
ПРОЕКТИРАНЕ И ИЗГРАЖДАНЕ НА ОБЕКТ „ГАЗОПРОВОД СВЪРЗВАЩ ПГХ „ЧИРЕН“ СЪС СЪЩЕСТВУВАЩАТА ГАЗОПРЕНОСНА МРЕЖА НА „БУЛГАРТРАНСГАЗ“ ЕАД В РАЙОНА НА С. БУТАН“““

Информация за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда съгласно Приложение № 2 към Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда

ЯНУАРИ 2023
„БУЛГАРТРАНСГАЗ“ ЕАД
бул. „Панчо Владигеров“ № 66

Проектиране и изграждане на обект
„Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на
„Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“

I. Информация за контакт с възложителя:

1. Име, постоянен адрес, търговско наименование и седалище.

„Булгартрансгаз“ ЕАД, представлявано от Владимир Малинов - изпълнителен директор; 1336 София, ж.к. „Люлин“ 2, бул. „Панчо Владигеров“ № 66, ПК 3, ЕИК 175203478

2. Пълен пощенски адрес.

1336 София, ж.к. „Люлин“ 2, бул. „Панчо Владигеров“ № 66, ПК 3

3. Телефон, факс и e-mail.

02/939 63 00; факс: 02/ 925 00 63; info@bulgartransgaz.bg

II. Резюме на инвестиционното предложение:

1. Характеристики на инвестиционното предложение:

а) размер, засегната площ, параметри, мащабност, обем, производителност, обхват, оформление на инвестиционното предложение в неговата цялост;

Проектното трасе на газопровода е с начална точка съществуващ газопровод DN1200 с наименование „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница“. Врязването в съществуващия газопровод е на км 414+945.86. Крайната точка на трасето на новия газопровод е площадката на Подземно газово хранилище (ПГХ) „Чирен“. Трасето на новия газопровод е с дължина около 41,5 км и следните параметри и съпътстващи съоръжения:

- Максимално работно налягане на газопровода (MOP) $P=7,5$ МРа;
- Проектно (изчислително) налягане (DP) $P=7,875$ МРа.
- Диаметър на преносния газопровод – DN 700 – 28“;

Проектиране и изграждане на обект
„Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на
„Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“

- Работна температура - мин. - 10°C; макс +40°C;
- Оптична кабелна линия – трасето на оптичния кабел следва трасето на преносния газопровод. Проектирана е оптична кабелна линия, чието трасе е разположено в сервитутната зона на газопровода, от лявата страна на газопровода с посока от ПГХ „Чирен“ към СОГ „Бутан“ (началната точка на газопровода), на отстояние от 6 до 9 m от оста на газопровода. Точките на присъединяване на оптичната кабелна линия са кабелни шахти с номера КШ-2к-653-1 и КШ-2к-653-2 от изградената оптична линия към обект: „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница“. Крайната точка на оптичната кабелна линия е до имотната граница на новата площадка на ПГХ Чирен – надземна част.
- Станции за катодна защита (СКЗ) – в проекта е предвидено използването на активна защита, чрез катодна поляризация на газопровода. Активната електрохимична защита се осъществява чрез система „катод-анод“, свързана с източник на постоянен ток. Предвид дължината на газопроводното трасе от около 41,5 км, в проекта са предвидени 2 бр. катодни станции – една на площадката на линеен кранов възел (ЛКВ) „Манастирище“ и една в края на участъка при ПГХ „Чирен“. Запазват се одобрените разположения и размери на анодните заземителни устройства (АЗУ) от одобрения ПУП-ПП за обект „Преносни газопроводи високо налягане с АГРС от ПГХ „Чирен“ до гр. Козлодуй и гр. Оряхово“, който ще се измени с цел ползването му за настоящото инвестиционно намерение.
- Охранен кран – предвиден е охранен кран при началната точка на новия газопровод на ПК 414+945.86 (по трасето на обект „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница“). Предвидения охранен кран е с размери 5x5 m южно на 2 m от оста на съществуващия газопровод DN1200 в рамките на неговия сервитут в имот с идентификатор 18505.140.1 в земището на с. Гложене, община Козлодуй.
- Станция за почистване на газопровода (СОГ) „Бутан“ - площадката на пускова/приемна станция за почистване на газопровода (СОГ) „Бутан“ е разположена в землището на с. Бутан, община Козлодуй. Площадка на СОГ „Бутан“ граничи с общински път (Ботев път), който достига на юг до с. Бутан. Площадката е разположена е с площ 2.146 дка, попада в имот с идентификатор 07116.76.4 (или съседният му ПИ 07116.76.5 в зависимост от възможностите за уреждане на вещни права) в землището на с. Бутан, община Козлодуй с осигурен пътен достъп чрез общински път (Ботев път), който достига на юг до с. Бутан. Електрозахранването е осигурено от съществуващото трасе 20 kV, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД чрез трасе на нов ел. кабел по трасето на оптичния кабел в сервитута на газопровода с дължина 130.04 m. Предвиден е трансформаторен пост с КРУ на площадката на СОГ „Бутан“.
- Станция за почистване на газопровода (СОГ) „Чирен“ 3 – площадката на приемна/пускова СОГ „Чирен 3“ е разположена в землището на с. Чирен, община Враца, област Враца, непосредствено до СОГ „Чирен 1“/„Враца 1“ за ГО „Враца 1“, включително и пътен достъп към нея. Проектирана е и газопроводна връзка (шлейф) към новопроектираната площадка за „Разширение на капацитета на ПГХ Чирен – надземна част“. Крайната точка за включване на шлейфа е предвидена непосредствено до западната ограда на новата технологична площадка за проект „Разширение на капацитета на ПГХ „Чирен“ – надземна част“ - точка на свързване с координати 4803173.545 m, 345166.283 m (в КС БГС2005). Електрозахранване на СОГ „Чирен 3“

Проектиране и изграждане на обект
„Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на
„Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“

ще се осигури на ниво ниско напрежение от съществуващото ел. захранване на ПГХ „Чирен“ с новопроектирано трасе от северозападната ограда на ПГХ „Чирен“ в действащия сервитут на газопровод „Враца 1“ и в сервитута на проектния газопровод до площадката на СОГ „Чирен 3“ с дължина 232.95 m. Трасе на ел. кабели ниско напрежение за захранване на анодните заземителни устройства /АЗУ/ към СОГ „Чирен 3“ започва от северозападната ограда на ПГХ „Чирен“ в действащия сервитут на газопровод „Враца 1“ и в сервитута на проектния газопровод до ПК 40+800, чупи на северозапад по полски път в разстояние на около 300 м, след това чупи на североизток по полски път и в разстояние на 140 м се разполагат АЗУ. Общата дължина на АЗУ кабели е 810.46 м.

- Линеен кранов възел (ЛКВ) „Манастирище“ – предвидена е площадка на линеен кранов възел в землището на село Манастирище, община Хайредин, област Враца с площ 155 кв.м, разположена в имот с идентификатор 47010.124.36. Електрозахранването на площадката ще бъде с дължина около 3.2 км, а ел. кабели ниско напрежение за захранване на анодни заземителни устройства /АЗУ/ към нея ще бъде с дължина около 328 м.

Подробна информация за местоположението на площадките е изложена в раздел II, т. 2.

Координатите на определящите точки на съоръжения са дадени като приложение към настоящата информация в Координатна система 2005 Кадастрална, Координатна система 1970г. и WGS 84. Приложени са координатни регистри за цялото инвестиционно предложение (Приложение № 1).

Оформление на инвестиционното предложение в неговата цялост:

Изграждането на газопровода до подземното газово хранилище (ПГХ) „Чирен“ има за основна цел да създаде техническа възможност за доставка на природен газ по нов маршрут до газохранилището в с.Чирен, а също така и да се извършва добив от газохранилището при необходимост. Към настоящия момент до/от подземно газохранилище „Чирен“ се доставя природен газ само по маршрута на Газопровод Враца 1 и Враца 2, част от съществуващата газопреносна мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД. След реализация на новото трасе на обект „Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“ ще се повиши сигурността на доставките на природен газ до Подземно газохранилище „Чирен“ тъй като природния газ ще се движи по още един маршрут. Предвидената технологична свързаност на новопроектния газопровод със съществуващата газопреносна система в района на ПГХ Чирен ще осигури различни варианти за технологични режими на мрежата, в това число и осигуряване на алтернативни трасета по направления за пренос в случай на необходимост.

б) взаимовръзка и кумулиране с други съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения;

Инвестиционното предложение „Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“ е във взаимовръзка с друго инвестиционно предложение на „Булгартрансгаз“ ЕАД с наименование „Преносни газопроводи високо налягане с АГРС от ПГХ „Чирен“ до гр. Козлодуй и гр. Оряхово“. За инвестиционно предложение „Преносни газопроводи високо налягане с АГРС от ПГХ „Чирен“ до гр. Козлодуй и

Проектиране и изграждане на обект
„Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на
„Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“

гр. Оряхово” е издадено Решение № ВР-29-ПР/2011г. за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда от 12.08.2011 г. на РИОСВ Враца, с което решение е преценено да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда. Решение № ВР-29-ПР/2011г. за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда (със срок на валидност от 5 г.) е изтекло, за което сме информирани от Директора на РИОСВ Враца с писмо с изх.№ ОВОС-ЕО-313/19.08.2022г.

За газопроводите до гр.Козлодуй и гр.Оряхово е одобрен подробен устройствен план – парцеларен план (ПУП-ПП) - фаза окончателен проект със Заповед № РД-02-15-51/01.04.2015 г. на министъра на регионалното развитие и благоустройството. След влизане в сила на заповедта за одобряване на ПУП-ПП за обекта през 2015 г. са идентифицирани обстоятелства, налагащи временно спиране на проекта.

Тъй като одобрения ПУП е влязъл в сила и няма срок на неговата валидност, с оглед това че и новото инвестиционно предложение на „Булгартрансгаз“ ЕАД - „Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“ ще свързва община Козлодуй с ПГХ „Чирен“, то с цел съкращаване на сроковете по реализация на газопровода, дружеството ще ползва одобрения ПУП. Ще бъде изготвено изменение на одобрения ПУП с оглед адаптирането му спрямо параметрите на новото инвестиционно намерение – промяна в диаметъра на газопровода, промяна в технологичните площадки, размери на сервитутната зона и др.

Основните разрешителни режими, имащи отношение към реализацията на инвестиционното предложение, са свързани с изработване на проект за изменение на одобрения през 2015г. и влязъл в сила ПУП – ПП и с издаване и получаване на разрешение за строеж, съгласно действащата в страната нормативна база, а именно Закона за устройство на територията (ЗУТ) и подзаконовите нормативни актове приложими към него.

в) използване на природни ресурси по време на строителството и експлоатацията на земните недра, почвите, водите и на биологичното разнообразие;

По време на строителството на инвестиционното предложение основният природен ресурс, който ще се използва, са земите, през които ще преминава газопровода. Като се има предвид, че ще се извърши възстановяване на засегнатите територии чрез рекултивация, може да се направи заключение, че използването на този ресурс е балансирано.

За дейностите, свързани с изграждането на инвестиционното предложение, ще се използват строителни материали, включващи природни ресурси като пясък, чакъл, а също така и вода. Инертните материали ще се използват в състава на бетоновите смеси (ако не се използва готова бетонова смес) за изграждане на площадките на съоръженията към газопровода, бетонов противопожарен пояс, фундаменти, както и на съоръженията по трасето за пресичане на друга инфраструктура и водни обекти, укрепване на земната основа и откоси (ако се установи такава необходимост на етап проектиране).

По време на същинското изграждане на ИП ще се осигурява бутилирана вода за питейни нужди на строителните работници. Вода ще бъде използвана и за приготвяне на бетоновите смеси (ако не се използва готова бетонова смес) и други строителни разтвори, оросяване на временните пътища с цел предотвратяване на емисии от прах във въздуха (в случай, че е необходимо). Тази

Проектиране и изграждане на обект
„Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на
„Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“

вода ще се доставя с цистерни.

След изграждането на газопровода за всеки подобект ще се извърши хидравлично изпитване. За провеждане на хидравличното изпитване на газопровода ще е необходима вода, чието количество ще се определи подробно в инвестиционния проект.

В случай на необходимост от електроенергия, вода и комуникационни средства, за временни строителни бази (ако изпълнителят на СМР предвижда такива), същите ще бъдат осигурени от обществените мрежи.

През експлоатационния период не се предвижда използването на природни ресурси. Основните технологични процеси не са свързани с потребление на вода. При експлоатацията ще се използва електроенергия за управление на крановете в крановите възли, СОГ, контролно-измервателните прибори, а така също и за катодната защита. Съоръженията ще бъдат присъединени към електроразпределителната мрежа чрез изграждане на електрозахранващи кабели.

Видовете земни работи при изграждане на газопровода включват изкоп на почвен слой, изкоп на траншея ръчен изкоп за разкриване на подземни комуникации, изкоп на тераси, засипване на траншея и насип за възстановяване на тераси, връщане на почвен слой (техническа рекултивация). Предвижда се изкопа в земни почви за траншея да бъде с багер. В участъците със скални почви се предвижда разбиване и изкопаване на скалната маса с багер и хидравличен чук. **Не се предвижда използването на взривни работи.** Генерираните излишни земни маси ще се използват за обратен насип, при направа на вертикална планировка – за заравняване на площадки при приключване на строителните работи, а останалата част ще бъдат депонирани на общински депа за земни маси.

Не се предвижда използването на земните недра и биологичното разнообразие като ресурс при строителството и експлоатацията на инвестиционното предложение.

г) генериране на отпадъци - видове, количества и начин на третиране, и отпадъчни води;

Генериране на отпадъци

Съгласно нормативните изисквания отпадъците, образувани по време на фазите на строителството и експлоатацията, се предвижда да се предават на организации, притежаващи разрешителни или регистрационен документ съгласно Закона за управление на отпадъците (ЗУО) за дейностите по третиране на отпадъци.

По време на строителството

При изкопните работи, хумусният слой ще се отнема и съхранява в границите на строителната полоса. След приключване на строителството ще се използва за рекултивация на нарушените терени.

По време на строителството ще се генерират битови, производствени и строителни отпадъци. Предвижда се поддръжката на строителната техника, когато е необходимо, да се извършва в автосервизи, а не на територията на строителната площадка.

Проектиране и изграждане на обект
„Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на
„Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“

Съгласно Наредба № 2 от 23.07.2014 г. за класификация на отпадъците (Обн., ДВ, бр. 66 от 8.08.2014 г.) се очакват следните видове отпадъци, показани по-долу:

- Смесени битови отпадъци - код 20 03 01. Отпадъците ще се генерират от строителите и ще се съхраняват в специализирани контейнери на площадката, като периодично ще се извозват от специализирана фирма на депо за битови отпадъци.

- Хартиени и картонени опаковки - код 15 01 01. Генерираните опаковки от строителни материали и оборудване ще се съхраняват в контейнери за временно съхранение на строителната полоса и в последствие ще се извозват за последващо третиране от фирми притежаващи необходимите регистрационни документи по реда на ЗУО.

- Пластмасови опаковки – код 15 01 02. Генерираните опаковки от строителни материали и оборудване ще се съхраняват в контейнери за временно съхранение на строителната полоса и в последствие ще се извозват за последващо третиране от фирми притежаващи необходимите регистрационни документи по реда на ЗУО.

- Метални опаковки – код 15 01 04 - Генерираните опаковки от строителни материали и оборудване ще се съхраняват в контейнери за временно съхранение на строителната полоса и в последствие ще се извозват за последващо третиране от фирми притежаващи необходимите регистрационни документи по реда на ЗУО.

- Смесени опаковки код 15 01 06 - Генерираните опаковки от строителни материали и оборудване ще се съхраняват в контейнери за временно съхранение на строителната полоса и в последствие ще се извозват за последващо третиране от фирми притежаващи необходимите регистрационни документи по реда на ЗУО.

- Отпадъци от заваряване код 12 01 13 – Генерираните отпадъци ще се съхраняват в контейнери за временно съхранение на строителната полоса и ще се извозват за последващо третиране от фирми притежаващи необходимите регистрационни документи по реда на ЗУО.

- Чугун и стомана код 17 04 05 - В случай на генериране на този отпадък, същия ще се извозва от фирми, притежаващи съответните регистрационни документи, издадени по реда на ЗУО за последващо третиране.

- Почви и камъни, различни от упоменатите в 17 05 03 – код 17 05 04. Генерираните излишни земни маси ще се използват за обратен насип, при направа на вертикалната планировка - за заравняване на площадката при приключване на строителните работи, а останалата част ще бъдат депонирани на общински депа за земни маси.

Конкретните количества отпадъци ще бъдат определени на етап изготвяне на План за управление на строителните отпадъци.

По време на експлоатацията

Проектиране и изграждане на обект
„Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на
„Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“

По време на експлоатацията на инвестиционното предложение може да се генерират следните отпадъци:

- Отпадъци, съдържащи масла и нефтопродукти - 16 07 08* - Генерираните отпадъци ще се извозват за последващо третиране от фирми притежаващи съответните разрешителни документи издадени по реда на Закона за управление на отпадъците (ЗУО).

Конкретното количество отпадък ще бъде определен на етап сключване на договор за извозването му за последващо третиране с фирма притежаваща съответните регистрационни документи издадени по реда на Закона за управление на отпадъците, като количеството му е невъзможно да надвиши 22м³ всеки (вместимостта на резервоара за неговото съхранение).

Отпадъчни води:

По време на строителството

По отношение на битови отпадъчни води - не се предвижда лагер за строителите, а работниците ще бъдат извозвани всеки ден до и от активния работен участък. На място в рамките на строителната полоса ще им бъдат осигурени химически тоалетни.

По време на същинското изграждане на газопровода няма да е необходима вода за промишлени нужди. В много малки количества вода може да се наложи да се използва само ако бетоновите смеси за противопожарните пояси на технологичните площадки или фундаментите се приготвят на място, но най-вероятно ще се използват готови бетонови смеси, доставяни от близките до ИП бетонови възли.

За провеждане на хидравличния тест ще бъде ползвана вода от язовир Чирен III по издадено разрешително с №11490001/14.06.2007г., изменено и продължено с Решение №Вр-1/21.06.2022г., което позволява ползване на вода за охлаждане, противопожарни нужди и хидротест. Връщането на водата ще става отново в язовира, след филтриране и утаяване, както и в съответствие с издаденото разрешително за заустване.

По време на експлоатацията

Основният и спомагателните технологични процеси при експлоатацията на газопровода не са източници на производствени отпадъчни води.

д) замърсяване и вредно въздействие; дискомфорт на околната среда;

При изграждане на инвестиционното предложение и експлоатацията му отсъстват условия за значими замърсявания, вредни въздействия и дискомфорт на околната среда. Инвестиционното предложение е разположено извън урбанизирани територии.

Информация за очакваното въздействие върху компонентите на околната среда и човешкото здраве се съдържа в раздел IV на настоящата информация.

По време на строителството

Проектиране и изграждане на обект
„Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на
„Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“

Не се очаква да се предизвика дискомфорт или значително вредно въздействие върху околната среда и хората, тъй като:

- очакваното замърсяване с прах и други вредни вещества от транспорта и строителните машини ще е незначително, в района на строителната полоса и пътищата за достъп, ще е краткотрайно, временно и обратимо;
- генерираните отпадъци ще бъдат само временно съхранявани на място до тяхното извозване и последващо третиране и се очаква тяхното въздействие да бъде краткотрайно, временно, обратимо и незначително;
- генерираният шум от транспорта и строителните дейности, които ще са в района на строителната полоса и пътищата за достъп се очаква да е незначителен, краткотраен, временен и обратим и не се очаква да окаже вредно въздействие.

При провеждането на строително-монтажните дейности ще се формира замърсяване на въздуха породено от:

- Транспортни дейности – ще се използват тежкотоварни машини за превоз на тръби, оборудване, материали и хора;
- Изкопните и насипни дейности – използване тежки машини за извършване на изкопните дейности и монтаж на тръбите;
- Дизелови генератори използвани за осигуряване на необходимата електроенергия за заваръчните работи по трасето.

При строителството, вследствие на изкопните дейности и транспортирането на издетите земни маси или транспорт на хумусен слой, ще се наблюдава повишаване на запрашеността на атмосферата и реемисия на аерозоли от използваните пътища. Това ще доведе до известни краткотрайни въздействия в зоната на обекта и върху прилежащите до трасето на газопровода зони. Очаква се емисиите на прах да са основният замърсител по време на строителните дейности.

Емисиите на вредни вещества от използваната механизация и транспортните средства ще зависят главно от възрастта и типа на машините, и тяхната поддръжка и товароносимост.

За предотвратяване на емисиите на прах във въздуха в периода на изпълнение на инвестиционното предложение са планирани мерки, а именно – оросяване на терена при изпълнение на изкопните работи, през сухите периоди и когато е необходимо.

По време на експлоатацията

Не се очаква да настъпи дискомфорт или значително вредно въздействие върху околната среда и хората, тъй като:

- Ще има незначително, периодично генериране на прах и отпадъчни газове от обхождащите машини (леки превозни средства) в района на сервитута и пътищата за достъп. Въздействието ще е незначително, краткотрайно, временно и обратимо и не се очаква да предизвика дискомфорт или да доведе до замърсяване и вредно въздействие;

Проектиране и изграждане на обект
„Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на
„Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“

- Образуването на отпадъци ще бъде в незначително количество, което ще се съхранява в кондензаторборника и ще се извозва за последващо третиране от съответна специализирана фирма, поради което се очаква и въздействието да бъде краткотрайно, обратимо и незначително и не се очаква да настъпи дискомфорт или да има вредно въздействие върху околната среда и хората;
- Технологията на пренос на газ не включва източници на физически фактори;
- По време на експлоатацията няма да се образуват отпадъчни води.

Предвид гореописаното не се очаква да се предизвика замърсяване, вредно въздействие или дискомфорт на околната среда по време на строителството и по време на експлоатацията на инвестиционното предложение.

Предвид основната дейност – пренос на природен газ по затворена тръбопроводна система, по време на експлоатацията на ИП не се очакват емисии на вредни вещества от технологични процеси.

е) риск от големи аварии и/или бедствия, които са свързани с инвестиционното предложение;

На основание чл.104 от ЗООС, мерките за предотвратяване на големи аварии и ограничаване на последствията от тях за човешкото здраве, имуществото и околната среда се отчитат при:

- устройственото планиране на територията, и;

- планирането на защитата на населението и околната среда.

Тъй като за реализация на инвестиционното предложение „Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“ предстои да се изменя подробен устройствен план, то за него са разгледани предприятия, класифицирани с висок и/или нисък рисков потенциал, разположени в близост до газопровода, както следва:

Съгласно Доклад за екологична оценка на Общия устройствен план на община Враца, на територията на общината има 3 броя класифицирани предприятия с висок рисков потенциал и 1 брой класифицирано предприятие с нисък рисков потенциал.

Предприятия класифицирани с висок рисков потенциал:

- “Булгартрансгаз” ЕАД, гр.София - “Подземно газово хранилище ”Чирен”, с.Чирен;
- “Петролна база Враца”, гр.Враца с оператор “ДМВ”, гр.Русе.
- “Камибо” ЕООД, гр.София - ”Камибо” ЕООД - ТП “Хименерго”, гр.Враца /Източна индустриална зона/ - **към настоящия момент предприятието е изведено от експлоатация и не се разглежда подробно в настоящия материал.**

Предприятия класифицирани с нисък рисков потенциал:

Проектиране и изграждане на обект
„Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на
„Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“

- „Никас“ ООД, гр.София - Складова и производствена база за взривни материали, с.Лиляче - преустройство на цех за производство на амонити в резервоарен парк за химични вещества.

В Общия устройствен план на община Враца няма данни за устройствени зони/територии за безопасни разстояния по смисъла на чл.104 от ЗООС до предприятията. На интернет страницата на община Враца (<https://www.vratza.bg/bg/1612963704.html>) са публикувани аварийните планове на предприятията с висок и нисък рисков потенциал, като сценариите за аварии са разгледани в тях и са посочени съответните зони на въздействие, както следва:

1. **„Булгартрансгаз“ ЕАД, гр.София – Подземно газохранилище „Чирен“, с.Чирен**
Подземното газово хранилище "Чирен" (ПГХ Чирен) се намира в Северозападна България на около 20 км от гр. Враца и на около 150 км североизточно от София. Газохранилището е създадено на база на изтощено газо-кондензатно находище (1965- 1974 г.) и се експлоатира от Булгартрансгаз ЕАД от 1974 г. - до сега.

Към трасето на новия газопровод съгласно изменението на одобрения ПУП отношение имат зоните на термично въздействие при огнено кълбо от пари от резервоар за метанол (197.5t) в склад за ЛЗТ на ПГХ Чирен.

Определени са три зони на топлинно въздействие:

Първа зона- 463m ($10.0\text{kW}/\text{m}^2$) – потенциално смъртоносна при престой в рамките на 60s;

Втора зона- 670m ($5.0\text{kW}/\text{m}^2$) – втора степен изгаряния при престой в рамките на 60s;

Трета зона – 1.1km ($2.0\text{kW}/\text{m}^2$) – изпитване на болка при престой в рамките на 60s;

Продължителността на огненото кълбо ще е 19s.

2. **„Петролна база Враца”, гр.Враца с оператор “ДМВ”, гр.Русе – базата се намира в гр.Враца, Източна промишлена зона на града, ул. Христо Смирненски 9, УПИ 12259.1021.101 по КК на гр.Враца.** На територията на предприятието се съхранява дизелово гориво; газьол; бензин А95Н и А98 Н; керосин; биодизел; мазут. Разгледани са варианти за авария при пробив и разрушаване на резервоар за съхранение на бензин; пробив и пожар на автоцистерна или жп цистерна при товаро-разтоварни дейности; разкъсване на шланг и разрушаване на жп цистерна с бензин на жп естакада; пожар в резервоар за съхранение на бензин; изтичане от тръбопровод при транспортиране на бензин при зареждане на резервоар; пробив и разрушаване на резервоар за съхранение на дизелово гориво или газьол. При изброените аварии на обекта се определят следните аварийни зони:

- Първа зона – зона на висока смъртност – 138м

- Втора зона – зона на сериозни поражения – 276м

- Трета зона – зона на особено внимание – 380м

3. **„Никас“ ООД, София - Складова и производствена база за взривни материали с.Лиляче - преустройство на цех за производство на амонити в резервоарен парк за химични вещества.** Обектът е разположен в открита равнинно-хълмиста полупланинска местност с височина над морското равнище средно 235 м. Към обекта води самостоятелен

Проектиране и изграждане на обект
„Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на
„Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“

съществуващ асфалтов път. Аварии, които могат да възникнат са свързани предимно с пожар и/или експлозия. За оценка на последиците от възникване на големи аварии са очертани зони:

- Първа зона – зона на пълно разрушение – 61.2м;
- Втора зона – зона на силно разрушение – 183.7м;
- Трета зона – зона на слаби разрушения – 612.4м.

На територията на община Козлодуй е разположена **АЕЦ Козлодуй**, класифицирана като предприятие с висок рисков потенциал. На интернет страницата на община Козлодуй не се намират данни за одобрен Общ устройствен план на общината.

Съгласно аварийен план на АЕЦ Козлодуй са определени зоните за аварийно планиране, съгласно Наредбата за аварийно планиране и аварийна готовност за действие при ядрена и радиационна авария. Зоните се определят въз основа на извършените разчетни анализи на възможни надпроектни и тежки аварии на блоковете ВВЕР-1000 (В-320) и на радиационните последици от аварията, и в съответствие с дозовите критерии за вземане на решения за защита на персонала и населението. Зоните за аварийно планиране на АЕЦ „Козлодуй“ са както следва:

- Зона за аварийно планиране на площадката на АЕЦ „Козлодуй“ (защитена зона), която е с ограничен и контролиран достъп и е под непосредствен контрол на експлоатацията (лицензианта);

- Зона за аварийно планиране извън площадката на АЕЦ „Козлодуй“, която включва: а) зона за превантивни защитни мерки около АЕЦ „Козлодуй“ – с условен радиус 2 км; б) зона за неотложни защитни мерки около АЕЦ „Козлодуй“ – с условен радиус 30 км.

Съгласно Доклад за Екологична оценка на проект на специализиран подробен устройствен план (СПУП) на зона за превантивни защитни мерки (ЗПЗМ) около АЕЦ „Козлодуй“, същността на СПУП на ЗПЗМ и на неговите устройствени предвиждания е:

Определяне на границата на ЗПЗМ

Използвани са метеорологичните данни, получени от автоматизираната система за метеорологичен мониторинг в района на разположение на АЕЦ „Козлодуй“. Данните са входни за моделни прогнози и оценки на дозовото облъчване на населението в 30 км зона, вследствие на газоаерозолните емисии от АЕЦ. Използвани са данни за периода 2001-2008 г. (предвид, че оценката е извършена през 2009 г.) и микроклиматични данни. Получените оценки за максимални стойности на дозата варират съответно от $3,75E-7$ Sv до $3,09E-9$ Sv по години.

Резултатите от моделно-математическите оценки показват, че при нормална експлоатация допълнителното дозово натоварване на населението в 30 км зона от експлоатацията на АЕЦ „Козлодуй“ е пренебрежимо малко. Въз основа на направените оценки и получените резултати за индивидуалните дози на облъчване при нормална експлоатация на АЕЦ „Козлодуй“ и при проектни аварии се установява, че за ЗПЗМ с радиус 2 км около ядреното съоръжение са изпълнени критериите за граници на ЗПЗМ. В резултат, за ЗПЗМ е определена окръжност с център между 5 и 6 блок и **радиус 2 км** (предмет на СПУП).

ЗПЗМ е определена като окръжност с радиус 2 км и център между вентилационни тръби на блокове 5 и 6, съгласно утвърдената от Агенцията за ядрено регулиране (АЯР) Методика. **Със СПУП се регламентират правилата и нормите за устройство и**

Проектиране и изграждане на обект
„Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на
„Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“

застрояване на обособената територия на 2 км зона с особен статут. Установява се режим на превантивна устройствена защита върху териториите, с което се запазва фактическото им ползване, без да се влошават техните качества.

При съгласуване на ПУП за обект „Преносни газопроводи високо налягане с АГРС от ПГХ „Чирен“ до гр. Козлодуй и гр. Оряхово”, „Булгартрансгаз“ ЕАД се обърна към АЕЦ „Козлодуй“ за предоставяне на изходна информация за зоната за превантивни мерки с оглед спазване на необходимите отстояния от АЕЦ „Козлодуй“. С писмо с изх.№ 8289/05.12.2012г. АЕЦ „Козлодуй“ предоставя координати на центъра на зоната за превантивни мерки и нейния радиус. С писмо с изх.№ 1428/19.02.2013г. на АЕЦ „Козлодуй“ се съгласува ПУП с който съоръженията не попадат в зоната за превантивни мерки.

Горепосочената информация предоставяме на картен материал (kmz файл) с посочено трасето на газопровода и разположението на предприятията с висок и нисък рисков потенциал (Приложение 2).

Трасето на новия газопровод в обхвата на изменението на ПУП ще попадне в първа зона на топлинно въздействие от огненото кълбо от пари от резервоар за метанол (197.5t) в склад за ЛЗТ на ПГХ „Чирен“. Газопроводът ще бъде изграден подземно, на дълбочина минимум 0.8m от горен ръб трябва до земната повърхност. Едновременно с това максималната продължителност на събитието (огненото кълбо) е 19s. При тези обстоятелства – дълбочина на тръбата спрямо земната повърхност и време на въздействие, няма да е налице топлинна енергия, която да въздейства върху механичните качества на газопровода и да е причина за авария с нарушаване на целостта му/физикохимичните свойства на транспортирания газ.

В допълнение на горното, от прилагането на измененията на ПУП не се очакват неблагоприятни въздействия свързани с преминаване през зони за безопасност на други предприятия с висок и нисък рисков потенциал, тъй като трасето на обект „Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“ попада само в зоните на склад за ЛЗТ към ПГХ „Чирен“, но тъй като въздействието е само термично при огнено кълбо от пари от резервоар за метанол, то няма да засегне газопровода, който се полага подземно.

Риск от аварии и инциденти по време на строителството

Видът, характерът и мащабът на строителните дейности не създават предпоставки за възникване на големи аварии и/или бедствия, поради което се смята, че не съществува риск от поява на такива събития, пряко свързани с изграждането на инвестиционното предложение.

Съществуват рискове от малки инциденти, които са пряко свързани с вида на извършваните дейности (транспортни, изкопни, строителни, монтажни, заваръчни и т.н.). Основно рисковете за строителите са свързани с възможността за трудови злополуки и травматизъм, вследствие на нарушаване на изискванията за безопасност, нарушаване на правилата за работа с механизацията и съоръженията и повреди на машините, съоръженията, тежкотоварния транспорт и др. Рискове за здравето на строителите съществуват и от въздействието на специфични фактори, свързани с

Проектиране и изграждане на обект
„Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на
„Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“

вида на конкретната изпълнявана дейност: прах; шум, вибрации; неблагоприятен микроклимат при работа на открито; заваръчни аерозоли; изгорели газове от транспортната и строителната механизация.

По време на строителството на съоръженията в обхвата на ИП ще бъдат използвани технически газове- кислород, аргон, въглероден диоксид в малки, транспортируеми контейнери. В резултат от употребата им могат да възникнат най-много трудови злополуки с работещите с тези газове в рамките на работната полоса, но не и зони на въздействие извън нея.

По време на експлоатацията аварии с потенциално въздействие върху човешкото здраве и околната среда биха могли да възникнат в резултат от непланирано/неконтролирано изтичане на природен газ от съоръжение в обхвата на ИП.

Природен газ ще е наличен във всички преносни съоръжения в обхвата на ИП, като основните работни параметри на газопровода са, както следва:

- Дължина на трасето - около 41,5 км;
- Максимално работно налягане на газопровода (MOP) P=7,5 MPa;
- Проектно (изчислително) налягане (DP) P=7,875 MPa;
- Диаметър на преносния газопровод – DN 700 (Ø711мм; 28“);
- Работна температура - мин. - 10°C; макс +40°C;

Природният газ е поименно описан в Приложение №3, Част 2, т.18 от ЗООС. Въпреки това в съответствие с изключенията по чл.103, ал.8, т.4 от ЗООС, съоръженията в обхвата на изменението на ПУП не подлежат на контрол съгласно изискванията на Глава седма, Раздел първи от ЗООС. Изключението е потвърдено в писмо изх.№ ОВОС-17/16.12.2022г. на Министерство на околната среда и водите.

Потенциални аварийни сценарии с въздействие върху човешкото здраве и околната среда:

- Изтичане без последващо запалване;
- Изтичане с последващо запалване;
- Внезапен пожар в облак (flash fire);
- Дефлаграционно горене в облак;
- Взрив в облак;
- Изтичане с моментално запалване – струен пожар (jet fire).

Информационен лист за безопасност на природния газ е приложен към настоящата информация.

При експлоатацията ще се образува опасен отпадък с код 16 07 08*. Ще се съхранява в два подземни резервоара при съответните очистни съоръжения с максимален капацитет 22m³ всеки. Съгласно „Ръководството на Министерство на околната среда, земеделието, природата и защитата на потребителите Северен Рейн-Вестфалия (MULNV NRW) за класификация на отпадъците“ в обхвата на Глава седма, раздел първи на ЗООС , Приложение №1, таблица 3 отпадъкът е класифициран в категория „3“ по значимост за аварии (колона 2) и с категория на опасност E2 (колона 3) – „Опасни за водната среда в Категория Хронична опасност, Категория 2“ по приложение №3, част I на ЗООС. Потенциален аварийен сценарий с отпадъка е възможно изтичане при нарушаване на целостта на резервоара.

Проектиране и изграждане на обект
„Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на
„Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“

Потенциалните причини за възникването на авария с природен газ/отпадък в оборудване/съоръжения в обхвата на ИП могат да бъдат външни, експлоатационни и природни/естествени, както следва:

Нарушаване на целостта на оборудването (пробив) или неконтролируемо изтичане с/без последващо възпламеняване може да възникне в резултат от:

- Ударна вълна (напр. експлозия в друг работен участък или транспортно средство в друго предприятие или в транспортно средство, намиращо се на участък от пътната инфраструктура) – външни или експлоатационни;
- Механична енергия (напр. удар от летящ или движещ се предмет/шрапнел, удар от превозно средство/друго подвижно съоръжение, удар в резултат от движение на земната повърхност/недра, удар от водна/земна маса и т.н.) – външни, естествени или експлоатационни;
- Топлинна енергия (напр. текущ пожар- природен или от изтекло друго вещество в съседно съоръжение/ искра, светкавица и т.н.) - външни, естествени или експлоатационни;
- Технически дефекти (в материала, от който е направено съоръжението; фланци; кранове; в съединителни връзки; други помощни/съпътстващи възли към съоръжението (напр. некачествен материал/ стареене на съоръженията/крепежните елементи/уплътненията, некачествена механична изработка (неравности, огъвания), повреда/отклонение от работните параметри на технологично/измервателно оборудване) - външни или експлоатационни;
- Човешка грешка (напр. оставени отворени/лошо свързани елементи/кранове/друга арматура) – експлоатационни;

В тази връзка се предвиждат мерки за гарантиране на безаварийната работа на газопровода, предотвратяване и реагиране при инциденти и аварийни ситуации, които са свързани с:

- Технологичните решения;
- Избор на подходящи строителни решения;
- Решения за антикорозионна защита;
- Системи за автоматично регулиране, блокировка, сигнализация и други средства за гарантиране на безопасност;
- Решения, насочени към обезпечаване на взриво и пожаробезопасност и други.

Преди започване на експлоатацията ще бъде разработен аварийен план (план за спасителни и аварийно-възстановителни дейности) на газопровода, чиято цел е създаване на организация за борба с бедствия и аварии, и техническо обезпечаване на спасителните и аварийно-възстановителните дейности. В този план ще бъдат предвидени мерки както за стихийни бедствия като земетресения, наводнения, снегонавявания и др., така и производствени аварии, свързани с отделяне на природен газ.

Проектиране и изграждане на обект
„Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на
„Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“

ж) рисковете за човешкото здраве поради неблагоприятно въздействие върху факторите на жизнената среда по смисъла на § 1, т. 12 от допълнителните разпоредби на Закона за здравето.

Факторите на жизнената среда, по смисъла на § 1, т. 12 от допълнителните разпоредби на Закона за здравето, са:

- води, предназначени за питейно-битови нужди;
- води, предназначени за къпане;
- минерални води, предназначени за пиене или за използване за профилактични, лечебни или за хигиенни нужди;
- шум и вибрации в жилищни, обществени сгради и урбанизирани територии;
- йонизиращи лъчения в жилищните, производствените и обществените сгради;
- нейонизиращи лъчения в жилищните, производствените, обществените сгради и урбанизираните територии;
- химични фактори и биологични агенти в обектите с обществено предназначение;
- курортни ресурси;
- въздух.

Реализирането и експлоатацията на инвестиционното предложение не оказват неблагоприятно въздействие върху нито един от факторите на жизнената среда, изброени по-горе и съответно не крият рискове на човешкото здраве.

Най-близките обекти, подлежащи на здравна защита до трасето на газопровода са жилищните сгради на с.Девене и с.Крива бара. В зоната на възможни въздействия не се намират обекти/зони, подлежащи на здравна защита и такива със специфичен санитарен статут.

Не се очаква въздействие върху здравето на работниците по време на строителството. Присъствието на персонал по време на експлоатацията ще бъде временно и краткотрайно - при извършване не периодични обходи по трасето и технологичните площадки, практически не се очакват емисии на вещества/енергия, респективно - фактори оказващи въздействие върху човешкото здраве по време на експлоатацията.

2. Местоположение на площадката, включително необходима площ за временни дейности по време на строителството.

Инвестиционното предложение попада на територията на област Враца в следните землища:

- община Козлодуй – с.Гложене, с.Бутан и с. Крива бара;
- община Мизия – с.Софрониево;
- община Хайредин - с. Манастирище, с. Рогозен, с. Ботево, с. Бързина и с. Хайредин;
- община Борован - с. Малорад;
- община Криводол - с. Осен;
- община Враца - с. Чирен, с. Девене и с. Три кладенци.

Проектиране и изграждане на обект
„Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на
„Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“

Местоположението на технологичните площадки за обслужването на газопровода и засегнати от тях площи е, както следва:

- **Охранен кран** с площ 0.025 дка в ПИ 18505.140.1 в земището на с. Гложене, община Козлодуй при връзването на газопровода в съществуващия газопровод DN1200, на 2 m южно от оста му и в рамките на неговия сервитут;
- **Пускова/приемна СОГ „Бутан“** с площ 2.146 дка в ПИ 07116.76.4 (или съседният му ПИ 07116.76.5 в зависимост от възможностите за уреждане на вещни права) в земището на с. Бутан, община Козлодуй с осигурен пътен достъп чрез общински път (Ботев път), който достига на юг до с. Бутан;
- **ЛКВ „Манастирище“** с площ 0.155 дка в ПИ 47010.124.36 в земището на село Манастирище, община Хайредин, област Враца;
- **Приемна/пускова СОГ „Чирен 3“** с площ 1.194 дка и път за достъп към нея с площ 0.223 дка в ПИ 81400.38.67 в земище на с. Чирен, община Враца, област Враца.

За съответните части от имотите, необходими за изграждането на горепосочените технологични площадки, ще бъдат придобити вещни права (право на собственост или учредено право на строеж) от „Булгартрансгаз“ ЕАД. Не е необходима допълнителна площ за временни дейности по време на строителството освен закупената от „Булгартрансгаз“ ЕАД. Площите за охранния кран и ЛКВ „Манастирище“ не подлежат на промяна на предназначението на земеделска земя за неземеделски нужди съгласно чл.17а, ал.2 от Закона за опазване на земеделските земи и за тях се учредява сервитутно право като част от линейния енергиен обект.

Общата засегната площ от трасето и сервитута на газопровода е 1245,525 дка, а от ел.кабелите и анодните заземителни устройства – 12,340 дка. Предвижда се работната полоса да съвпада с площта на сервитута на газопровода, във връзка с което няма да е необходима допълнителна площ за временни дейности по време на строителството.

По време на експлоатацията на преносният газопровод и съоръженията му налагат следните ограничения на териториите, през които преминава:

- Зона за превантивна устройствена защита (по смисъла на чл.10 от ЗУТ) – размер на територията с ширина по 200 m от двете страни на преносния газопровод и неговите съоръжения. В зоната за превантивна устройствена защита се запазва фактическото ползване на имотите при ограничаване застрояването с жилищни сгради и други обекти за сметка на увеличаване класа на газопровода, респективно дебелината на газопроводната тръба, съгласно чл.13 и чл.14 от Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ (Наредба по чл.200, ал.1 от Закона за енергетиката). Съгласно Приложение 1 към чл.13, ал.4 на горната Наредба, минималното отстояние на единични сгради до газопровода и съоръженията му е 50 m.
- Сервитутна зона, предназначена за изграждане, експлоатация и ремонт на газопроводите. Условието и реда за упражняване на сервитутните права, учредени за обектите за съхранение, пренос, разпределение и преобразуване на природния газ са указани в Раздел III, чл. 19, чл. 20 и чл. 21 на Наредба № 16 от 09.06.2004 г. за сервитутите на енергийните

Проектиране и изграждане на обект
„Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на
„Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“

обекти. Съгласно Приложение № 3 към чл. 7, ал. 1, т. 1 на тази наредба, ширината на сервитутната зона на газопровода в земеделски територии е 30 m симетрично разположена по 15 m от двете страни на оста на тръбата. С цел максималното запазване на приетия и одобрен сервитут в някои от участъците, които подлежаха на изменение, трасето е разположено несиметрично спрямо одобрения сервитут.

3. Описание на основните процеси (по проспектни данни), капацитет, включително на съоръженията, в които се очаква да са налични опасни вещества от приложение № 3 към ЗООС.

Основният технологичен процес, който се реализира чрез инвестиционното предложение е пренос на природен газ.

По време на изграждането и експлоатацията не се очаква да са налични и/или да се използват опасни вещества.

Обем и капацитет

Строежът е “Първа категория” съгласно чл. 137, ал. 1, т. 1, буква „б” от Закона за устройство на територията (ЗУТ) и чл. 2, ал. 2, т. 3 от Наредба № 1 от 2003 г. за номенклатурата на видовете строежи.

Технически параметри на газопровода:

- Дължина на трасето - около 41,5 км;
- Максимално работно налягане на газопровода (MOP) P=7,5 МПа;
- Проектно (изчислително) налягане (DP) P=7,875 МПа;
- Диаметър на преносния газопровод – DN 700 – 28“;
- Работна температура - мин. - 10°C; макс +40°C;
- Сервитут съгласно Наредба № 16/2004 г. за сервитутите на енергийните обекти - ивици с широчина по 15 м. от двете страни на оста на газопровода;
- Примерен състав на природния газ:

Наименование	Стойност
Съдържание на компонента, % мол.	
Азот (N ₂)	0,62
Въглероден двуокис (CO ₂)	0,18
Метан (CH ₄)	95,5
Етан (C ₂ H ₆)	2,53
Пропан (C ₃ H ₈)	0,81
Изо-Бутан (i-C ₄ H ₁₀)	0,12
Н-Бутан (n-C ₄ H ₁₀)	0,09

Проектиране и изграждане на обект
„Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на
„Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“

Наименование	Стойност
Изо-Пентан (i-C ₅ H ₁₂)	0,12
Н-Пентан (n-C ₅ H ₁₂)	0,02
Хексан (C ₆ H ₁₄)	0,01
<i>Общо</i>	100,00

4. Схема на нова или промяна на съществуваща пътна инфраструктура.

За обслужване на новопроектираните станции за очистване на газопровода (СОГ) „Бутан“ и „Чирен“ 3 са предвидени пътни подходи. Пътните подходи се използват за обслужващи и противопожарни нужди. Изграждането на пътни връзки към площадките от обекта няма да доведе до изменение на съществуваща пътна инфраструктура.

Пътните подходи за достъп до площадките са както следва:

- Пътна връзка към площадката на СОГ „Чирен“ 3 - Пътният достъп до СОГ „Чирен 3“ е предвиден като продължение на пътния достъп до СОГ „Чирен 1“/“Враца 1“ (предвидена по друг проект), който извежда до общински път VRC1036 (Девене - Чирен).
- СОГ „Бутан“ – площадката на СОГ граничи с общински път (Ботев път) и не се налагат допълнителни мероприятия по изграждане на допълнителен пътен подход.

Ситуация на площадките на СОГ „Чирен“ 3 с посочен пътен подход и СОГ „Бутан“ са представени в приложение към информацията (приложение № 3).

Подходът към сервитутната зона на обекта ще се осъществи от наличните улична или пътна мрежа, както и по полски пътища.

5. Програма за дейностите, включително за строителство, експлоатация и фазите на закриване, възстановяване и последващо използване.

А – Строителство

Основните строителни дейности включват: отстраняване на хумуса и временното му депониране в границите на строителната полоса; изкопни работи за оформяне на траншеи за полагане на газопровода и технологичната съобщителна връзка (ТСВ – оптичен кабел) и площадковите съоръжения; обратен насип за запълване на траншеите; рекултивация на строителната полоса; комплексни строителни работи при пресичане на водни обекти, дерета, канали, ж.п. линии, пътища; монтажни работи – основно заваръчни работи по газопровода; защита на газопровода от корозия; монтаж на оборудването на съоръженията; изпитване на газопровода на плътност и якост по БДС EN 1594.

По-долу са описани най-общо строителните дейности (методи и технология на строителство):

Проектиране и изграждане на обект
„Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на
„Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“

- Подготовка на работния участък

Подготовката на работния участък включва отлагането на трасето на терена, премахване на тревна настилка, изкореняване на дърветата при необходимост и др.

Ще бъдат взети под внимание и конкретните особености в района по отношение на околната среда и населението и ще бъдат предприети съответни действия.

- Подготовка на терена и изземване на повърхностния почвен слой (хумус)

В съответствие с нормативните изисквания хумусът се изземва от работната полоса и се съхранява от едната страна на траншеята, за да не се смесва с останалата почва или да се увреди от уплътняване. В местата с повишена чувствителност на околната среда може да не се извършва изземване на хумуса в цялата работна ширина.

- Подрездане на тръбите

Газопроводът се изгражда от единични тръби с дължина 12 м. с предварително нанесено изолационно покритие. Тръбите се доставят първоначално до обекта и се транспортират по работната полоса, където се поставят върху дървени подложки или специални легла в линия, успоредна на траншеята за газопровода. Между тях се оставят разстояния на местата, където е необходимо преминаване през работната ширина. Поставят се и колена, където трасето сменя посоката си.

- Заваряване и покриване на връзките

Тръбите ще бъдат доставяни с нанесено изолационно покритие по цялата им дължина, с изключение на краищата им. Тръбите се заваряват една за друга, за да се получи цял газопровод, като заварките се подлагат на безразрушителен контрол. При установяване на дефекти в заварените съединения, те се отстраняват, като след това отново се извършва безразрушителен контрол. След положителен резултат се пристъпва към изолиране на участъците в мястото на заварките, като металните повърхности в краищата на тръбите се почистват и се нанася изолационно покритие, така че да се получи цялостно, изолационно покритие на газопровода. След това покритието се тества по цялата дължина за проверка на повреди или други дефекти. Откритите дефекти се отстраняват и покритието се тества отново до задоволителен резултат.

- Изкопаване на траншея и полагане на тръбата

Изкопава се траншея до дълбочина, гарантираща че след като бъде заровена тръбата, минималното покритие над нея да бъде не по-малко от 0,8 м., съгласно нормативните изисквания. При пресичането на пътища, жп линии, специални участъци с пресичане на трасетата на други инфраструктурни обекти и други препятствия, дълбочината на полагане на тръбата (и съответно покритието над нея) може да бъде по-голяма.

Хумусът и по-долните почвени слоеве, изкопани от траншеята, се натрупват отделно едни от други.

Газопроводът се полага в траншеята с помощта на специална механизация, като се внимава да не се наруши изолационното покритие на тръбата. То осигурява електрическа изолация на тръбата и

Проектиране и изграждане на обект
„Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на
„Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“

има антикорозионни функции. При наличие на скални почви под тръбата е необходимо да се положи мека почва или пясък. След полагане на тръбата, траншеята се запълва обратно с изкопани материал, който внимателно се уплътнява. Излишният материал от изкопа ще бъде извозен от изпълнителя до подходящо място или разстилан по работната ширина, ако това е допустимо.

- Почистване, калибриране и изпитване на газопровода

Газопроводът се почиства отвътре с помощта на почистващо/и бутало/ а, след което в газопровода се пуска бутало с калибрираща плоча (пластина) за проверка на проходимост на тръбата. Следващата стъпка е извършване на хидравлично изпитване на якост и плътност на газопровода, при които се затваря определен участък от газопровода или при възможност целия, запълва се с вода и след това налягането в него се увеличава до предварително определена стойност, по-висока от тази, при която ще се експлоатира газопровода. Обикновено необходимите обеми вода за изпитването на газопровода се доставят от близки до трасето водоизточници, главно повърхностно течащи води или водоеми и след това се изпуска в съответствие с одобрените методи и препоръки. Ще бъдат взети необходимите мерки, вземането и изпускането на водата за тестовете да не оказва отрицателно въздействие. След успешното хидравлично изпитване на газопровода, той се подсушава и се запълва с газ.

- Възстановяване на терена

Възстановяването на терена, включващо връщане обратно на изветия хумус и засаждане на растителност, обикновено се извършва в годината на строителството на газопровода, освен ако метеорологичните условия не позволяват това. Възстановяването може да включва дълбока оран или разрохкване на почвата, ако тя е била силно уплътнена, след което се разстила съхранения хумус. Поставят се указателни знаци за означаване на газопровода и контролно - измерителни колонки за катодната защита на предварително определени за целта места. Най- често те се разполагат по границите на парцелите, така че да не пречат на земеделските дейности. В чувствителни зони възстановителните работи могат да бъдат променени, в зависимост от специфичните условия на всяка една.

В – Експлоатация

Въвеждането на преносния газопровод в експлоатация се извършва по общия ред на “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 бр. 67/02.08.2004 г. и БДС EN 12327. Експлоатацията на газопровода и съоръженията към него ще се осъществява съгласно глава осма на същата Наредба. Експлоатационната поддръжка ще се осъществява от експлоатационен район на Булгартрансгаз ЕАД.

Дейностите по време на експлоатацията на газопровода включват:

- Транспортиране на природен газ;
- Автоматизиран контрол и управление на газотранспортната система (линейната част и съоръженията) чрез автоматизирана система за управление;
- Поддръжка на оборудването и съоръженията и ремонтни дейности;

Проектиране и изграждане на обект
„Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на
„Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“

- Поддръжка на сервитута на газопровода.

След пускане на газопроводната система, тя трябва да бъде експлоатирана и поддържана в състояние, гарантиращо нейната сигурна и безаварийна работа. Основен риск при експлоатацията на газопровода са така наречените неконтролируемите действия от трети страни. Мерките, с помощта на които може да се осигури защитата на газопровода и прилежащите му съоръжения са свързани основно с физическата охрана на съоръжението (огради, периметрова охрана и т.н.). Отделно от това от експлоатационния персонал на „Булгартрансгаз“ ЕАД ще се извършва и мониторинг на газопреносната система, който включва:

- Периодичен визуален мониторинг - огледи, при които се установяват променящи се условия по трасето и дейности на трети страни, които компрометират безопасността му;
- Пускане на очистни и инспектиращи бутала (вътрешнотръбни устройства) за проверка състоянието на газопровода;
- Система за катодна защита - ежемесечни проверки на енергийната система на СКЗ и/или чрез системата за електронен мониторинг и два пъти годишно измервания на почвения потенциал в пунктовете за тестване на катодната защита.

С - Извеждане от експлоатация

Наредбата за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията към тях не третира трайното извеждане на газопроводите и техните съоръжения от експлоатация. В тази връзка след спиране и изпразване на газопреносната мрежа и съоръженията от природен газ, в съответствие с БДС EN 12327 се извършва демонтаж на оборудването и закриване на площадките при спазване на общите правила за техника на безопасност.

Газопроводът ще бъде изведен от експлоатация когато достигне края на полезния си живот. За извеждане на съоръжението от експлоатация ще бъдат изготвени подробни процедури базирани се на необходимите проучвания дали да се процедира в съответствие с препоръките в нормите и стандартите за газопроводи, а именно вкопаните в земята тръби да бъдат херметизирани чрез запълване с подходящ материал и оставени на място, тъй като извеждането им би могло да причини по-големи щети на околната среда или в случай, че това не е приложимо да се предприемат съответните марки за извеждането им. Надземните инсталации ще бъдат демонтирани и теренът ще бъде възстановен и рекултивиран до първоначалното му състояние.

Д - Възстановяване и последващо използване

Предвижда се да се извършва възстановяване на терена, в който се полагат тръбите на газопровода, т.е. на линейната му част. Възстановяването, включващо връщане обратно на изветия хумус и засаждане на растителност, обикновено се извършва в годината на строителството на газопровода, освен ако метеорологичните условия не позволяват това.

Техническа рекултивация се извършва при наличието на хумусен слой и се изразява в премахването му на дълбочината, на която заляга по цялата площ на траншеята и извеждане на

Проектиране и изграждане на обект
„Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на
„Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“

минералния слой на почвата от изкопа. След края на строително-монтажните дейности почвата се посипва обратно в изкопа, уплътнява се и се връща плодородния хумусен слой. Възстановяват се брегове, стени, огради и др., намиращи се в работния участък, който е равен на сервитута на газопровода. Поставят се маркери за означаване на газопровода и тестови точки за катодната защита на предварително определени места. Най-често те се разполагат по границите на парцелите, така че да не пречат на земеделските дейности.

Последващо използване - възможно е последващо използване на земеделската земя за земеделски нужди, така както е била използвана преди полагането на газопровода.

Единствените площадки, за които не се предвижда възстановяване и последващо използване са технологичните площадки към газопровода, подробно описани в т. 2. На тези площадки ще бъде променено предназначението на земята.

6. Предлагани методи за строителство.

Както е подробно изложена технологията в т. 5

Строителните мероприятия ще се извършват по инвестиционни проекти, след съгласуването им със съответните ведомства и получаване на разрешение за строеж.

Строителството и изграждането на сградите и съоръженията ще се осъществи съгласно изискванията на българското и европейското законодателства, като материалите, използвани при тези дейности, ще отговарят на действащите изисквания в страната. Всички предвидени дейности ще се извършват съобразно приети програми и планове за реализиране на обекта.

При изграждането на инвестиционното предложение се предвижда да се прилагат доказани методи, разработени на базата на опита, натрупан при изграждането на други газопроводи и съоръжения към газопроводите. Строителството на линейната част ще се извършва в рамките на работен участък, който ще се „придвижва“ по трасето на газопровода със средна скорост определена в зависимост от оборудването с което разполага строителя. Скоростта на придвижване на работния участък зависи също от релефа и геоложките условия на терена. В работния участък ще се извършват последователно дейностите по изграждане на газопровода, като се започне от отлагане на трасето върху терена до възстановяване/рекултивиране на терена.

Изкопаването на траншеята се извършва с багер и булдозер. Полагането на газопровода се извършва от ръба на траншеята.

7. Доказване на необходимостта от инвестиционното предложение.

Реализацията на „Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“ е част от Националния Десетгодишен план за развитие на мрежата на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2021-2030 г.

Изграждането на газопровода има за основна цел да създаде техническа възможност за доставка на природен газ по нов маршрут до газохранилището в Чирен, а също така и да се извършва добив от газохранилището при необходимост. Към настоящия момент до/от подземно газохранилище „Чирен“ се доставя природен газ само по маршрута на Газопровод Враца 1 и Враца 2, част от съществуващата газопреносна мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД. След реализация

Проектиране и изграждане на обект
„Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на
„Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“

на новото трасе на обект „Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“ ще се повиши сигурността на доставките на природен газ до Подземно газохранилище „Чирен“ тъй като природния газ ще се движи по още един маршрут. Предвидената технологична свързаност на новопроектния газопровод със съществуващата газопреносна система в района на ПГХ „Чирен“ ще осигури различни варианти за технологични режими на мрежата, в това число и осигуряване на алтернативни трасета по направления за пренос в случай на необходимост.

Реализирането на инфраструктурата ще създаде предпоставки за подобряване на бизнес средата в региона. Реализирането на проекта ще даде възможност за бъдещо проектиране и изграждане на отклонения за газоснабдяване на близките до трасето населени места, което от своя страна представлява стимул за икономическото развитие в този регион.

Наличието на сигурен достъп до природен газ ще намали енергийната зависимост, ще гарантира доставките на газ в района на трасето за всички битови и промишлени потребители, ще осигури възстановяване и развитие на икономиката в общините по трасето на газопровода, ще даде възможност предприятията, преминаващи от електрическа енергия и нефтопродукти на природен газ, да реализират значителни икономии и ще намали опасните емисии. Това прави проекта изключително важен за българската икономика.

8. План, карти и снимки, показващи границите на инвестиционното предложение, даващи информация за физическите, природните и антропогенните характеристики, както и за разположените в близост елементи от Националната екологична мрежа и най-близко разположените обекти, подлежащи на здравна защита, и отстоянията до тях.

Трасето на газопровода и местоположението на технологичните площадки за обслужването на газопровода не засягат обекти, подлежащи на здравна защита. Трасето на газопровода и технологичните площадки не засягат защитени територии по смисъла на Закона за защитните територии. Инвестиционното предложение преминава през защитена зона BG0002009 “Златията”, по Директива 2009/147/ЕЕС за опазване на дивите птици.

Друга най-близко разположена зона, която обаче не се засяга от трасето на газопровода е защитена зона BG0000614 „Река Огоста“, по Директива 92/43/ЕИО за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна.

Друга защитена зона, която отстои на разстояние около 3.5 км от най-близко разположената точка на инвестиционното предложение е 33 BG0000594 “Божия мост-Понора“ за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, обявена със Заповед № РД-262/31.03.2021г. на министъра на околната среда и водите.

Съгласно §1, т.3 от ДР на Наредбата за ОВОС обекти, подлежащи на здравна защита са жилищните сгради, лечебните заведения, училищата, детските градини и ясли, висшите учебни заведения, спортните обекти, обектите за временно настаняване (хотели, мотели, общежития, почивни домове, ваканционни селища, къмпинги, хижи и др.), места за отдих и развлечения (плувни басейни, плажове и места за къпане, паркове и градини за отдих, вилни зони, атракционни паркове, аквапаркове и др.), както и обектите за производство на храни по § 1, т. 37

Проектиране и изграждане на обект
„Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на
„Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“

от допълнителните разпоредби на Закона за храните, стоковите борси и тържищата за храни.

В тази връзка най-близко разположените населени места (съответно обекти подлежащи на здравна защита) до изменението на плана са с.Девене, община Враца – трасето на газопровода отстои на 230м от крайните къщи на селото и с.Крива бара, общ.Козлодуй – трасето отстои на 590м от крайните къщи на селото.

В приложения са представени координатни регистри за цялото инвестиционно предложение (Приложение № 1). Ситуация в Мащаб 1:25 000 в pdf и цифров вид – 2 бр.чертежи (Приложение № 4).

9. Съществуващо земеползване по границите на площадката или трасето на инвестиционното предложение.

Начинът на трайно ползване на земите в сервитута на газопровода и технологичните площадки, видът на територията, собствеността и категорията им са посочени в следващите таблици.

Таблица 1 Баланс на територията по начин на трайно ползване – засегната от сервитута на газопровода

№	Начин на трайно ползване	Брой имоти	Засегната площ (дка)	%
1	2210 За път от републиканската пътна мрежа	1	0,272	0,02%
2	2220 За местен път	6	2,243	0,18%
3	2230 За селскостопански, горски, ведомствен път	177	80,228	6,44%
4	2310 За друг поземлен имот за движение и транспорт	1	0,745	0,06%
5	2440 За съоръжение на газопровод	2	0,624	0,05%
6	2500 Нива	654	1071,019	85,99%
7	2650 Изоставено трайно насаждение	1	5,240	0,42%
8	2660 Друг вид трайно насаждение	4	4,571	0,37%
9	2700 Ливада	7	13,366	1,07%
10	2800 Пасище	22	40,015	3,21%
11	2840 Гори и храсти в земеделска земя	1	0,855	0,07%
12	2950 Друг вид дървопроизводителна гора	1	2,633	0,21%

Проектиране и изграждане на обект
 „Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на
 „Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“

13	3040 Друг вид недървопроизводителна горска площ	1	0,041	0,00%
14	3100 Водно течение, река	5	4,179	0,34%
15	3140 Язовир	1	0,206	0,02%
16	3190 Напоителен канал	13	3,269	0,26%
17	3700 Деградирана орна земя	1	15,878	1,27%
18	3930 Дре	1	0,141	0,01%
		899	1245,525	100%

Таблица 2 Баланс на територията по вид собственост – засегната от сервитута на газопровода

№	Вид собственост	Брой имоти	Засегната площ (дка)	%
1	1 Държавна публична	1	0,206	0,02%
2	2 Държавна частна	46	57,686	4,63%
3	3 Общинска публична	196	113,210	9,09%
4	4 Общинска частна	26	53,150	4,27%
5	5 Частна	528	868,983	69,77%
6	7 Обществени организации	96	142,748	11,46%
7	11 Съсобственост	5	9,188	0,74%
8	99 Стопанисвано от общината	1	0,354	0,03%
		899	1245,525	100%

Таблица 3 Баланс на територията според нейното предназначение – засегната от сервитута на газопровода

№	Предназначение	Брой имоти	Засегната площ (дка)	%
1	1 Урбанизирана територия	2	0,624	0,05%
2	2 Територия за транспорт	8	3,260	0,26%
3	3 Земеделска територия	868	1231,313	98,86%
4	4 Горска територия	2	2,674	0,21%
5	5 Води и водни обекти	19	7,654	0,61%
		899	1245,525	100%

Таблица 4 Баланс на територията според нейната категория - засегната от сервитута на газопровода

№	Категория	Брой имоти	Засегната площ (дка)	%
---	-----------	---------------	----------------------	---

Проектиране и изграждане на обект
„Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на
„Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“

1	Без категория	208	94,540	7,59%
2	II Втора	24	51,776	4,16%
3	III Трета	409	638,509	51,26%
4	IV Четвърта	213	348,971	28,02%
5	V Пета	25	81,316	6,53%
6	VI Шеста	1	3,552	
7	VII Седма	19	26,861	2,16%
		899	1245,525	100%

Таблица 6 Баланс на територията по начин на трайно ползване – засегната от сервитута на ел.кабел и АЗУ

№	Начин на трайно ползване	Брой имоти	Засегната площ (дка)	%
1	2220 За местен път	4	1,467	11,89%
2	2230 За селскостопански, горски, ведомствен път	8	10,873	88,11%
		12	12,340	100%

Таблица 7 Баланс на територията по вид собственост – засегната от сервитута на ел.кабел и АЗУ

№	Вид собственост	Брой имоти	Засегната площ (дка)	%
1	3 Общинска публична	12	12,340	100,00%
		12	12,340	100%

Таблица 8 Баланс на територията според нейното предназначение – засегната от сервитута на ел.кабел и АЗУ

№	Предназначение	Брой имоти	Засегната площ (дка)	%
1	2 Територия за транспорт	4	1,467	11,89%
2	3 Земеделска територия	8	10,873	88,11%
		12	12,340	100%

Таблица 9 Баланс на територията според нейната категория - засегната от сервитута на ел.кабел и АЗУ

№	Категория	Брой имоти	Засегната площ (дка)	%
1	Без категория	12	12,340	100,00%
		12	12,340	100%

За площадковите обекти ще бъде проведена процедура по промяна предназначението на земята за неземеделски нужди от КЗЗ към Министерство на земеделието.

10. Чувствителни територии, в т.ч. чувствителни зони, уязвими зони, защитени зони, санитарно-охранителни зони около водоизточниците и съоръженията за питейно-битово водоснабдяване и около водоизточниците на минерални води, използвани за лечебни, профилактични, питейни и хигиенни нужди и др.; Национална екологична

Проектиране и изграждане на обект
„Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на
„Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“

мрежа.

В Република България чувствителните зони са определени със Заповед с № РД-970/28.07.2003 г на Министъра на околната среда и водите. Трасето предвидено за реализация на инвестиционното предложение не попада в чувствителни зони, съгласно горната заповед.

Съгласно становище на Басейнова дирекция „Дунавски район“ с изх.№ ПУ-01-946-(1)/20.12.2022г., инвестиционното предложение не засяга съоръжения за водоземане от подземни води и санитарно-охранителни зони, определени с Наредба № 3 от 16.10.2000г. за условията и реда за проучване, проектиране, утвърждаване и експлоатация на санитарно-охранителните зони около водоизточниците и съоръженията за питейно-битово водоснабдяване и около водоизточниците на минерални води, ползвани за лечебни, профилактични, питейни и хигиенни нужди. Представения коридор на трасето на преносния газопровод не попада в буферната зона с радиус 1000м от водоземни съоръжения за самостоятелно питейно-битово водоснабдяване без определени СОЗ, за които е необходимо спазване на ограничения съгласно Приложение № 1 към Национален каталог от мерки към ПУРБ.

В становището на БД “Дунавски район“ са посочени мерки, които следва да се вземат предвид при реализация на инвестиционното предложение:

А: Забрани и ограничения, свързани с предвидените дейности

Код на мярка	Наименование на мярка	Действия за изпълнение на мярка	Код на действие
PM_2	Опазване на химичното състояние на подземните води от замърсяване и влошаване	2.Забрана за извършването на дейности водещи до отвеждане в подземните води на опасни вещества	PM_2_2
GD_1	Предотвратяване на отвеждането на приоритетни вещества в подземните води	2. Забрана или ограничаване на дейности, които увеличават риска за пряко или непряко отвеждане на приоритетни или опасни вещества или други замърсители в подземните води, включително разкриването на подземни води на повърхността, чрез изземване на отложенията и почвите, покриващи водното тяло	GD_1_2
HY_7	Подобряване на хидроморфологичното състояние на реките	Забрана за нарушаването на естественото състояние на леглата, бреговете на реките и крайбрежните заливаеми ивици, с изключение на дейности за удълбочаване на фарватера и коригиране на речното корито за осигуряване/подобряване на безопасно корабоплаване в общия българо-румънски участък на р.Дунав и при дейностите за защита от наводнения, както и други дейности съобразени с действащото законодателство.	HY_7_5

Проектиране и изграждане на обект
„Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на
„Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“

DP_2	Намаляване на дифузното замърсяване от промишлени дейности	8.Забрана за миене и обслужване на транспортните средства и техника в крайбрежните заливаеми ивици и принадлежащите земи на водохранилищата.	DP_2_8
PM_9	Предотвратяване на влошаването на състоянието на водите от проекти и дейности на етап инвестиционни предложения	2. Недопускане реализацията на инвестиционни предложения, водещи до негативна промяна на състоянието на водните тела	PM_9_2

Съгласно становището на БД „Дунавски район“, предвидените дейности, свързани с инвестиционното предложение не са в нарушение на горепосочените забрани и ограничения.

Б: Други мерки, които следва да се имат предвид при реализация на предвидените дейности

Код на мярка	Наименование на мярка	Действия за изпълнение на мярка	Код на действие
DP_11	Прилагане на екологични практики или най-добрите налични техники за ограничаване на отвеждането в подземните води на замърсяващи вещества	1. Прилагане на екологични практики или най-добрите налични техники за ограничаване на отвеждането в подземните води на замърсяващи вещества	DP_11_1
DP_2	Намаляване на дифузното замърсяване от промишлени дейности	3.Депониране на производствените отпадъци в съответствие с изискванията за третиране на отпадъци	DP_2_3

В становището на БД „Дунавски район“ се заключава, че реализацията на инвестиционното предложение е допустимо спрямо целите за опазване на околната среда, заложили в ПУРБ 2016-2021г., при спазване на условията и мерките, посочени в становището, а също така е допустимо спрямо ПУРН 2016-2021г., като предвидените дейности не са в противоречие с предвидените мерки в Програма от мерки за намаляване на риск от наводнения.

Инвестиционното предложение не засяга защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии. Газопровода попада в границите на защитена зона ВС0002009 „Златията“, защитена зона по Директива 79/409/ЕЕС за опазване на дивите птици, приета със Заповед №РД-548/05.09.2008г. Предвидените дейности по изграждане на газопровода ще се извършват в рамките на строителната полоса, съпадаща с предвидения за учредяване сервитут на газопровода и ще са съобразени с ограниченията, предвидени в заповедта.

Най-близко разположените до – трасето на ИП защитени зони са:

- Защитена зона ВС0000614 „Река Огоста“, защитена зона по Директива 92/43/ЕЕС за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, одобрена с РМС №811/16.11.20Юг. (обн. ДВ. бр.96 от 7 Декември 2010г., поел. изм. ДВ. бр.67 от 13 Август 2021г.), намираща се на около 500м източно от участък от проектното трасе на

Проектиране и изграждане на обект
„Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на
„Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“

газопровода, при с. Крива бара. Община Козлодуй;

- Защитена зона ВС0000594 „Божия мост - Понора“, защитена зона по Директива 92/43/ЕЕС за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, приета със Заповед №РД-262/31.03.2021г., намираща се на около 3500м югозападно от СОГ „Чирен 3“ при ПГХ „Чирен“, землището на с. Чирен, община Враца.

Предвид ограничения териториален обхват на въздействията единствено в строителната полоса и отдалечеността на двете зони, въздействия върху тях от строителството и експлоатацията на съоръженията не се очакват.

11. Други дейности, свързани с инвестиционното предложение (например добив на строителни материали, нов водопровод, добив или пренасяне на енергия, жилищно строителство).

По време на реализацията и експлоатацията на инвестиционното предложение не се предвижда добив на строителни материали.

Не се предвижда добив на енергия.

За изграждането на газопровода не се предвиждат дейности, свързани с жилищно строителство.

За реализация на инвестиционното предложение не се предвижда изграждане на водопровод за захранване на площадковите съоръжения към него.

По време на същинските строително-монтажни работи по изграждане на инвестиционното предложение вода не е необходима. При необходимост от вода за приготвяне на бетонова смес или за оросяване - необходимите количества вода ще бъдат осигурени с цистерна.

За питейни нужди ще се ползва бутилирана вода.

За провеждане на хидравличния тест ще бъде необходима вода, чието количество ще се определи подробно в инвестиционния проект. Това количество ще се осигури от повърхностни водоизточници, като връщането на водата ще става на същите места от които е взета, след филтриране и утаяване, при необходимост. За провеждане на хидравличния тест ще бъде ползвана вода от язовир Чирен III по издадено разрешително с №11490001/14.06.2007г., изменено и продължено с Решение №Вр-1/21.06.2022г., което позволява ползване на вода за охлаждане, противопожарни нужди и хидротест.

Нова точка за присъединяване към електроразпределителната мрежа ще бъде необходимо да се определи само за ЛКВ Манастирище. За останалите съоръжения – СОГ „Чирен“ 3 и СОГ „Бутан“ ще се използва вече налично ел. захранване на „Булгартрансгаз“ ЕАД, намиращо се в близост до новите площадки.

Външното ел. захранване за площадката на линеен кранов възел „Манастирище“ се предвижда съобразно условията и начина за присъединяване на клиенти към електрическата мрежа (изпълняват се съгласно становища на Електоразпределителното дружество в района).

Сервитутната зона на захранващите ел. кабели и ел. кабелите за захранване на анодните заземителни устройства (АЗУ) е по 2 m от двете страни на кабела, съгласно Наредба No.16 за сервитутите на енергийните обекти.

Проектиране и изграждане на обект
„Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на
„Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“

12. Необходимост от други разрешителни, свързани с инвестиционното предложение.

След влизане в сила на Заповедта за одобряване на ПУП-ПП за обекта през 2015 г. за обект „Преносни газопроводи високо налягане с АГРС от ПГХ „Чирен“ до гр. Козлодуй и гр. Оряхово” са идентифицирани обстоятелства, налагащи прекратяване на проекта. Тъй като трасето на настоящото инвестиционно предложение на „Булгартрансгаз“ ЕАД - „Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“ се припокрива в голямата си част с трасето на обект „Преносни газопроводи високо налягане с АГРС от ПГХ „Чирен“ до гр. Козлодуй и гр. Оряхово” ще бъде направено изменение на одобрения ПУП-Парцеларен план с цел ползването му за новото инвестиционно предложение.

На основание чл. 125, ал. 7 от ЗУТ разработеното задание за изработване на проект за Изменение на Подробен устройствен план – парцеларен план (ПУП-ПП) е съгласувано от Министерство на културата с писмо с изх.№ СТ-84-684/07.09.2022г. и от МОСВ с писмо с изх.№ ОВОС-17/16.12.2022г. Заданието е внесено в МРРБ с писмо с вх.№ АУ10-14/21.12.2022г. с искане за издаване на разрешение за изменение на ПУП-Парцеларен план.

За инвестиционното предложение е разработен проект за изменение на ПУП-ПП на основание чл. 134, ал. 1, т. 2 от Закона за устройство на територията (ЗУТ) в частите, където това е необходимо.

Основните разрешителни режими, имащи отношение към реализацията на инвестиционното предложение, са свързани одобряване на проекта за изменение на одобрения ПУП-ПП и с издаване и получаване на разрешение за строеж, съгласно действащата в страната нормативна база, а именно Закона за устройство на територията и подзаконовите нормативни актове приложими към него.

Инвестиционните проекти подлежат на оценяване на съответствието от Консултант по чл. 166 от ЗУТ, както и на съгласуване и одобряване на проектите с цел издаване на необходимите разрешения за строеж.

III. Местоположение на инвестиционното предложение, което може да окаже отрицателно въздействие върху нестабилните екологични характеристики на географските райони, поради което тези характеристики трябва да се вземат под внимание, и по-конкретно:

1. Съществуващо и одобрено земеползване;

Съгласно информацията в раздел II, т. 9

2. Мочурища, крайречни области, речни устия;

Не се засягат мочурища. Не се засягат речни устия.

Пресичането на преносни газопроводи с реки е предвидено в места, където заливаната от високите води крайбрежна ивица е с минимална широчина. При пресичането на газопровода с

Проектиране и изграждане на обект
„Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на
„Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“

реки ще се спазени изискването хоризонталният ъгъл между динамичната ос на течението на реката и проектния газопровод да бъде от 90° до 60°. По-значителното водно течение което се пресича е р.Огоста. При възможност (от технологични съображения) в проекта ще бъде заложено безтраншейно преминаване на река Огоста – чрез хоризонтален сондаж с оглед в максимална степен съхраняване на речното корито и бреговете на реката. По този начин животинските и растителни видове в реката ще останат незасегнати от строителството на газопровода.

Малките водни течения и деретата по трасето на газопровода, които не са коригирани, се предвижда да се пресекат от газопровода чрез открито прокопаване и монтаж на затежнители.

3. Крайбрежни зони и морска околна среда;

Инвестиционното предложение не засяга крайбрежни зони и морска околна среда.

4. Планински и горски райони;

Инвестиционното предложение не засяга планински райони. Учредяването на сервитутни права в горски територии (2 имота, 0,21% от площта на сервитута) включва заплащане от възложителя на такси за компенсаторно залесяване. При изграждането на газопровода в горските територии ще бъде премахната растителността при почистването на строителната полоса.

5. Защитени със закон територии;

Инвестиционното предложение не засяга защитени със закон територии.

6. Засегнати елементи от Националната екологична мрежа;

Трасето на инвестиционното предложение попада в границите на защитена зона ВС0002009 „Златията“, защитена зона по Директива 79/409/ЕЕС за опазване на дивите птици, приета със Заповед №РД- 548/05.09.2008г. Предвидените дейности по изграждане на газопровода ще се извършват в рамките на строителната полоса, съпадаща с предвидения за учредяване сервитут на газопровода и ще са съобразени с ограниченията, предвидени в заповедта.

Най близко разположените до инвестиционното предложение са защитени зони:

- Защитена зона ВС0000614 „Река Огоста“, защитена зона по Директива 92/43/ЕЕС за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, одобрена с РМС №811/16.11.20Юг. (обн. ДВ. бр.96 от 7 Декември 2010г., поел. изм. ДВ. бр.67 от 13 Август 2021г.), намираща се на около 500м източно от участък от проектното трасе на газопровода, при с. Крива бара. Община Козлодуй;
- Защитена зона ВС0000594 „Божия мост - Понора“, защитена зона по Директива 92/43/ЕЕС за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, приета със Заповед №РД-262/31.03.2021г., намираща се на около 3500м югозападно от СОГ „Чирен 3“ при ПГХ „Чирен“, землището на с. Чирен, община Враца.

7. Ландшафт и обекти с историческа, културна или археологическа стойност;

Съгласно класификационната схема на ландшафтите в България (Петров. П, География на България, 1997 г.), изготвена съгласно класифицирането на природно-териториалните комплекси в България, ландшафтната система на България включва 4 класа (равнинни, междупланински

Проектиране и изграждане на обект
„Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на
„Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“

равнинно-низинни, котловинни и планински ландшафти). Инвестиционното предложение попада в Северозападен район, Западностаропланинска подобласт, Южна Дунавскоравнинна подобласт и Северна Дунавскоравнинна подобласт.

Обекти на културното наследство

„Булгартрансгаз“ ЕАД въз основа на сключено рамково споразумение с Националния археологически институт с музей на БАН извърши дейности по набиране на данни и оформяне на теренна документация от проведени археологически издирвания по трасето на газопровода и технологичните площадки, което включва:

- Архивно проучване на източниците на археологически информация за наличие на археологически обекти в изследваните райони;
- Издирване на археологически обекти по трасето на газопровода, включително оглед по трасето и сервитутната му зона, на технологичната площадки на кранови възели, възел за включване, станция за почистване на газопровода, пътна връзка, предвидени оптични кабелни линии, ел. захранващи линии и др. площадки.

На база на проведеното издирване е изготвен Научен доклад на НАИМ-БАН (Разрешение № 437/2022г.) за проведени теренни археологически издирвания на археологически обекти по трасето на газопровода и прилежащите му съоръжения и предвид българското законодателство в областта на опазване на недвижимото археологическо културно наследство, в него са предвидени определени мерки за опазване на регистрирани археологически обекти. Проучването е извършено в периода от 06.11 до 23.11.2022г. от екип: д-р Владислав Живков (научен ръководител), Атанас Данов (заместник-ръководител), Ради Радев, Николай Гюров, Иван Григоров, Валери Стоичков (членове на екипа).

Регистрираните обекти и мерките за тяхното опазване са:

- Обект № 1 - Чирен, Общ./Обл. Враца, м. Слатина (при ПГХ Чирен); Тип - Вероятно селище; Мерки за опазване - Предварително археологическо проучване;
- Обект № 2 - Чирен, Общ./Обл. Враца, м. Тумбино бранище; Тип - Вероятно селище; Мерки за опазване - Наблюдение по време на строителството;
- Обект № 3 - с.Девене, Общ./Обл. Враца, м. Млекан; Тип - Вероятно селище; Мерки за опазване - Наблюдение по време на строителството;
- Обект № 4 – Три кладенци, Общ./Обл. Враца, м. Ливадето; Тип - Вероятно селище; Мерки за опазване - Наблюдение по време на строителството;
- Обект № 5 – 1- Малорад, Общ. Борован, обл. Враца, м. Каминити кладенци; Тип – Надгробна могила и прилежащо селище; Мерки за опазване – могилата не е застрашена от изграждането на газопровода. Предвид, че селището се намира западно от нея (обект 4-2) и е много вероятно тя да попада в неговия некропол и следва да се извърши наблюдение при строителството;

Проектиране и изграждане на обект
„Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на
„Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“

- Обект № 5-2 Малорад, Общ. Борован, обл. Враца, м. Каминити кладенци. Антично селище; Тип – вероятно селище; Мерки за опазване – Без мерки за опазване;
- Обект № 6 Рогозен, Общ. Хайредин, Обл. Враца, м. Високо поле; Тип – вероятно селище; Мерки за опазване - Наблюдение по време на строителството;
- Обект № 7 Манастирище, Общ. Хайредин, Обл. Враца, м. Турек; Тип – Надгробна могила; Мерки за опазване – без мерки за опазване;
- Обект № 8 Хайредин, Общ. Хайредин, Обл. Враца, м. Турек, Тип – Надгробна могила, Мерки за опазване - Цялостно проучване – включително в площта, която остава извън сервитута. Силно препоръчително е строителните дейности в зоната между двете могили и около тях да се извършат със задължително археологическо наблюдение, т. к. е възможно в района да са съществували още могилни насипи, които към настоящия момент са заличени.
- Обект № 9 Крива бара, м.ухларницата/Циглена фабрика; Тип - Селище от РБЕ; КБЕ. Селище или некропол от КЖЕ (според две съобщения на Б. Николов и Д.Димитрова вж. по-долу). Селище от Средновековието; Мерки за опазване - Предварително археологическо проучване.
- Обект 10-1 Крива бара, Общ. Козлодуй, Обл. Враца; Тип – Надгробна могила; Мерки за опазване – Без мерки за опазване. Могилата попада в границите на охранныя зона – ако са предвидени строителни дейности в тази част следва да се извърши пълно проучване.
- Обект 10-2 Крива бара, Общ.Козлодуй, Обл. Враца; Тип – Надгробна могила; Мерки за опазване - Без мерки за опазване;
- Обект № 11 Бутан, Общ. Козлодуй, Обл. Враца; Тип – Надгробна могила; Мерки за опазване - Цялостно археологическо проучване, включително в охранныя зона. Задължително наблюдение при строителната дейност в близост.

Предвидените в доклада мерки за опазване на археологическите обекти ще бъдат спазени от „Булгартрансгаз“ ЕАД с цел съхраняване на културното наследство по трасето на газопровода. Ще бъде сключен договор с НАИМ-БАН за извършване на предварително и цялостно археологическо проучване на обекти, за които това е необходимо и за наблюдение за периода на строителство на газопровода.

8. Територии и/или зони и обекти със специфичен санитарен статут или подлежащи на здравна защита.

Инвестиционното предложение не засяга територии и/или зони и обекти със специфичен санитарен статут или подлежащи на здравна защита. Най-близко разположените населени места (съответно обекти подлежащи на здравна защита) до изменението на плана са с.Девене, община Враца – трасето на газопровода отстои на 230м от крайните къщи на селото и с.Крива бара, общ.Козлодуй – трасето отстои на 590м от крайните къщи на селото. Реализацията на инвестиционното предложение няма да окаже неблагоприятно въздействие върху нито един от факторите на жизнената среда в най-близките населени места, изброени по-горе и съответно не крие рискове на човешкото здраве.

IV. Тип и характеристики на потенциалното въздействие върху околната среда, като се вземат предвид вероятните значителни последици за околната среда вследствие на реализацията на инвестиционното предложение:

IV.1.1. Въздействие върху населението и човешкото здраве

Всички предвидени строителни дейности във връзка с реализирането на ИП ще се извършват в рамките на строителната полоса, която обхваща сервитута на газопровода, който е симетричен с ширина 2x15м. Сервитутът на газопровода, предмет на инвестиционното предложение, преминава изцяло извън населени места и не засяга обекти, подлежащи на здравна защита.

От съществено значение при осъществяването на предложението е да се осигури безопасността и здравето, както на работещите, така и на живеещото в близост население за периода на изграждането и експлоатация на газопровода.

По време на строителните работи, се очакват следните временни и краткотрайни въздействия върху здравето на работещите:

- Физическо натоварване и опасност от трудови злополуки, свързани с използването на тежки машини - товарни коли и др.;
- Риск от изгаряния, падания, травми и злополуки при неспазване на нормативната уредба за безопасни и здравословни условия на труд при СМР.
- Възможно запрашаване на площадката;
- Общи и локални вибрации, генерирани при изкопни работи по трасето на газопровода, работата на строителната техника за извършване на различните видове строителни работи (вкл. и транспортна) и обслужващите машини (пневматични инструменти, въртящи и ударни инструменти и пр.). Вибрации в околната среда се генерират и в процеса на набиване на тръбата при безизкопно пресичане на пътища и водни обекти;
- Електромагнитни полета, възникващи в близост до местата на електрозахранване;
- Лъчения, генерирани при извършване на процесите на:
 - Електродъгово заваряване на отделните участъци от тръбата на газопровода (източник на оптични лъчения в следните области на спектъра: ярко видимо лъчение – бяла/синя светлина; инфрачервена (UVR) и ултравиолетова (IVR), както и на йонизиращи лъчения);
 - X-ray радиография (източник на ренгенови лъчи), прилаган за оценяване целостта на заваръчните съединения, валцовките, изковките, отливките и др. по протежението на тръбопровода.

Проектиране и изграждане на обект
„Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на
„Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“

- Неблагоприятния микроклимат на работната среда;
- Физическото натоварване.
- По време на строителство, при осъществяване на инвестиционното предложение, се очаква генерирането на предимно битови и строителни отпадъци от строителството и монтаж на оборудването в рамките на строителните площадки. Управлението на строителните отпадъци ще се съобрази с изискванията на Наредбата за управление на строителните отпадъци и за влагане на рециклирани строителни материали (Обн. ДВ. бр.98 от 8 Декември 2017г.). По време на експлоатацията се очаква генерирането на отпадъци от почистването на газопровода, характеризиращи се като опасни. В съответствие с чл. 8 на ЗУО, предаването и приемането на опасните отпадъци ще се извършват само въз основа на писмен 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 за класификация на отпадъците. Предвид това не се очаква влошаване на екологичното състояние в района.
- Вода ще бъде използвана/зауствана единствено при провеждането на хидротест и при спазване на издадените за дейността разрешителни по ЗВ;

Очаква се пряко, краткотрайно, временно и некумулятивно въздействие върху работниците.

Въздействието ще бъде локализирано само непосредствено на местата, на които се извършва строителна дейност.

Възможното въздействие ще бъде с много ниска интензивност. Въздействието няма да е комплексно.

Въздействието ще настъпи евентуално при строителните работи при използване на механизирани техника/транспорт или механични дейности като рязане, заваряване и др. Въздействието ще е обратимо.

Не се очаква комбиниране с въздействия от други ИП.

Въздействие върху здравето на населението, вкл. в най-близките населени места по време на строителството не се очаква.

По време на експлоатацията

При експлоатацията на ИП няма да се образуват емисии на вредни и опасни вещества или енергия (йонизираща/нейонизираща). Отпадъците ще се предават на оператори с валидни разрешения за третиране на съответните отпадъци. Поради горното няма да има въздействие и върху факторите на жизнената среда по смисъла на §.1, т.12 от допълнителните разпоредби на Закона за здравето и върху обекти, подлежащи на здравна защита и не се създава риск за човешкото здраве.

Поради горното, не се очаква въздействие върху населението в най-близките населени места и върху човешкото здраве.

Въздействие върху здравето на работниците – не се очаква въздействие.

IV.1.2. Въздействие върху културно-историческото наследство

На база на проведеното издирване е изготвен Научен доклад на НАИМ-БАН (Разрешение №

Проектиране и изграждане на обект
„Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на
„Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“

437/2022г.) за проведени теренни археологически издирвания на археологически обекти по трасето на газопровода и прилежащите му съоръжения и предвид българското законодателство в областта на опазване на недвижимото археологическо културно наследство, в него са предвидени определени мерки за опазване на регистрирани археологически обекти. Всички идентифицирани обекти ще бъдат предварително проучени и съхранени, като това ще запази в максимална степен културното наследство.

Възможно въздействие може да се очаква при откриването на нови обекти, но предвид факта, че се предвижда и наблюдение за периода на строителството, риска от увреждане на археологични обекти не е голям. По този начин контролът върху изкопните работи ще намали риска от възможно разрушаване на културни ценности, неизвестни до момента.

Експлоатацията на газопровода няма да въздейства на обекти на културното наследство.

IV.1.3. Климат. Атмосферен въздух

Климат

Газопровода, обект на инвестиционното предложение в климатично отношение попада в умерено-континенталната подобласт от Европейско-континенталната климатична област. За качеството на атмосферния въздух от голямо значение са следните климатични фактори: слънчево греене и сумарна слънчева радиация, температура на въздуха, влажност, валежи, посока и скорост на вятъра, тихо време и др. Всички тези фактори влияят на разсейването и преноса на емитираните вредни вещества във въздушния басейн. Средномесечните стойности на метеорологичните параметри за района на гр. Враца са дадени съгласно “Климатичен справочник на България “ по данни на Метеорологична станция Враца. Дните през лятото са горещи, а нощите прохладни. Зимата не е мразовита. Близостта на гр. Враца до планината, оказва характерно влияние върху климата, като допълва в известна степен климатичните фактори с елементи на планински климат. Годишните температури варират от - 1,6 през зимата до 22,4°С през лятото. Средногодишната максимална температура на въздуха е 16.0° С, а минималната средногодишна температура на въздуха за района на гр. Враца – 6.7° С. Средномесечната относителна влажност на въздуха е 72 %. Максималното количество на валежите е през пролетта и лятото, съответно 236 и 246 мм от общо 811 mm за цялата година. Дните със снежна покривка са около 62, а дебелината и достига от 30 до 70 см. Валежите са сравнително равномерно разпределени по месеци. Най-големите валежи са през месеците май и юни - над 100 mm.

При експлоатацията тръбната система е капсулирана, но когато се провеждат дейности по почистване на тръбата се реализира контролирано изпускане на газ в малки количества в ОС, които са оборудвани с продухващи свещи. Не се очаква образуване на други парникови газове при строителството и експлоатацията на ИП – съответно въздействие върху процесите, свързани с изменението на климата.

Не се очаква въздействие върху климата при строителството и експлоатацията на ИП.

Атмосферен въздух

По време на строителните работи се очакват емисии на определени вредни вещества и прах, дължащи се на работата на строителната механизация и прах от неорганизиран източници в района на проекта, вкл. при следните дейности/процеси:

Проектиране и изграждане на обект
„Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на
„Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“

- Изчистване, изкопаване булдозериране, подравняване и др. земно-изкопни работи;
- Обработка на прахови материали - товарене и разтоварване на земни маси;
- Прахообразуване от ветрова ерозия при открити прахови строителни зони (площадки за земни маси).

Запрашеността при извършване на строителните работи зависи в голяма степен от метеорологичните условия по време на провеждане на строителните дейности и от сезона, през който се извършват строителните работи, климатичните и метеорологичните фактори (вятър, влажност, температура, устойчивост на атмосферата), характеристиките на земните частици и много други условия. Предвид факта, че трасето на газопровода, предмет на настоящото инвестиционно предложение, е извън населени места, то не се предполага достигне до нива на запрашаване, превишаващи ПДК в най-близките населени места. Принципно тези емисии са ограничени в строителната зона на съоръженията.

Степента на въздействие е ниска. Очакваното въздействие е пряко, обратимо и само за периода на строителство, а значимостта му е определена между слаба до умерена. Премества се оросяване с цел поддържане на достатъчна влага през сухите летни и есенни месеци и ветровито време, с което се осигурява контролиране на емисиите, като снижава нивата на прахоотделяне с 80%.

Степента на очакваните въздействия при прокопаване на траншеята на газопровода, траншеята за подземните ел. кабели и изграждането на временни пътища за достъп до работната полоса са с ниска степен и интензивност и са временни (само определени дни). Очаква се разпространението на замърсителите да се ограничава до 15 m от строителната ивица, поради което не се очаква жилищни райони да бъдат засегнати.

Очакваното въздействие е пряко, отрицателно и временно само за периода на строителството.

Очакваните въздействия на газови емисии от транспортните дейности, свързани с проекта по националната и общинска пътна мрежа - доставка на тръби и фасонни части и превоз на работна сила, спомагателни материали и земни маси, са със слаба до умерена значимост и засягат сервитутните територии на участъците от пътищата, използвани от проекта по време на строителството. Въздействието е пряко, отрицателно и временно. Очаква се кумулативно въздействие с трафика по националната пътна мрежа, които ще се използват от строителния трафик на проекта. Степента на кумулативното натоварване е ниска, тъй като нивата на емисии по принцип са ниски след съответните катализаторни устройства по стандарт EURO 5 за лекотоварните и EURO V за товарните автомобили.

При нормалната експлоатация на газопровода няма потенциални източници на емисии от основните наземни съоръжения: кранови възли – (КВ), Станция за почистване на газопровода (СОГ).

По отношение очакваните въздействия върху качеството на атмосферния въздух може да се обобщи, че строителството на ИП не е свързано със значителни отрицателни въздействия върху качеството на атмосферния въздух. По време на експлоатацията на тръбопровода не се предвиждат емисии на вредни вещества в атмосферния въздух.

IV.1.4. Въздействие върху водите

Проектиране и изграждане на обект
„Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на
„Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“

При изграждане на газопровода са предвидени пресичания на следните водни обекти: р.Бързина, р.Огоста и р.Рибене.

Пресичането от газопровода на река Огоста се предвижда да се извърши чрез хоризонтален сондаж, а на останалите реки и дерета се предвижда да се извърши по открит способ. Направлението на преминаване се избира на праволинейни, устойчиви на водното течение участъци от течението на реката с полегати неразмивни брегове и при минимална широчина на заливаната от високите води крайбрежна ивица. Отчитат се резултатите от хидрогеоложките и хидроложки проучвания, както и предварително необходимите корекции на дадена река.

Подводното пресичане е перпендикулярно на динамичната ос на течението на реката, като ъгълът на преминаване може да се намали до 60°.

При пресичането на реки нивото на горната образуваща на газопровода трябва да е най-малко на 0,5 м по-ниско от прогнозирания граничен профил на размиване на коритото на реката за 25 години от полагането на газопровода, но не по-малко от 1 м под котата на дъното на водния обект по време на полагането на газопровода.

За осигуряване на газопровода против изплуване, в участъци с високи подпочвени води и заблатени местности, се предвижда използване на затежнители.

Съгласно становище на Басейнова дирекция „Дунавски район“ с изх.№ ПУ-01-946-(1)/20.12.2022г., инвестиционното предложение не засяга съоръжения за водовземане от подземни води и санитарно-охранителни зони, определени с Наредба № 3 от 16.10.2000г. за условията и реда за проучване, проектиране, утвърждаване и експлоатация на санитарно-охранителните зони около водоизточниците и съоръженията за питейно-битово водоснабдяване и около водоизточниците на минерални води, ползвани за лечебни, профилактични, питейни и хигиенни нужди. Представения коридор на трасето на преносния газопровод не попада в буферната зона с радиус 1000м от водоземни съоръжения за самостоятелно питейно-битово водоснабдяване без определени СОЗ, за които е необходимо спазване на ограничения съгласно Приложение № 1 към Национален каталог от мерки към ПУРБ.

В становището на БД „Дунавски район“ се заключава, че реализацията на инвестиционното предложение е допустимо спрямо целите за опазване на околната среда, заложи в ПУРБ 2016-2021г., при спазване на условията и мерките, посочени в становището, а също така е допустимо спрямо ПУРН 2016-2021г., като предвидените дейности не са в противоречие с предвидените мерки в Програма от мерки за намаляване на риск от наводнения.

Предвид това и с цел предотвратяване и смекчаване на неблагоприятните въздействия от реализирането на ИП, предложените от БД мерки, които са част от Програмата от мерки в ПУРБ 2016-2021г. и ПУРН 2016 2021 г. в Дунавски район, са заложи и отразени в т. IV.11.

За провеждане на хидравличния тест ще бъде ползвана вода от язовир Чирен III по издадено разрешително с №11490001/14.06.2007г., изменено и продължено с Решение №Вр-1/21.06.2022г., което позволява ползване на вода за охлаждане, противопожарни нужди и хидротест. Връщането на водата ще става отново в язовира, след филтриране и утаяване, както и в съответствие с издаденото разрешително за заустване. Конкретните количества и точки за водовземане и заустване ще бъдат определени на етап инвестиционен проект.

Настоящия проект не предвижда ново водовземане за питейни, промишлени и други нужди чрез обществено водоснабдяване (ВиК или друга мрежа).

Проектиране и изграждане на обект
„Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на
„Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“

Основният процес, който ще се извършва по време на експлоатацията на газопровода, преноса на природен газ, не е свързан с използването на свежа вода.

Значимостта на въздействие върху геоморфологията и качеството на водите в реките се оценява от слаба до умерена, тъй като практически съществува риск само от пряко, локално, т.е. около и в местата на пресичане на реките, краткосрочно отрицателно, но обратимо въздействие върху рецептора, който по принцип има висока чувствителност. Не се очакват нарушения на оттока.

Не се очаква въздействие върху качеството и геоморфологията на повърхностните водни тела по време на експлоатацията на обекта – газопровода и наземните съоръжения към него.

Идентификацията на очакваните въздействия от реализацията на инвестиционното предложение върху подземните води е направена на базата на предвидените специфичните дейности и съоръжения, като се обръща внимание, на тези, при които строителните дейности могат да разкрият подземните води, с понижаване на водното ниво, както пряко или косвено попадане на замърсител в тях и с отчитане етапа на реализация на проекта.

Възможните въздействия върху подземните води в процеса на изграждане на газопровода са аналогични на други строителни дейности. Те могат да се разделят на дейности, които пряко са свързани с реализиране на проекта:

- Временни понижения на нивото на подземните води;
- Попадане в подземните води на промивна течност, съдържаща различни реагенти от сондиране или подземно преминаване на речни русла;

И въздействия при неспазване на технологична дисциплина и при възникнали аварийни ситуации:

- Замърсяване на подземни води от разливи на повърхността (масла, горива, отпадъци, опасни материали, които не се съхраняват покрити и др.);
- Замърсяване на подземни води от дъждовни води, преминаващи през неизвозени отпадъци.

Първата група въздействия са възможни при дейности, свързани с нарушаване на геоложката основа при изкопни работи, когато те достигнат и пресекат нивото на подземните води. Това може да се осъществи при следните дейности:

- Изкопаване на траншеята за полагане на тръбопровода – в преобладаващата част от трасето изкопните работи ще са с дълбочина до 3 метра, само в райони с по-сложен релеф те ще са по-дълбоки;
- Изкопаване на траншеята за полагане на електрически кабели –изкопните работи ще са с дълбочина до 1,1 метра, само в райони с по-сложен релеф те ще са по-дълбоки;
- Изкопи за фундиране на помощни сгради и съоръжения свързани със строителство и експлоатация на трасето – нови КВ и СОГ, временни бази и складови площадки (последните две са с временен характер и плитко фундиране или без фундиране);
- Изкопни работи свързани с пресичане на шосета, дерета и пресичане на реки.

Втората група на въздействия са възможни при повечето от строителните дейности, например

Проектиране и изграждане на обект
„Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на
„Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“

аварийни разливи на горива могат да се случат навсякъде, където преминава строителната и транспортна техника.

Значимостта на очакваните въздействия без прилагане на смекчаващи мерки може да се оцени от слаба до умерена.

По време на експлоатацията на бъдещия газопровод не се очаква въздействие върху води.

IV.1.5. Въздействия върху почвите

В периода на строителство се очакват въздействия, попадащи в строителната полоса по трасето на тръбопровода и допълнителните пътища за достъп.

Съгласно направения баланс на териториите, които ще бъдат засегнати от трасето (сервитута) на газопровода, са земеделски територии - 98,86% , горски територии – 0,21% и др. територии с много малки проценти на разпределение.

В засегнатите територии преките въздействия върху почвените ресурси ще включват цялостно или частично физическо (механично) нарушаване на почвения профил и нарушаване на екосистемните функции на почвите, замърсяване на почвата (основно механично, с твърди битови и строителни отпадъци) при неспазване на технологичната дисциплина, вторично уплътняване на подхумусния пласт на почвата (в резултат на използване на строителна и транспортна техника), физическо унищожаване и запечатване на част от засегнатите площи. Възможно е споменатите въздействия да доведат и до задълбочаване или поява на деградационни процеси като ерозията (водна и ветрова), повърхностното преовлажняване и др. В значително по-слаба степен ще бъдат засегнати и почвите в граничещите до тях зони.

Всички споменати неблагоприятни въздействия, директни или вторични, имат кумулативен характер по отношение на екосистемните функции на почвата и най-вече на нейната продуктивност. Като изключим физическо унищожаване и запечатването на част от засегнатите площи (в очертаванията на площадките на постоянните съоръжения по трасето на газопровода и допълнителните пътища за достъп) всички останали въздействия са временни, основно средни по продължителност за периода на строителството. Изграждането на газопровода ще доведе и до временна промяна в начина на земеползване в очертаванията на обработваемите земи, пасищата и горите.

Нарушаването на строежа на почвата при оформяне на траншеята на газопровода (изкопните работи) и засипването ѝ впоследствие ще окаже директно, локално и краткосрочно неблагоприятно въздействие върху почвените ресурси, като ще бъдат временно нарушени екологичните функции на почвата. Териториален обхват на въздействието: локален, в обсега на строителната полоса, в мястото на траншеята за полагане на тръбите по продължение на трасето на газопровода. Степен на въздействието: незначително, ако се извърши засипването и рекултивационни дейности съгласно възприетите изисквания.

По време на нормална експлоатация на инвестиционното предложение не се очакват въздействия върху почвите в района. Такива могат да се наблюдават единствено резултат от извършване на ремонтни работи по протежение на трасето при аварийни ситуации и ще бъдат подобни на въздействията, идентифицирани по време на строителството. Като основна разлика може да се посочи, че по времето на етапа на експлоатация въздействията ще засягат единствено и само

Проектиране и изграждане на обект
„Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на
„Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“

почвите в границите на установения сервитут и ще са значително по-краткотрайни от тези, по време на строителството на обекта.

IV.1.6. Въздействие върху земните недра

Въздействието по време на строителството при изкопаване на траншеята, полагане на тръбите и засипване на траншеята е незначително до слабо, директно, отрицателно и необратимо. Значимостта на очакваното въздействие при изкопаване на траншеята по трасето на газопровода е слаба (ниска степен на въздействие, ниска чувствителност на геоложката среда).

В участъци със слаби почви и при пресичане на разломи чувствителността на геоложката среда се определя като средна, а степента на въздействие като ниска, респективно значимостта на въздействието ще бъде умерена. При стриктно изпълнение на методите на строителство и складиране на материалите не се очаква замърсяване на горната част от геоложката основа.

Въздействията върху геоложката среда при тези пресичания на водни обекти и пътища са в зависимост от метода преминаване в отделните точки. Очакваното въздействие от изкопните дейности при преминаване на дерета и река чрез прокопаване е аналогично на това, при изкопаването на траншеята. В някои участъци, където дълбочината на траншеята ще бъде по-голяма, степента на въздействие ще бъде ниска до средна. В тези случаи при ниска чувствителност на геоложката среда, значимостта на въздействие ще бъде слаба до умерена. Не се очаква въздействие върху геоложката среда от временните разширения на строителната ивица, необходими при извършването на строителните работи.

По време на експлоатацията не се очаква въздействие върху геоложката основа. Ако при възникване на аварии се наложи провеждане на допълнителни изкопни работи за отстраняването им извън границите на траншеята, въздействията ще бъдат аналогични на тези при строителството.

IV.1.7. Въздействие върху ландшафта

Подробно описание на ландшафта в обхвата на инвестиционното предложение е представено в т. III.7. Въз основа на дейностите, предвидени с реализацията на инвестиционното предложение, могат да бъдат идентифицирани следните въздействия:

Предвид временния характер на строителните работи, степента на въздействие върху ландшафта е от ниска до средна, а значимостта на въздействието ще бъде от слаба до умерена, в зависимост от характера на ландшафта. В участъците заети от горски ландшафт (много малка част – 0,21% от сервитутната зона), където може да се наложи прокарване на просека, ще настъпи физическа промяна на ландшафта и чувствителността е по-висока (средна). В участъците заети от земеделски земи няма да се стигне до такава промяна и там чувствителността е много ниска.

Визуалното въздействие се определя предимно от визуалната откритост на ландшафтите. В местата, където проектният газопровод преминава през открити участъци с по-голяма видимост, визуалното въздействие ще обхване по-широк ландшафтен коридор, и ще бъде налице средна чувствителност.

Визуалното въздействие ще е най-голямо по трасето на тръбопровода, разположено в близост до населените места – най-близките са с.Девене и с.Крива бара. Жителите на двете населени места, които ще наблюдават постоянно строителните дейности, се очаква да изпитат степен на

Проектиране и изграждане на обект
„Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на
„Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“

въздействие в интервала от средна до висока. Предвид относително краткотрайната продължителност на строителните работи по тръбопровода, степента на въздействие се очаква да бъде от ниска до средна.

Площадките за пресичания на водни обекти и пътища, представляват уширения на строителната полоса, при местата на пресичане. Повечето от тях е вероятно да бъдат разположени върху ливади, пасища или земеделски земи. Тези площадки са временни и ще бъдат използвани само по време на строителството. За площадките в ливади, пасища и земеделски земи въздействията върху ландшафта ще се изразяват във временна невъзможност за ползването на засегнатите площи. Въздействието ще бъде краткотрайно, локално и обратимо след приключване на строителството. Степента на въздействие върху ландшафта и чувствителността му са много ниски и съответно значимостта на въздействието ще бъде слаба.

По време на експлоатацията промените в ландшафта ще са свързани със загуба на добре развита растителност (дървета и храсти) в сервитутната зона на газопровода в участъците от трасето с горски ландшафт. В участъците заети от земеделски земи в границите на строителната ивица с времето ще възвърнат своя предишен облик. Степента на въздействие ще бъде ниска, чувствителността - ниска, а значимостта на въздействието от газопровода върху характера на приемащия ландшафт ще бъде слаба до умерена.

IV.1.8. Въздействие върху биологичното разнообразие и неговите елементи и защитените територии

В резултат от реализацията на инвестиционното предложение могат да се идентифицират следните въздействия:

По време на строителството при подготовката на строителната полоса растителността ще бъде изцяло премахната. Като цяло тревната растителност има сравнително добри самовъзстановителни способности и при прилагане на предвиденото в проекта съхранение и обратно полагане на хумусния слой, и рекултивирание се очаква ефекта да бъде временен и растителността да се възстанови за няколко вегетационни сезона (2-3). Чувствителността по отношение на това въздействие може да бъде оценена като ниска.

В лесистите райони трасето на газопровода, в 30 m ивица няма да се допуска развитие на дървета и храсти, като земите в тази ивица ще се рекултивират с тревни видове. Поради относително тясната строителна полоса степента на въздействието е оценена като ниска.

Други очаквани въздействия върху флората в района на инвестиционното предложение по време на строителството на обекта са евентуална ерозия и вторично уплътняване на почвата в резултат на строителните и транспортни дейности и въздействие върху растителната покривка резултат от генерираните прахови емисии от строителните и транспортни дейности.

Възможните въздействия върху фауната в резултат от изграждане на газопровода, са: безпокойство на видовете в резултат на всички видове строителни дейности, пряко унищожаване на индивиди в резултат на строителните дейности, загуба и влошаване качеството на местообитания в резултат на разчистване на строителната площадка и изкопните работи, фрагментиране на местообитанията и изолация на популации в резултат на дейности по разчистване и оформянето на изкопите. Навременното и правилно прилагане на смекчаващите мерки, като например извършване на строителството извън размножителния период, ще доведе

Проектиране и изграждане на обект
„Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на
„Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“

до намаляване на значимостта на въздействията, в резултат от което очакваните остатъчни въздействия могат да бъдат оценени като такива със слаба и умерена значимост.

По време на експлоатацията не се предвиждат дейности, които да са предпоставка за възникване на значителни отрицателни въздействия върху флората и фауната в района на инвестиционното предложение.

IV.1.9. Материални активи

По отношение на материалните активи се очаква положително въздействие както по време на строителството, така и по време на експлоатацията, тъй като ще се изгради едно ново съоръжение, част от газопреносната мрежа на Република България. Газопровода ще благоприятства развитието на района и ще влияе пряко и положително върху сигурността на доставките на природен газ.

IV.2 Въздействие върху елементи от Националната екологична мрежа, включително на разположените в близост до инвестиционното предложение

Трасето на инвестиционното предложение попада в границите на защитена зона ВС0002009 „Златията“, защитена зона по Директива 79/409/ЕЕС за опазване на дивите птици, приета със Заповед №РД- 548/05.09.2008г. Предвидените дейности по изграждане на газопровода ще се извършват в рамките на строителната полоса, съпадаща с предвидения за учредяване сервитут на газопровода и ще са съобразени с ограниченията, предвидени в заповедта.

Най близко разположените до инвестиционното предложение са защитени зони:

- Защитена зона ВС0000614 „Река Огоста“, защитена зона по Директива 92/43/ЕЕС за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, одобрена с РМС №811/16.11.20Юг. (обн. ДВ. бр.96 от 7 Декември 2010г., поел. изм. ДВ. бр.67 от 13 Август 2021г.), намираща се на около 500м източно от участък от проектното трасе на газопровода, при с. Крива бара. Община Козлодуй;
- Защитена зона ВС0000594 „Божия мост - Понора“, защитена зона по Директива 92/43/ЕЕС за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, приета със Заповед №РД-262/31.03.2021г., намираща се на около 3500м югозападно от СОГ „Чирен 3“ при ПГХ „Чирен“, землището на с. Чирен, община Враца.

Предвид ограничения териториален обхват на въздействията единствено в строителната полоса и отдалечеността на двете зони, въздействия върху тях от строителството и експлоатацията на съоръженията не се очакват.

IV.3 Очакваните последици, произтичащи от уязвимостта на инвестиционното предложение от риск от големи аварии и/или бедствия.

По време на строителството на инвестиционното предложение потенциалният риск от аварии и/или бедствия може да се класифицира като:

- Риск от трудов травматизъм;
- Риск от природни бедствия – пожар, наводнения, екстремално високи или ниски

Проектиране и изграждане на обект
„Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на
„Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“

температури, интензивни валежи, земетресения;

- Риск от неспазване на проектните решения, технологията и организацията на строителството;
- Екологичен риск – увреждане на околната среда чрез отделяне на вредни емисии, отпадъчни води, отпадъци, вредни лъчения.

По време на строителството на съоръженията в обхвата на ИП ще бъдат използвани технически газове - кислород, аргон, въглероден диоксид в малки, транспортируеми контейнери. В резултат от употребата им могат да възникнат най-много трудови злополуки с работещите с тези газове в рамките на работната полоса, но не и зони на въздействие извън нея.

Намаляване степента на риска от инциденти по време на строителството може да се редуцира чрез разработване на План за безопасност и здраве и неговото изпълнение от техническия персонал под ръководството на координатор по безопасни условия на труд, технически ръководител и строителния надзор. Предвид изискванията на действащата към момента в страната нормативна уредба, то същото е законово изискуемо и такъв план ще бъде изготвен в процеса на разработване на техническия проект.

Необходимите мерки за гарантиране на безаварийна работа на газопровода, предотвратяване и реагиране при инциденти и аварийни ситуации, които са свързани с:

- Избор на подходящи строителни решения;
- Решения за антикорозионна защита;
- Решения, насочени към изключване на разгерметизирането на оборудването и аварийно изхвърляне на опасни вещества;
- Решения, насочени към предотвратяване на развитието на аварии и за локализиране на изхвърлянето на опасни вещества;
- Системи за автоматично регулиране, блокировка, сигнализация и други средства за гарантиране на безопасност;
- Решения, насочени към обезпечаване на взривопожаробезопасност и др.

Предвидено е разработването на аварийен план (план за спасителни и аварийно - възстановителни дейности) на газопровода, чиято цел е създаване на организация за борба с бедствия и аварии, и техническо обезпечаване на спасителните и аварийно - възстановителните дейности. В този план ще бъдат предвидени мерки както за стихийни бедствия като земетресения, наводнения, снегонавявания и др., така и производствени аварии, свързани с отделяне на природен газ.

IV.4 Вид и естество на въздействието (пряко, непряко, вторично, кумулативно, краткотрайно, средно- и дълготрайно, постоянно и временно, положително и отрицателно).

Оценка на вида и естеството на въздействията, е извършена по следната методология:

- *Фаза на изпълнение на инвестиционното предложение:*

S строителство, S експлоатация

Проектиране и изграждане на обект
„Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на
„Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“

- *Вид на въздействието:*

S положително, отрицателно

S пряко, непряко

- *Естество на въздействието:*

S вероятност за въздействие - има вероятност, няма вероятност,

S степен - ниска, средна, висока,

S пространствен обхват - сервитут на газопровода (Инвестиционното предложение), сервитут на газопровода и район около него (район на Инвестиционното предложение), локално (Л), регионално (Р), национално (Н);

S очаквано настъпване - очаква се или не се очаква

S продължителност - краткотрайно, средно или дълготрайно,

S честота - постоянно, временно

S и обратимост - обратимо или необратимо,

S интензивност - ниска или висока интензивност

S комплексност на въздействието - кумулативно.

IV.4.1 Население и човешко здраве

Фаза: строителство

Вид на въздействието: Въздействието върху изпълнителите на строителните работи по време на строителството се очаква да бъде отрицателно, пряко.

Естество на въздействието: Има вероятност за поява на отрицателно въздействие върху изпълнителите на строителните работи, което се очаква да бъде с ниска степен, с пространствен обхват в сервитута на газопровода, очаква се да настъпи само по време на строителството, по продължителност е краткотрайно, по честота е временно и е обратимо, с ниска степен на интензивност и не се очаква комплексност на въздействието. Не се очаква кумулативен ефект.

Фаза: експлоатация

Не се очаква въздействие върху здравето на работещите както и върху здравето на населението.

IV.4.2 Културно наследство

Фаза: строителство

Вид на въздействието: По време на строителството на инвестиционното предложение се очакват положително, преки и непреки въздействия.

Естество на въздействието: Има вероятност за поява на въздействие, което се очаква да бъде с ниска степен, с пространствен обхват в сервитута на газопровода и района около него (район на инвестиционното предложение). Очаква се това въздействие да настъпи само по време на строителството, по продължителност да е краткотрайно и дълготрайно, по честота - временно

Проектиране и изграждане на обект
„Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на
„Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“

и обратимо, с ниска степен на интензивност, не се очаква комплексност на въздействието (не се очаква кумулативен ефект).

Фаза: експлоатация

Вид и естество на въздействието: Не се очаква въздействие по време на експлоатацията върху археологически недвижими културни ценности и техните охранителни зони.

IV.4.3 Климат. Атмосферен въздух

Климат

Фаза: строителство

Вид и естество на въздействието: При строителството не се очаква въздействие върху климата.

Фаза: експлоатация

Вид и естество на въздействието: По време на експлоатацията не се очаква въздействие върху климата.

Атмосферен въздух

Фаза: строителство

Вид на въздействието: По време на изграждане на газопровода се очакват отрицателни преки въздействия в сервитута, свързани с работата на строителната техника и на транспортните машини.

Естество на въздействието: Има вероятност за поява на въздействие, което се очаква да бъде с ниска степен, с пространствен обхват в сервитута на газопровода, очаква се да настъпи само по време на строителството, по продължителност е краткотрайно, по честота е периодично и е обратимо, с ниска степен на интензивност и не се очаква комплексност на въздействието. Не се очаква кумулативен ефект.

Фаза: експлоатация

Вид на въздействието: По време на експлоатацията на инвестиционното предложение се очакват отрицателни преки и косвени въздействия в сервитута на газопровода, свързани с колите, с които ще се прави обход на трасето.

Естество на въздействието: Има вероятност за поява на въздействие, което се очаква да бъде с незначителна степен, с пространствен обхват в сервитута на газопровода, очаква се да настъпи само по време на обход на трасето, по продължителност е краткотрайно, по честота е периодично, временно и е обратимо, с незначителна степен на интензивност и не се очаква комплексност на въздействието. Не се очаква кумулативен ефект.

IV.4.4 Води

Повърхностни води

Вид на въздействието: По време на строителството на инвестиционното предложение се очакват отрицателни преки въздействия върху повърхностните води, свързани с пресичане на водни обекти и ползване на вода за хидротест. Не се очаква реализирането на инвестиционното предложение да доведе до влошаване на екологичното и химичното състояние на повърхностни водни обекти, в обхвата на ИП.

Естество на въздействието: Има вероятност за поява на въздействие, което се очаква да бъде с незначителна степен, с пространствен обхват локален, очаква се да настъпи само по

Проектиране и изграждане на обект
„Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на
„Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“

време на строителството, по продължителност е краткотрайно, по честота е периодично и е обратимо, с ниска степен на интензивност и не се очаква комплексност на въздействието. Не се очаква кумулативен ефект.

Подземни води

Вид на въздействието: По време на строителството на инвестиционното предложение са възможни отрицателни преки въздействия върху подземните води.

Естество на въздействието: Има вероятност за поява на въздействие върху подземните води, което се очаква да бъде с незначителна степен, с пространствен обхват локален, очаква се да настъпи само по време на строителството, по продължителност е краткотрайно и временно, по честота е периодично и е обратимо, с ниска степен на интензивност и не се очаква комплексност на въздействието. Не се очаква кумулативен ефект.

IV.4.5 Почви

Фаза: строителство

Вид на въздействието: По време на строителството на инвестиционното предложение се очакват отрицателни преки въздействия върху почвите в сервитута на газопровода от описаните по-горе дейности.

Естество на въздействието: Очаква се поява на въздействие с ниска степен, с пространствен обхват ограничен в сервитута на газопровода, по продължителност е краткотрайно, по честота е временно и постоянно, обратимо, с ниска степен на интензивност, не се очаква комплексност на въздействието. Не се очаква кумулативен ефект. След подходящи рекултивационни мероприятия ще бъде възстановен съществуващия начин на трайно ползване.

Фаза: експлоатация

Вид и естество на въздействието: По време на експлоатацията не се очаква въздействие върху почвите от инвестиционното предложение.

IV.4.6 Земни недра

Фаза: строителство

Вид на въздействието: По време на строителството на инвестиционното предложение се очакват отрицателни преки въздействия от механично нарушаване на геоложката среда.

Естество на въздействието: Има вероятност за поява на въздействие от механично нарушаване на геоложката среда, което се очаква да бъде с ниска степен, с пространствен обхват локален - в обсега на строителната полоса около трасето на газопровода, очаква се да настъпи само по време на строителството, по продължителност е краткотрайно, по честота е временно и е обратимо, с ниска степен на интензивност и не се очаква комплексност на въздействието. Не се очаква кумулативен ефект.

Фаза: експлоатация

Вид и естество на въздействието: По време на експлоатацията не се очаква въздействие върху земните недра от инвестиционното предложение.

IV.4.7 Ландшафт

Фаза: строителство

Вид на въздействието: По време на строителството на инвестиционното предложение се

Проектиране и изграждане на обект
„Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на
„Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“

очакват отрицателни преки и непреки въздействия върху ландшафта.

Естество на въздействието: Има вероятност за поява на въздействие, което се очаква да бъде с незначителна степен, с пространствен обхват локален, очаква се да настъпи само по време на строителството, по продължителност е краткотрайно, по честота е временно и е обратимо, тъй като се предвиждат рекултивационни мероприятия, с ниска степен на интензивност и не се очаква комплексност на въздействието. Не се очаква кумулативен ефект.

Фаза: експлоатация

По време на експлоатацията не се очаква въздействие върху ландшафта.

IV.4.8 Биологично разнообразие, като се отделя особено внимание на видовете и местообитанията – предмет на опазване на ЗЗ от Националната екологична мрежа. Флора и фауна. Защитени територии

Фаза: строителство

Вид на въздействието: Въздействието върху флората и фауната, вкл. в ЗЗ по време на строителството се очаква да бъде отрицателно, пряко и непряко.

Естество на въздействието: Има вероятност за поява на отрицателно въздействие, което се очаква да бъде с ниска степен, с локален пространствен обхват (в сервитута на газопровода и района около него), очаква се да настъпи по време на строителството, по продължителност да е кратко, по честота да е временно, да е с ниска интензивност и обратимо, като не се очаква комплексност на въздействието.

Фаза: експлоатация

Вид на въздействието: Въздействието върху флората и фауната, вкл. в ЗЗ по време на експлоатацията се очаква да бъде отрицателно, пряко и непряко.

Естество на въздействието: Има вероятност за поява на въздействие, което се очаква да бъде с ниска степен, с локален пространствен обхват (в сервитута на газопровода и района около него), очаква се да настъпи по време на ремонтните дейности и поддръжката на сервитута, да е с краткотрайна продължителност, временно и обратимо, с ниска интензивност. Не се очаква комплексност на въздействието. Не се очаква кумулативен ефект.

Защитени територии

Вид и естество на въздействието: При строителството и експлоатацията на инвестиционното предложение не се очаква въздействие върху защитените територии.

IV.4.9 Материални активи

Вид на въздействието: Въздействието върху материалните активи по време на строителството и експлоатацията се очаква да бъде положително, пряко.

Естество на въздействието: Има вероятност за поява на положително въздействие, което се очаква да бъде с ниска до висока степен, с пространствен обхват в сервитута на газопровода, очаква се да настъпи по време на строителството и експлоатацията, по продължителност е дълготрайно, по честота е постоянно и е необратимо, не е интензивно и не се очаква комплексност на въздействието. Не се очаква кумулативен ефект.

IV.5 Степен и пространствен обхват на въздействието - географски район; засегнато

Проектиране и изграждане на обект
„Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на
„Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“

население; населени места (наименование, вид - град, село, курортно селище, брой на населението, което е вероятно да бъде засегнато, и др.).

Инвестиционното предложение се намира в географски район Северозападна България, област Враца. Степента и пространствения обхват на въздействието от строителството и експлоатацията на инвестиционното предложение, разгледани в раздел IV.4, се очакват да бъдат в сервитут на газопровода и района около него (район на инвестиционното предложение). Осъществяването на инвестиционното предложение няма да засегне (да има въздействие) населението в населените места, разположени в близост до инвестиционното предложение.

IV.6 Вероятност, интензивност, комплексност на въздействието.

Съгласно предложената в раздел IV.4 методика за оценка на въздействието, вероятността, интензивността и комплексността на въздействието са критерии за оценка на естеството на въздействие. Очакваните въздействия върху населението и човешкото здраве, биологичното разнообразие и неговите елементи и защитени територии, земните недра, почвите, водите, въздуха и климата, материалните активи, културното наследство и ландшафта, по време на строителството и на експлоатацията на инвестиционно предложение, включително вероятност, интензивност и комплексност на въздействието са разгледани в раздел IV. 4.

IV.7 Очакваното настъпване, продължителността, честотата и обратимостта на въздействието.

Съгласно предложената в раздел IV.4 методика за оценка на въздействието, очакваното настъпване, продължителността, честотата и обратимостта на въздействието са критерии за оценка на естеството на въздействие. Очакваните въздействия върху населението и човешкото здраве, биологичното разнообразие и неговите елементи и защитени територии, земните недра, почвите, водите, въздуха и климата, материалните активи, културното наследство и ландшафта, по време на строителството и на експлоатацията на инвестиционно предложение, включително очаквано настъпване, продължителност, честота и обратимост на въздействието са разгледани в раздел IV.4.

IV.8 Комбинирането с въздействия на други съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения.

На този етап на проучване няма установени други, реализирани или в процес на осъществяване инвестиционни предложения, с които да възникне значително кумулативно въздействие във връзка с реализиране на преносния газопровод.

IV.9 Възможност за ефективно намаляване на въздействията

В раздел IV.11 са разгледани мерки за намаляване на отрицателните въздействия върху околната среда и човешкото здраве от реализацията на инвестиционното предложение.

Проектиране и изграждане на обект
„Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на
„Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“

IV.10 Трансграничен характер на въздействието.

Реализирането и експлоатацията на инвестиционното предложение няма да доведат до въздействия върху компонентите на околната среда с трансграничен характер.

IV.11 Мерки, които е необходимо да се включат в инвестиционното предложение, свързани с избягване, предотвратяване, намаляване или компенсиране на предполагаемите значителни отрицателни въздействия върху околната среда и човешкото здраве.

С цел избягване, предотвратяване, намаляване или компенсиране на предполагаемите значителни отрицателни въздействия върху околната среда и човешкото здраве следва да бъдат предприети следните мерки по време на строителството на инвестиционното предложение:

Атмосферен въздух

С цел опазване качеството на атмосферния въздух е необходимо реализацията на инвестиционното предложение да става при прилагане на следните мерки за смекчаване на въздействията върху атмосферния въздух в строителна полоса и временни площадки и в местата на пресичания на пътна, ж.п. инфраструктура и реките:

По време на строителството

- По време на процесите на товарене и разтоварване на строителни материали: спазване на изискванията на чл. 70 от Наредба 1/2005 за норми за допустими емисии на вредни вещества (замърсители), изпускани в атмосферата от обекти и дейности с неподвижни източници на емисии;
- Много добра логистика по отношение на изграждането на проектни компоненти;
- Стриктно придържане към последователността на строителните дейности според строителния график;
- Забрана двигателите на строителната техника да работят на празен ход (при престой);
- Координация на транспортната схема с местните общини и кметства, с цел ограничено преминаване на строителната техника през населени места;
- Осигурената строителна техника и транспортните средства трябва да отговарят на изискванията на Наредба № 10/2004 (ДВ. 11/2004) - за условията и реда за одобрение на типа на двигатели с вътрешно горене за извънпътна техника по отношение на емисиите на замърсители.

По време на експлоатацията

- Стриктно спазване на технологичните предписания при извършване на проверки/почистване с интелигентните устройства (PIG) и ремонтни дейности;

Проектиране и изграждане на обект
 „Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на
 „Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“

- Периодично професионално обучение и оценка на уменията на поддържащия персонал при извършване на горните дейности.

Повърхностни и подземни води

За минимизиране на тези въздействия е препоръчително преходите през водни обекти да бъдат извършени в периодите на минимален дебит на водните обекти, да бъдат предприети антиерозионни мерки, генерираните отпадъци и изкопаните земни маси да бъдат правилно съхранявани и последващо обработвани, а използваната строителна и транспортна техника е необходимо да е в добро техническо състояние за предотвратяване замърсяването на повърхностните води с нефтопродукти.

Всички водни обекти, засегнати от дейностите по изграждане на газопровода ще бъдат възстановени в първоначалния им вид.

С цел недопускане замърсяването на подземните води в района на инвестиционното предложение е необходимо при извършване на строителните дейности да се спазва технологичната дисциплина.

С цел предотвратяване и смекчаване на неблагоприятните въздействия върху повърхностните и подземните водни тела от реализирането на ИП, проектът и осъществяването му ще бъдат в съответствие със следните мерки, посочени в становището на БД “Дунавски район“:

А: Забрани и ограничения в ПУРБ, свързани с предвидените дейности

Код на мярка	Наименование на мярка	Действия за изпълнение на мярка	Код на действие
PM_2	Опазване на химичното състояние на подземните води от замърсяване и влошаване	2.Забрана за извършването на дейности водещи до отвеждане в подземните води на опасни вещества	PM_2_2
GD_1	Предотвратяване на отвеждането на приоритетни вещества в подземните води	2. Забрана или ограничаване на дейности, които увеличават риска за пряко или непряко отвеждане на приоритетни или опасни вещества или други замърсители в подземните води, включително разкриването на подземни води на повърхността, чрез изземване на отложенията и почвите, покриващи водното тяло	GD_1_2
HY_7	Подобряване на хидроморфологичното състояние на реките	Забрана за нарушаването на естественото състояние на леглата, бреговете на реките и крайбрежните заливаеми ивици, с изключение на дейности за удълбочаване на фарватера и коригиране на речното корито за осигуряване/подобряване на безопасно корабоплаване в общия българо-румънски участък на р.Дунав и при дейностите за защита от наводнения, както и други дейности съобразени с	HY_7_5

Проектиране и изграждане на обект
 „Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на
 „Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“

		действащото законодателство.	
DP_2	Намаляване на дифузното замърсяване от промишлени дейности	8.Забрана за миене и обслужване на транспортните средства и техника в крайбрежните заливаеми ивици и принадлежащите земи на водохранилищата.	DP_2_8
PM_9	Предотвратяване на влошаването на състоянието на водите от проекти и дейности на етап инвестиционни предложения	2. Недопускане реализацията на инвестиционни предложения, водещи до негативна промяна на състоянието на водните тела	PM_9_2

Б: Други мерки в ПУРБ, които следва да се имат предвид при реализация на предвидените дейности

Код на мярка	Наименование на мярка	Действия за изпълнение на мярка	Код на действие
DP_11	Прилагане на екологични практики или най-добрите налични техники за ограничаване на отвеждането в подземните води на замърсяващи вещества	1. Прилагане на екологични практики или най-добрите налични техники за ограничаване на отвеждането в подземните води на замърсяващи вещества	DP_11_1
DP_2	Намаляване на дифузното замърсяване от промишлени дейности	3.Депониране на производствените отпадъци в съответствие с изискванията за третиране на отпадъци	DP_2_3

При засягане на водни обекти от предвидените дейности по смисъла на чл. 46, ал. 1, т. 1. буква .б" от ЗВ, ще бъдат предприети необходимите мерки за издаване на разрешително за ползване на воден обект, освен в случаите на чл. 46. ал. 5 от ЗВ.

Във връзка с реализацията на ИП ще бъдат спазени мерките от ЗВ: С цел защита от вредното въздействие па водите - защита от наводнения и защита на леглата и бреговете на реките от ерозия, е необходимо спазване на забраните в чл. 143, точки 1, 2, 3, 4 и 5 от ЗВ: нарушаването на естественото състояние на леглата, бреговете па реките и крайбрежните заливаеми ивици: намаляването на проводимостта на речните легла, включително чрез баражи и прагове, без съответното разрешително: използването на речните легла като депа за отпадъци, земни и скални маси: извършването на строежи над покритите речни участъци; съхраняването или складирането на материали, които в значителна степен биха увеличили унищожителната сила на водата при наводнения.

С цел защита на крайбрежните заливаеми ивици и принадлежащите земи на водохранилищата ще бъдат изпълнени разпоредбите на чл. 134, т. 1. т. 3 и т. 4 от ЗВ като не се допуска: складиране на пестициди, депониране и третиране на отпадъци: строителство на стопански и жилищни постройки: миенето и обслужването на транспортни средства.

С цел опазване на подземните води от замърсяване, ще бъдат взети предвид забраните в чл.118а, чл.1, т.2, 3 и 4 от ЗВ: за обезвреждане, вкл. депониране на приоритетни вещества,

Проектиране и изграждане на обект
„Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на
„Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“

които могат да доведат до непряко отвеждане на замърсители в подземните води; други дейности върху повърхността и в подземния воден обект, които могат да доведат до непряко отвеждане на приоритетни вещества в подземните води; използването на материали, съдържащи приоритетни вещества, при изграждане на конструкции, инженерно-строителни съоръжения и други, при които се осъществява или е възможен контакт с подземни води.

Ландшафт

Смекчаващите мерки, които е необходимо да бъдат предприети, с цел недопускане увреждане на ландшафта в района, се свеждат основно до навременно възстановяване на засегнати терени (подходящо биологично възстановяване с използването на подходящи за района местни растителни видове) и при разчистването на строителната площадка от дървета и храсти да се спазват решенията заложи в инвестиционния проект.

Земни недра

Не са необходими допълнителни смекчаващи мерки, които да целят недопускане или свеждане до минимум на очакваните въздействия.

Почви

Основните мерки, предвидени с цел свеждане до минимум на очакваните отрицателни въздействия, могат да бъдат сведени най-общо до следните:

- Опазване на хумусния субстрат, разделянето му от излишните земни маси, последващо депониране и внимателно съхранение на същия; при извършването на изкопни работи в границите на строителните площадки за постоянни съоръжения;
- Площта на изкопните работи да бъде ограничена до минимум, като се съблюдават процедурите във връзка с рекултивацията на изкопите;
- При разчистването на строителните площадки от дървета и храсти да се спазват проектните решения, с цел постигане на минимални размери на засегнатите площи, а последващото засипване на изкопите да се извършва в обратен ред, за да се възстанови строежът на почвения профил и постигне максимален ефект от съпътстващата биологична рекултивация (затревяване);
- Недопускане на строителните машини да влизат в обекта в продължение на поне 1-3 дни след дълготрайни и интензивни валежи;
- Строителните дейности да се планират за подходящ сезон, характеризиращ се с минимални стойности на почвената влага в България; продължителността на въздействието да се минимизира/ оптимизира - т.е. да се избягва неоправданото придвижване на строителната техника и транспортните средства;
- Навременна рекултивация на увредените терени (подходящо биологично рекултивиране, използване на подходящи за района растителни видове/местни видове, неинвазивни) и използване на подходящо строително оборудване, с цел недопускане вторично уплътняване на почвите и последваща ерозия;

Проектиране и изграждане на обект
„Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на
„Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“

- Спазване на технологичната дисциплина.

Флора и фауна и ЗЗ от Екологичната мрежа Natura 2000

Фауна

С цел смекчаване на идентифицираните въздействия върху фауната е необходимо да бъдат предприети следните мерки:

- Съобразяване на всички строителни дейности с размножителния период/хибернация на типичните за съответния район (района на инвестиционното предложение) представители на фауната, който всяка година се определя от конкретните метеорологични условия;
- Навременно възстановяване/рекултивация на засегнати зони (подходяща биологична рекултивация с използването на подходящи за района растителни видове);
- При разчистването на строителната площадка от дървета и храсти да се спазват проектните решенията заложи в инвестиционния проект.

Флора

Смекчаването на идентифицираните въздействия върху флората може да бъде постигнато чрез прилагането на следните смекчаващи мерки:

- Навременно възстановяване/рекултивиране на засегнати терени (подходяща биологична рекултивация с използването на подходящи за района растителни видове);
- При разчистването на строителната площадка от дървета и храсти да се спазват проектните решенията заложи в инвестиционния проект;
- Да се предприемат гореспоменатите мерки за смекчаване на очакваните въздействия, които се отнасят до ограничаване почвената ерозия и уплътняването на почвите;

Във връзка със засягането на ЗЗ от Екологичната мрежа Natura 2000, то въздействието върху местообитанията на защитените видове в рамките на защитената зона от екологичната мрежа Natura 2000 ще бъде същото като това, идентифицирано по-горе като въздействие върху флората и фауната. Ето защо и предложените по-горе смекчаващи мерки за ограничаване на въздействието върху флората и фауната са приложими и с цел смекчаване на въздействието върху местообитанията и видовете, предмет на опазване в ЗЗ.

Вредни физични фактори - шум

Машините и съоръженията, които работят навън, следва да отговарят на изискванията на Наредбата за съществените изисквания и оценяване на съответствието на машините и съоръженията, които работят на открито, по отношение на шума, излъчван от тях (ДВ 11/2004, ЕС / 14/ 2000).

Културно-историческо наследство

Провеждане на предварителни археологически проучвания за консервация на културното

Проектиране и изграждане на обект
„Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на
„Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“

наследство и археологическо наблюдение по време на строителството на инвестиционното предложение.

V. Обществен интерес към инвестиционното предложение.

Към уведомлението за инвестиционно предложение, заведено в МОСВ с вх.№ ОВОС-43/12.08.2022г. са приложени документи, доказващи обявяване на инвестиционното предложение на интернет страницата на възложителя и чрез средствата за масово осведомяване или по друг подходящ начин съгласно изискванията на чл. 95, ал. 1 от ЗООС - Извадка от публикация на интернет страницата на възложителя; Извадка от публикация в местен регионален вестник. Към настоящия момент на подаване на тази информация, в „Булгартрансгаз“ ЕАД не са постъпили искания, предложения или въпроси относно инвестиционното предложение.

Списък на приложенията:

- 1. Координатни регистри за цялото инвестиционно предложение**
- 2. Картен материал (kmz файл) с посочено трасето на газопровода и разположението на предприятията с висок и нисък рисков потенциал;**
- 3. Ситуация на площадките на СОГ „Чирен“ 3 с посочен пътен подход и СОГ „Бутан“;**
- 4. Ситуация в Мащаб 1:25 000 в pdf и цифров вид – 2 бр. чертежи;**
- 5. Информационен лист за безопасност на природния газ;**
- 6. Платежно нареждане за дължимата такса.**