на строително-монтажните работи могат да станат само със съгласието на проектанта и Лицензирания технически надзор, съгласувал проекта.

Когато монтажа на тръбопроводите се изпълнява с помощта на повдигателни съоръжения, монтажната организация изготвя работен проект за изпълнение на строителството.

• Заваряване и контрол на заваръчните съединения

За заваряването на тръбопроводите ще се допускат само заварчици с правоспособност, спазвайки изискванията на чл.5 от наредбата по чл. 200, ал. 1 от Закона за енергетиката.

При заваряването на стоманени газопроводи ще се спазват изискванията на БДС EN ISO 15607:2006 и технологичните инструкции, като минималният обем на без разрушителен контрол се определя по БДС EN 12732.

Съгласно БДС EN 12732 категорията по изискване за качеството на заваръчните съединения на системи за доставка на газ е „А“ за тръбопроводите с налягане по-малко или равно на 0,01 МРа. За периферни заварки, отклонения, шущери и ъглови заварки, надлъжни шевове проверката се заключава в представителна случайна проба на базата на общия брой заварени съединения направени от заварчика за курс от една година и едно разрушително изпитване от областта заваряване за една година чрез изпитване на опън и/или огъване за заварчици, квалифицирани само за газово заваряване (процедура No311) или само за ъглови заварки.

Преди започване на заваряването ще се извършва проверка на технологичните свойства на електродите.

Преди стиковка на тръбите, същите ще се почистят от полепнали по тях нечистотии /кал, ръжда и др./ външно и вътрешно. След заваряването на всеки слой, същият се почиства с ъглошлайф за отстраняване на пръски, шлака и за проконтролиране качеството на слоя.

Материалите и методите за заваряване да осигурят качествени и плътни съединения с качества, не по-ниски от тези на основния материал.

Контролът на заваръчните съединения включва:

- проверка на качеството на влаганите материали
- текущ контрол в процеса на сглобяването, заваряването и приемането на
- готовите заварени съединения по външен вид - визуална проверка.

Не се допуска заваръчните шевове на газопроводите да лежат върху опори или върху тях да-се монтират подвески. Укрепващите елементи се разполагат на разстояние най-малко 300 мм от челните заваръчни шевове. Надлъжните шевове се правят над опорите и откъм видимата страна.

Газопроводите се закрепват подвижно върху опорите, без да се заваряват към тях.

Челните заваръчни съединения ще имат леко изпъкнала повърхност и плавен преход към основния метал. Не се допуска разместване на краищата на тръбите в размер повече от 25% от дебелината на по-тънката тръба, но не повече от 3 мм и на не-повече от 1/4 от дължината на окръжността (в горната половина на тръбата).

• Защита от корозия

Защитата от корозия на надземните стоманени газопроводи се състои в механично почистване от ръжда и замърсявания, еднократно грундиране и двукратно боядисване на газопроводите с емайллак жълт за разположените в помещения газопроводи и сребърен феролит за разположените на открито.

При условие, че се наложи вкопаване на стоманените газопроводи, се предвижда изолация усилен тип. Необходимите количества изолация са определени при застъпване на лентата 25мм и един слой изолационна лента с минимална дебелина 0.508 мм.

Конзолите на стоманените газопроводи се миниумизират двукратно. Всички конзолни опори, стойки и смукателни решетки да се боядисат с огнезащитна боя.

За опорите на надземните газопроводи, които са покупни изделия не се предвижда допълнителни покрития или мероприятия за тяхната защита.

Медните тръбопроводите поради значителната си корозионна устойчивост не се нуждаят от допълнителна защита, когато са монтирани открито. За вкопаните медни тръбопроводите се предвижда изолационна лента при застъпване на лентата 25 мм.

Експлоатация на инсталацията

Въвеждането в експлоатация ще става само след изпълнение на глава 10, Раздел 2 на Наредбата по чл. 200, ал. 1 от Закона за енергетиката, а именно ползвателя е длъжен в 10-дневен срок след монтиране на инсталацията, но преди пускането в експлоатация, да я представи писмено за регистриране пред избран от него орган за технически надзор, лицензиран от ДАМТН.

Към писмото за регистрация ще се приложат следните документи:

- заверен проект;
- декларация за качествено извършени СМР и изпълнени заваръчни съединения;
- препис на документа на заварчика;
- сертификати и паспорти на вложените материали и съоръжения;

След представяне на горните документи извършилият регистрацията лицензиран технически надзор участва в комисия за извършване на първоначалния технически преглед (изпитание на якост и плътност).

След положителните резултати комисията съставя протокол за извършеното изпитание със становище даващо основание за запълването на инсталацията с природна газ и пускането ѝ в експлоатация за извършване на функционални изпитания и проби / чл.363 ал.4 от горепосочената Наредба/. След което лицензирания технически надзор издава ревизионна книга и разрешение за понататъшната експлоатация на инсталацията.

При запълване с газ газопроводите се продухvat, докато газа изтласка всички въздух. Краят на продухването се определя чрез анализ, които съдържанието на кислород да е под 1% или чрез изгаряне на проба газ - горенето да е спокойно, без пукане.

За дегазиране на газопроводите се извършва продухване с въздух до пълно изтласкване на газа. Краят на продухването се определя чрез анализ, като остатъчното съдържание на газ не трябва да превишава 1/5 от долната граница на взриваемост на газа в смес с въздуха.

Експлоатацията на газово оборудване става съгласно изискванията на "Инструкция за монтаж и експлоатация" на фирмата производител. Преди първоначалното въвеждане в експлоатация, собствениците на газови уреди задължително трябва да са инструктирани за безопасното обслужване и поддържане на инсталацията.

Периодичното обслужване на оборудването и инсталацията може да се извършва само от лица вписани в регистъра на лицата, извършващи такава дейност и са получили удостоверение.

Газово оборудване

Газов водогреен котел 35 кIЯ/ - двуконтурен, стенов монтаж;

• Технически параметри

Тип на уреда - С - с вентилатор, получаващ въздух за горене от открито пространство и изхвърлящ продуктите на горене през стена, с двойна димоотводна система;

Консумация на природна газ - 3.50 т³/Г (съгласно техническите данни);

Номинална топлинна мощност - 0 35.0 кIГ/;

Коефициент на полезно действие при номинална мощност на котела - 92%;

Диаметър на входящата тръба за въздух за горене - 060тг; Диаметър на изходящата тръба за отпадъчни газове - 0100тг; Диаметър на тръбопроводите за отоплителна инсталация - 3/4"

Диаметър на тръбопровода за газ - 3/4";

Ел.захранване - 230V, 50 Hz, 140 W/.

• Димоотвеждане и вентилация

Газовият водогреен котел ще се монтира в сервизно помещение. Монтажа ще се извърши на масивна носеща стена. Отвеждането на продуктите на горене от газовия котел става посредством балансиран димоотвод, изведен през външната стена на помещението. Хоризонталния участък на димоотвода на котела трябва да има наклон навътре не по-малко от 3%. Димоотвода се монтира така, че оста му да е на минимум 240мм от тавана.

Газовият котел е газов уред тип С - с изолирана от помещението горивна камера. Захранването му с въздух за горене става през коаксиалния димоотвод Ф 100/60 тт, изведен извън помещението.

• Технически параметри

Тип на уреда - С - с вентилатор, получаващ въздух за горене от открито пространство и изхвърлящ продуктите на горене през стена, с двойна димоотводна система;

Консумация на природна газ - $2.20 \text{ т}^3/\text{б}$ (съгласно техническите данни);

Номинална топлинна мощност - $Q = 22.0 \text{ к\text{J}/\text{л}}$;

Коефициент на полезно действие при номинална мощност - 92%;

Диаметъра на входящата тръба за въздух за горене - 080тт;

Диаметър на изходящата тръба за отпадъчни газове - 0125тт;

Диаметър на тръбопровода за газ - 1/2";

Ел.захранване - 230V, 50 Нг, 140 \text{J}/.

Газовият топовъздушен апарат е газов уред тип С - с изолирана от помещението горивна камера. Захранването му с въздух за горене става през коаксиалния димоотвод Ф 125/80 тт, изведен извън помещението.

Електрозахранване

Електрозахранване на газови уреди

Проектът включва електрозахранването на газови уреди.

Газов котел - 1бр. - максимална консумация на ел.енергия 150W; захранване с 220V AC, 50 Нг.

Газов топовъздушен апарат - 8бр. - максимална консумация на ел.енергия 300\text{J}/; захранване с 220V AC, 50 Нг.

Електрозахранването на уредите ще се осъществява от най-близкото ел. табло с проводник ПВВ-Б1 3 x 1.00тт² през еднополюсен автоматичен прекъсвач О (тип С60 N1 В, 2А), монтиран в панцерна кутия, разположена в близост до уреда.

Кабелите да се укрепят на скоби по стената или изтеглени в PVC канали.

Свързването на захранващия кабел към клеморедата на уреда, да се извърши съгласно предписанието, дадено в инструкцията за експлоатация на фирмата производител.

Надземните метални части на газовата инсталация следва да бъдат защитени срещу директно попадане на мълнии чрез мълниезащитната инсталация на сградата. Изправността и правилното действие на мълниезащитната инсталация на сградата е задължение на Възложителя.

Всички метални тръбопроводи трябва ще са електрически непрекъснати или със същия електрически потенциал.

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:

ИНВЕСТИЦИОННОТО ПРЕДЛОЖЕНИЕ НЯМА ВРЪЗКА С ДРУГИ СЪЩЕСТВУВАЩИ И ОДОБРЕНИ С УСТРОЙСТВЕН ИЛИ ДРУГ ПЛАН ДЕЙНОСТИ

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)

гр. Враца, бул. „Втори юни“ № 10, спортна зала „Вестител“, УПИ VI-2646, 4407, кв. 424, по плана на гр. Враца, ПИ с идентификатор 12259.1016.103.

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).

Не се предвижда използването на природни ресурси нито по време на осъществяване на инвестиционното предложение, нито по време на експлоатацията на обекта.

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

По компонент „атмосферен въздух“ реализацията на инвестиционното предложение няма да доведе до значимо въздействие върху околната среда и здравето на хората.

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

При извършване на строителните работи има вероятност от кумулиране на вредни емисии. Този кумулативен ефект се очаква да бъде незначителен. По компонент „атмосферен въздух“ реализацията на инвестиционното предложение няма да доведе до значително въздействие върху околната среда и здравето на хората.

8. 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 изгребна яма и др.)

Характерът на ИП не предвижда образуването на отпадъчни битови и промишлени води.

С реализацията на инвестиционното предложение не се нарушават компоненти на околната среда, не се оказва влияние и на водните екосистеми като цяло.

9. 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

Реализацията на обекта и последващата експлоатация не са обвързани с използването на опасни химични вещества с нисък или висок рисков потенциал съгласно чл.99б от Закона за опазване на околната среда.

I. Моля да ни информирате за необходимите действия, които трябва да предприемем, по реда на глава шеста ЗООС.

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 уведомяване на съответната/съответните община/общини, район/райони и кметство или кметства и на засегнатото население съгласно

- изискванията на чл. 4, ал. 2 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда, приета с Постановление № 59 на Министерския съвет от 2003 г.
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 уведомятеля:
 - 3.1. допълнителна информация/документация, поясняваща инвестиционното предложение – приложен проект на електронен носител.
 - 3.2. картен материал, схема, снимков материал, актуална скица на имота и др. в подходящ мащаб – приложен проект.
 4. Електронен носител – 1 бр.
 5. Желая писмото 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.

Дата: 27.05.2025г.

Уведомител:

Петя Долапчиева
За Кмет на Община Враца
Съгласно Заповед №704/





ОБЩИНА ВРАЦА

гр. Враца 3000, ул. "Стефанаки Савов" № 6, тел. 092/624581, факс 092/627085, e-mail: obshtinavr@b-trust.org
