



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МИНИСТЕРСТВО НА ОКОЛНАТА СРЕДА И ВОДИТЕ

РЕШЕНИЕ

ПО ОЦЕНКА НА ВЪЗДЕЙСТВИЕТО ВЪРХУ ОКОЛНАТА СРЕДА

№ 3-3/2018 г.

На основание чл. 94, ал. 1, т. 2, чл. 99, ал. 2 от Закона за опазване на околната среда (ЗООС), чл. 19, ал. 1 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда (Наредба за ОВОС) и във връзка с чл. 31 от Закона за биологичното разнообразие (ЗБР) и чл. 40, ал. 4 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони, (Наредбата за ОС)

ОДОБРЯВАМ

Осъществяването на инвестиционно предложение за „Подмяна на преносен (магистрален) газопровод в участъка „Очистно съоръжение (ОС) Беглеж - кранов възел (КВ) Дерманци - КВ Батулци- КВ Калугерово“

Възложител: „Булгартрансгаз“ ЕАД

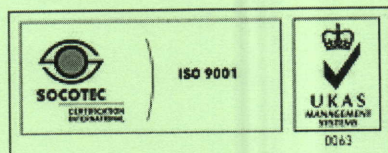
Седалище: 1336, гр. София, бул. „Панчо Владигеров“ № 66, п.к.3, ж.к. „Люлин“

**Кратко описание на инвестиционното предложение:**

Инвестиционното предложение (ИП) е за извършване на подмяна (рехабилитация) на преносен (магистрален) газопровод и технологични съоръжения към него в участъка „ОС Беглеж- КВ Дерманци - КВ Батулци - КВ Калугерово“. Участъкът ОС Беглеж – КВ Дерманци – КВ Батулци – КВ Калугерово е част от северния полупръстен на газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД и е введен в експлоатация на два етапа, съответно през 1973 г. и през 1975 г. Той е с дължина 58,3 km (от км. 320 до км. 378,3) и външен диаметър DN700 (Ø711). Проектното налягане в участъка е 54 bar.

Към настоящия момент, вследствие на дългогодишна експлоатация и с оглед констатираното техническо състояние на участъка е наложено ограничение в максималното допустимо работно налягане от 44 bar. Направените анализи и оценки на пригодността на газопроводния участък показват необходимост от подмяна на газопровода с цел гарантиране на експлоатационна надеждност и осигуряване на необходимия капацитет за пренос на природен газ.

Участъкът ОС Беглеж – КВ Дерманци – КВ Батулци – КВ Калугерово има стратегическо значение за газопреносната мрежа, доколкото той осигурява транспорта на



София, 1000, бул. „Кн. Мария Луиза“ 22

Тел: +359(2) 940 6194, Факс: +359(2) 986 25 33



природен газ от входна точка Негру вода и е пряко свързан с единственото в страната газохранилище ПГХ Чирен. Участъкът е пряко обвързан с използването на интерконектора България – Румъния (IBR), както и с планирания за изграждане интерконектор със Сърбия. Това прави подмяната на газопроводния участък от изключително значение и придава спешен и приоритетен характер.

Основният технологичен процес, който ще се реализира чрез инвестиционно предложение, е пренос на природен газ, включващ следните допълнителни процеси:

- Регулиране на налягането и неговото поддържане;
- Очистване на природния газ от механични примеси;
- Измерване на температурата и дебита на природния газ;

Проектните параметри на газопровода са следните:

- Максимално работно налягане (MOP) -  $P = 54 \text{ barg}$ ;
- Проектно налягане (DP) -  $P = 54 \text{ barg}$ ;
- Работно налягане (OP) -  $P = 54 \text{ barg}$ ;
- Диаметър - DN 700;
- Максимална проектна скорост на газовия поток -  $V = 15 \text{ m/s}$  за газопровода;
- Температура: на околната среда  $T_{\min} = -28^{\circ}\text{C}$ ,  $T_{\max} = 45^{\circ}\text{C}$ ; на работната среда (газа) - от  $5^{\circ}\text{C}$  до  $20^{\circ}\text{C}$ ;
- Тръби - стоманени правошевни DN700 по БДС EN ISO 3183:2013, БДС EN 1594 и API 5L;
- Изолация на тръбите - по DIN 30670 N-v, не по - малка от 3,2 mm;
- Дължина на газопровода - около 58,3 km.

**Съпътстващите технологични съоръжения и инсталации към трасето на газопровода са:**

- Очистно съоръжение "Беглеж" – км 320,0 – приемна и пускова камера, кондензосборник, технологични обвързки, спирателна арматура. Технологичната площадка на реконструираното ОС е ситуирана на съществуващата такава.
- Линейни кранови възли на газопровода - 3 бр. (КВ „Дерманци“ - км 339,9, КВ „Батулци“ – км 365,0 и КВ „Калугерово“ – км 378,5). Технологичните площадки за подменените КВ ще се ситуират в съседство на съществуващите такива с максимално възможно ползване на съществуващия сервитут;
- Електрохимична защита от корозия на преносния газопровод – пасивна (заводски изолирани тръби за подземните части и антикорозионно покритие за надземните части) и активна - чрез станции за катодна защита и протекторна защита на защитните кожуси при пресичане на инженерни съоръжения. Подменените СКЗ се планира да се разположат на съществуващите площадки и ползват съществуващото външно ел. захранване (ниско напрежение) към тях или на площадките на новите линейни кранови възли в случай на предвиждане на външно ел. захранване при последните. Станциите за катодна защита (СКЗ) са: СКЗ „Ъглен“ (км 334,7), СКЗ „Тодоричене“ (км 345,5), СКЗ „Батулци“ (км 361,7), СКЗ „Калугерово“ (км. 379).

Описаните съпътстващи технологични съоръжения и инсталации към трасето на газопровода са така наричаните „съпътстващите дейности“ и те се предвижда да се изградят на съществуващите площадки или в непосредствена близост до тях, но в рамките на съществуващия сервитут.

Предвидените 3 броя площадки за разполагане на кранови възли на газопровода, които да заменят съществуващите такива са разположени в близост до съществуващите кранови възли на територията на общините Луковит, Роман и Правец и ще бъдат ситуирани в сервитута на газопровода.

Едната нова площадка е за кранов възел: КВ-24 Дерманци – в землището на с. Дерманци, община Луковит, област Ловеч на около 3 km северозападно от с. Дерманци и на

км 20,0 по трасето на газопровода, обект на ИП (общ км 339,9), на мястото на съществуващ кранов възел.

Втората нова площадка е за кранов възел: КВ-25 Батулци – в землището на с. Хубавене – община Роман, област Враца, в непосредствена близост до съществуващ линеен кран 25 (който ще се демонтира), ЛК1 (отклонение за ПГХ „Чирен“) и газопроводно отклонение за ГРС „Златна Панега“ на около 3 km западно от с. Батулци на км 44,7 по трасето на основната тръба на газопровода (общ км 365).

Третата нова площадка е за КВ-26 Калугерово – в землището на с. Калугерово – община Правец, Софийска област, в непосредствена близост до съществуващ линеен кран 26, на около 200 m северозападно от с. Калугерово на км 57,8 по трасето на основната тръба на газопровода (общ км 378,35).

Инвестиционното предложение е разделено на следните подобекти:

- Подобект: Преносен газопровод от ОС "Беглеж" до КВ "Дерманци";
- Подобект: Очистно съоръжение „Беглеж“ (ОС "Беглеж");
- Подобект: Преносен газопровод от КВ "Дерманци" до КВ "Батулци";
- Подобект: Преносен газопровод от КВ "Батулци" до КВ "Калугерово".

**Подобект: Преносен газопровод от ОС "Батулци" до КВ "Калугерово"**

Дължина на газопровода в участъка е около 13,3 km. Сервитутът на газопровода преминава през землищата на с. Батулци – Община Ябланица, с. Хубавене, с. Караш, с. Марково равнище – Община Роман и с. Манаселска река, с. Видраре, с. Своде, с. Калугерово – Община Правец. Пресича се един брой автомобилен път и едно дере. *В подобект Преносен газопровод от КВ „Батулци“ до КВ „Калугерово“ се предвижда:*

- Подмяна на съществуващия преносен газопровод;
- Изграждане на два броя кранови възли на отделни площадки;
- Пресичане на автомобилен път;
- Хидравлично изпитване на газопроводния участък с вода от река Малък Искър.

*Варианти за монтаж на новия газопроводен участък:*

- Демонтаж на съществуващия газопровод и монтаж на новия в същата траншея – в сервитута на газопровода, като размерът на строителната полоса е 22 m.
- Демонтаж на съществуващия газопровод и монтаж на новия в нова траншея - в участъците, където не е приложимо да се положи газопровода в същата траншея и преди преходите на път и жп линия, строителството се извършва в сервитута на недействащия газопровод, като размерът на строителната полоса е 22 m.
- Преходът под автомобилен път е планиран да се осъществи чрез хоризонтално сондиране без да се наруши целостта на пътното платно, като може да бъде изпълнен и по открит способ.

**Подобект: Преносен газопровод от КВ "Дерманци" до КВ "Батулци";**

Дължина на газопровода в участъка е около 25,1 km. Сервитутът на газопровода преминава през землищата на с. Дерманци, с. Тодоричене, с. Румянцево, с. Беленци – Община Луковит и с. Батулци, с. Орешене – Община Ябланица.

Пресичат се шест броя автомобилни пътища, една жп линия, реки, дерета и облицован канал. Газопроводът ще се положи на дълбочина най-малко 1 m от kota терен до kota горен ръб тръба. В подобект Преносен газопровод от КВ „Дерманци“ до КВ „Батулци“ се предвижда:

- Подмяна на съществуващия преносен газопровод;
- Демонтаж на един брой линеен кран;
- Пресичане на автомобилни пътища и жп линия;
- Хидравлично изпитване на газопреносния участък с вода от река Златна Панега.

*Варианти за монтаж на новия газопроводен участък:*

- Демонтаж на съществуващия газопровод и монтаж на новия **в същата траншея** - в участъка от km 345,6 до КВ Батулци 1. Строителството на газопровода се извършва в сервитута му, без да се засяга новоизградения оптичен кабел. Размерът на строителната полоса е 22 m, като в нея ще се движи строителната механизация и се разполагат хумус и земните маси

- Монтаж на новия газопровод **в нова траншея** при действащ газопровод ще се приложи в участъка от km 345,6 до КВ Дерманци. Газопроводът ще е на 7 m от съществуващия. Строителството на газопровода ще се извършва в сервитута му без да се засяга съществуващия газопровод. Размерът на строителната полоса е 14 m, като хумусът ще се извозва в сервитута на съседните участъци на газопровода.

- Монтаж на новия газопровод **в нова траншея** - в участъка от km 345,6 до КВ Батулци 1, където не е приложимо да се положи газопровода в същата траншея и преди преходите на автомобилен път и жп линия. Тръбата ще се положи на 3 m от съществуващия, недействащ газопровод в сервитута му, като строителната полоса е 22 m и в нея ще се движи строителната механизация и се разполагат хумус и земните маси.

- Демонтаж на съществуващия газопровод, който понастоящем преминава въздушно и монтаж на новия в два варианта в участъка при Дер-27 на км 35+609, при който размерът на строителната полоса е 13 m, като в нея ще се движи строителната механизация, а хумусът ще се извозва в сервитута на съседните участъци на газопровода:

- Въздушно, както е и досега, като новия газопровод се монтира върху опорите на съществуващия.
- Подземно, в траншея - строителството на газопровода се извършва в сервитута на демонтирания съществуващ газопровод без да се засяга новоизградения оптичен кабел.

- Преход под автомобилен път и жп линия - Преходите ще се осъществят чрез хоризонтално сондиране без да се наруши цялостта на пътното платно и жп линията, като за пътя може да бъде изпълнено и по открит способ.

#### **Подобект: Преносен газопровод от КВ „Дерманци“ до ОС „Беглеж“**

Дължината на газопровода в участъка е около 19,9 km. Сервитутът на газопровода преминава през землищата на с. Беглеж – Община Плевен, с. Катунец – Община Угърчин, с. Бежаново, с. Ъглен, с. Дерманци – Община Луковит.

Пресичат се два броя автомобилни пътища, три броя реки и дерета. Газопроводът ще се положи на дълбочина най-малко 1 m от кога терен до кога горен ръб тръба. В подобект Преносен газопровод от КВ „Дерманци“ до ОС „Беглеж“ се предвижда:

- Подмяна на съществуващия преносен газопровод;
- Изграждане на един брой кранов възел на площадката на съществуващ;
- Пресичане на 2 броя автомобилни пътища;
- Въздушно пресичане на река Каменка;
- Хидравлично изпитване на газопреносния участък с вода от река Вит.

#### *Варианти за монтаж на новия газопроводен участък:*

- Демонтаж на съществуващия газопровод и монтаж на новия **в същата траншея** като размерът на строителната полоса е 22 m, като в нея ще се движи строителната механизация и се разполагат хумус и земните маси.

- Демонтаж на съществуващия газопровод и монтаж на новия **в нова траншея** - в участъците, където не е приложимо да се положи газопровода в същата траншея и преди преходите на автомобилен път при размер на строителната полоса 22 m.

- Преход под автомобилен път. Преходът ще се осъществи чрез хоризонтално сондиране без да се наруши целостта на пътното платно, като преходът на пътя може да бъде изпълнен и по открит способ.

#### **Подобект: Очистно съоръжение „Беглеж“**

Площадката на Очистно съоръжение „Беглеж“ е разположена в землището на с. Катунец – Община Угърчин. Предназначението на очистното съоръжение е за пускане и приемане на очистни и инспекционни бутала (вътрешнотръбни устройства) при извършване на дейности по поддръжка на преносния газопровод. В подобект ОС „Беглеж“ се предвижда цялостна подмяна на съществуващото съоръжение (кранове, тръби и камери) на територията на съществуващата площадка, като се запазят размерите ѝ.

*Основните строителни дейности включват:* земни работи – отстраняване на хумуса и временното му депониране в границите на строителната полоса; изкопни работи за оформяне на траншея за изваждане на съществуващата и полагане на новата тръба и площадката за очистните съоръжения и крановите възли – механизировано; обратен насип за запълване на траншеята; рекултивация на строителната полоса; комплексни строителни работи при пресичане на водни обекти, пътища и ж.п. линии; 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.

Предвижда се строителството на газопровода да е със скорост до 300 m на денонощие и да продължи за всеки подучастък 8-12 месеца (при средно 21 работни дни на месец).

Подмененият газопровод е изцяло в рамките на съществуващия сервитут. В по-голямата част новите тръби се полагат на мястото на старите, а само в малка част се отклоняват от оста на съществуващия тръбопровод – на разстояние до 7 m.

Причините за тези измествания са различните пресичания на дерета, пътища, жп линии, както и с цел минимизиране на времето с преустановено газоподаване по време на строителството към потребители.

Газопроводът пресича 61 инфраструктурни обекти.

Газопроводът ще се положи на дълбочина не по-малка от 1 m от кота терен до кота горен ръб тръба. При пресичането на река Каменка ще се приложи метод на въздушно пресичане.

След завършване на строително-монтажните работи и извършване на обратна засипка, пръста в траншеята ще се уплътнява и отгоре ще се разстила съхранения хумус.

След изграждането на газопровода за всеки подобект ще се извърши хидравлично изпитване. За провеждане на хидравличното изпитване на газопровода ще е необходима вода, която 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.

Предвижда се изграденият газопровод да пренася, както и до сега  $Q_{max}=1\ 000\ 000\ m^3/h$ . Диаметърът на съществуващия газопровод (DN 700) ще се запази при подмяната на тръбата. Подмененият газопровод ще има същия капацитет, като този на съществуващия.

*Предвиждани дейности по време на експлоатацията*

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 и ремонтни дейности на оборудването и съоръженията;
- Поддръжка на сервитута на газопровода.

След пускане на газопроводната система, както и до сега тя ще 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. Предвижда се 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.

Електрохимичната защита /ЕХЗ/ ще се реализира чрез катодна станция /КС/, анодни заземители /АЗ/, контролно измервателни колонки /КИК/, дренажни и контролни кабели. По трасето на подменяния газопровод са разположени 4 бр. станции за катодна защита (СКЗ), а именно СКЗ „Ъглен“, СКЗ „Тодоричене“, СКЗ „Батулци“, СКЗ „Калугерово“, чиито площадки за СКЗ са ситуирани в дясната полоса на сервитута на газопровода по посока на газа. Подменените СКЗ се планира да се разположат на съществуващите площадки или на новопроектираните ЛКВ в случай на осигуряване на външно ел. захранване (ниско напрежение).

Предвижда се подмяната на газопроводния участък да се осъществи в сервитута на съществуващия преносен (магистрален) газопровод в участъка „ОС Беглеж – КВ Дерманци – КВ Батулци – КВ Калугерово“, поради което са разглеждани алтернативи (варианти) на оста на газопровода само в рамките на този сервитут.

Няма други разумни алтернативи, които да са относими за ИП и неговите специфични характеристики, освен разглежданата в ДОВОС за подмяна на тръбите в съществуващия сервитут на газопровода, предвид очакваните въздействия и последиците от тези въздействия от реализацията на ИП върху околната среда.

По отношение на технологията – не са разглеждани алтернативи, тъй като съществуващата технология на пренос на газ няма алтернатива.

Началото на газопреносния участък е в ОС „Беглеж“, което съоръжение се намира на около 300 m надморска височина и е лесно достъпно. От ОС „Беглеж“ трасето на газопровода продължава на югозапад през необработваеми земи и гори за около 300 m в землището на с. Катунец, общ. Угърчин, област Ловеч и пресича дере на границата със землището на с. Беглеж, общ. Плевен, обл. Плевен. След това продължава на югозапад за около километър през необработваеми земи и гори в землището на с. Беглеж, общ. Плевен, обл. Плевен. Трасето пресича Катунешка река на границата между двете землища и продължава отново в землището на с. Катунец, общ. Угърчин, област Ловеч за около 900 m през необработваеми земи и гори като пресича дере. Теренът е хълмист с надморска височина между 200 и 300 m.

На км 2,27 газопроводът преминава в землището на с. Бежаново, общ. Луковит, обл. Ловеч, пресича последователно две дерета, електропровод и външен напорен водопровод като преминава през земеделски и горски територии. Чупи леко на запад и с въздушен преход пресича д. Осеновец и р. Каменка. Трасето преминава през земеделски земи и след това продължава на запад и югозапад през необработваеми земи в землището на с. Ъглен, общ. Луковит, обл. Ловеч като пресича чрез хоризонтално сондиране общински път LOV2201 (с. Драгана – път III-3502), след това навлиза в обработваеми земи, пресича електропровод 20kV “Роса“, продължава на югозапад през обработваеми и необработваеми земи, пресича дере и полски път, преминава през горски имоти и достига до р. Вит. Трасето пресича реката подземно на границата със землището на с. Дерманци, общ. Луковит, обл. Ловеч. Трасето продължава отново на запад през земеделски земи в земл. на с. Ъглен, общ. Луковит, пресича дере и електропровод 20kV “Роса“, пресича чрез хоризонтално сондиране републикански път III-305 (Ъглен-Дерманци) като преминава в землището на Дерманци, общ. Луковит, обл. Ловеч. Теренът е хълмист с надморска височина между 200 m и 300 m. Газопроводът заобикаля от север съществуващата площадка на СКЗ-23 „Ъглен“. Същата е обект на подмяна и в проекта са проектирани трасе и анодни заземители за електрохимична защита. Трасето продължава на запад, пресича електропровод, д. Смърдан (с трасе в съществуващия сервитут), Татарски дол (с трасе в съществуващия сервитут), Магистрален

канал М1 към ГВНС на напоителни системи, три дерета и две линии с хидранти, преминавайки през земеделски и горски земи. На км 20.00 от ОС „Беглеж“, в близост до с. Дерманци, трасето достига технологичната площадка на КВ-24 „Дерманци“ и отклонението за АГРС Луковит.

След площадката на КВ-24 „Дерманци“ газопроводът продължава на югозапад по трасе, паралелно на съществуващото, на около 7 m северно от него, през обработваеми земи, преминава в землището на с. Тодоричене, общ. Луковит, обл. Ловеч. Газопроводът пресича последователно електропровод 20kV „Дерманци“, републикански път III-307 (с хоризонтален сондаж), електропровод 20kV „Маяк“, две дерета, магистрален водопровод и чрез хоризонтален сондаж - общински път LOV1253 (Тодоричене-Дъбен). Продължавайки на югозапад, трасето преминава в землището на с. Румянцево, общ. Луковит, обл. Ловеч и достига площадката на кранов възел „Златна Панега“ с катодна станция. Трасето продължава паралелно на съществуващия газопровод до км 25,8, а след това – на мястото му. Газопроводът преминава през обработваеми земи на запад, пресича р. Дъбенска, след това чрез хоризонтален сондаж - ЖП линията Червен бряг – Златна Панега и р. Златна Панега, чупи на югозапад и пресича чрез хоризонтален сондаж републикански път I-3 (София-Русе), продължава на югозапад, пресичайки магистрален водопровод, електропровод 20kV „Петревене“, чрез хоризонтален сондаж - общински път LOV 1095 (Карлуково-Румянцево), след това пресича електропровод 110kV „Цимент“, напорен водопровод, три дерета и преминава в землището на с. Беленци, община Луковит, обл. Ловеч. Теренът е хълмист с надморска височина между 200 и 400 m. Трасето продължава на югозапад през горски имоти и след км 33 започва да се изкачва до около 510 m надморска височина, преминавайки през три малки дерета, след това спуска до около 380 m надморска височина, пресичайки външен водопровод, чрез хоризонтален сондаж – републикански път III-3008. Разработени са варианти за подземно и за надземно преминаване над дерето на км 35+609, във връзка с разположени в близост съществуващи водовземни съоръжения, при които до сега съществуващият газопровод преминава въздушно. Трасето преминава основно през горски имоти. След това трасето продължава на запад през обработваеми земи, като теренът започва да се изкачва. Трасето пресича водопровод и продължава на запад, преминавайки през необработваеми земи и гори и достига до около 530 m надморска височина. След това започва да спуска и преминава в землището на с. Батулци, общ. Ябланица, обл. Ловеч.

Трасето продължава на югозапад в землището на с. Батулци, общ. Ябланица, обл. Ловеч през необработваеми земи, гори и овощни градини до около 470 m надморска височина, продължава през горски имоти и необработваеми земи с леки изкачвания и слизания, пресича електропровод 20 kV „Добревци“ и след това с хоризонтален сондаж – републикански път III-103, като междуременно пресича електропровод 20 kV и заобикаля площадката на КП 16-СКЗ № 25 „Батулци“. Същата е обект на подмяна и в разработения проект са проектирани трасе и анодни заземители за електрохимична защита. Трасето продължава на югозапад и пресича траншейно Батулска река като слиза до 330 m надморска височина. След това газопроводът продължава през гори и необработваеми земи като се изкачва до 580 m надморска височина, пресича малко дере и продължава да се изкачва на югозапад до около 710 m надморска височина, чупи на юг и достига сравнително равен терен, където се намират включванията на газопроводни отклонения Враца - 1 и Враца - 2 и в близост до МГ - съответните очистни съоръжения към отклоненията.

След преминаване в землището на с. Хубавене, общ. Роман, обл. Враца на юг следва изкачване на газопровода до площадката на КВ-25 „Батулци“ на около 755 m надморска височина през обработваеми земи. Следва изкачване по планинския релеф отново на юг през различни видове земи и гори до около 780 m надморска височина. Следва сравнително равен терен с надморска височина между 760 m и 780 m, като трасето се движи по границата между землищата на с. Хубавене, общ. Роман, обл. Враца и землището на с. Батулци, общ.

Ябланица, обл. Ловеч, преминава за около 100 m през землището на с. Караш, общ. Роман, обл. Враца и продължава в землището на с. Манаселска река, общ. Правец, Софийска област.

Трасето продължава да се изкачва до около 850 m надморска височина, чупи леко на югозапад, преминавайки през гори и необработваеми земи. След това продължава на юг и спуска до около 810 m надморска височина. На около км 48,7 от началото на трасето преминава в землището на с. Марково равнище, общ. Роман, обл. Враца. Газопроводът се изкачва, движейки се основно през горски имоти по границата между землището на с. Марково равнище, общ. Роман, обл. Враца и землището на с. Манаселска река, общ. Правец, Софийска област. Трасето чупи леко на югозапад и преминава в землището на с. Видраре, общ. Правец, обл. Софийска, изкачвайки се до около 900 m надморска височина на км 50,7 като преминава през гори и необработваеми земи. Следва плавно слизание на запад през землището на с. Видраре, общ. Правец, Софийска област. След преминаване в землището на с. Своде, общ. Правец, Софийска област, трасето пресича малко дърво и електропровод 20 kV, продължавайки да слиза на югозапад. Преминава в землището на с. Калугерово, общ. Правец, Софийска област и при км 54,5 заобикаля асфалтов път от с. Калугерово до мах. Черни връх, продължава да спуска на югозапад и в близост до с. Калугерово пресича два електропровода, водопровод и чрез хоризонтален сондаж - общински път SFO3487 (Калугерово – мах. Рударец) и републикански път III-308 (Калугерово-Своде), а след това пресича електропровод 20 kV „Правешки ханове“ и достига площадка на КВ-26 „Калугерово“ на около 240 m надморска височина.

Трасето на газопровода и сервитутната му зона преминава през територии на 4 области - Плевен, Ловеч, Враца и Софийска област, общини Плевен, Угърчин, Луковит, Ябланица, Роман, Правец и съответните 17 кметства - с. Беглеж, с. Катунец, с. Бежаново, с. Ъглен, с. Дерманци, с. Тодоричене, с. Румянцево, с. Беленци, с. Батулци, с. Орешене, с. Хубавене, с. Караш, с. Калугерово, с. Манаселска река, с. Видраре, с. Своде, с. Марково.

Почти всички населени места са разположени извън зоната за превантивно устройствена защита на газопровода от 200 m, с изключение на с. Калугерово, което на 125 m разстояние. Обекти, подлежащи на здравна защита в с. Калугерово, са здравната служба и селското читалище „Отец Паисий“ (с библиотека и салон за събрания), които са разположени в сградата на кметството на с. Калугерово, която е на около 850 m от трасето на газопровода. В кв. Чекотици на с. Калугерово се намира Чекотински манастир "Свети Архангел Михаил" – на около 960 m западно от КВ Калугерово. Всички останали засегнати населени места са на над 300 m от трасето на газопровода, като с. Батулци е разположено на около 305 m, а следващото по близост с. Беленци е на повече от 570 m от трасето.

Най-близко разположената сграда е на 125 m от газопровода, което доказва, че са спазени нормативните изисквания. Въпреки това, с цел превенция и по-голяма сигурност по отношение на застроените жилищни сгради, газопроводният участък ще бъде проектиран с по-големия коефициент на проектиране  $F = 0,6$ , което ще доведе до увеличаване на дебелината на стената на газопровода в разглеждания участък с дължина 500 m.

Извеждането от експлоатация на газопровода и съоръженията към него ще бъде извършено след достигане на края на полезния му живот. За вкопаните в земята тръби се препоръчва да бъдат херметизирани чрез запълването им с подходящ материал и оставени на място, тъй като извеждането им би могло да причини много по-големи щети на околната среда. Надземните инсталации ще бъдат демонтирани и теренът ще бъде възстановен до първоначалното му състояние.

Инвестиционното предложение не засяга защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии. Трасето за реализиране на инвестиционното предложение частично попада в границите на защитени зони по смисъла на Закона за биологичното разнообразие BG0000240 „Студенец“ за опазване на дивите птици, обявена със Заповед № РД – 800/04.11.2008 г., изменена със Заповед № РД – 67/28.01.2013 г. на министъра на околната среда



и водите (обн.,ДВ,бр.105/2008 г. и ДВ, бр.10/2013 г.), както и в BG0000240 „Студенец“ и BG0001014 „Карлуково“ за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, включени в списъка от защитени зони, приет от Министерския съвет с Решение № 122/ 02.03.2007 г. (обн.,ДВ,бр. 21/2007 г.).

С Решение № 3-ПР/2017 г. на министъра на околната среда и водите за инвестиционно предложение „Подмяна на преносен (магистрален) газопровод в участъка „ОС Беглеж - КВ Дерманци - КВ Батулци - КВ Калугерово“ от компетентния орган по околна среда е постановиено да се извърши оценка на въздействието върху околната среда за инвестиционното предложение, което няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони.

#### **поради следните мотиви и фактически основания:**

1. В доклада за ОВОС са обхванати всички фази от реализация на инвестиционното предложение - строителство, експлоатация и рекултивация. Разгледани са варианти за монтаж на съответните участъци на газопровода, както и „нулева алтернатива“. Определени, описани и оценени са предполагаемите въздействия върху околната среда и населението в резултат от строителството и експлоатацията на ИП. Изготвен е анализ на риска, количествената оценка на риска, сценарии, които е вероятно да се реализират при авария (неконтролирано изтичане на природен газ). Чрез симулация са оценени последствията от аварията по подобекти в чувствителни участъци. Направени са мотивирани изводи за осъществяване на ИП, поради следното:

1.1. При провеждането на строително - изкопните дейности по време на подмяната на газопровода ще се формира известно замърсяване на въздуха с краткотраен и локален характер. Източниците на това замърсяване ще са основно транспортните дейности, изкопните и насипните дейности. Очакваните количества на емитираните отпадъчни газове (SOx, NOx, CH<sub>4</sub>, CO и други) са малки и в рамките на нормите. Емисиите на прах се очаква да бъдат ограничени в рамките на строителната полоса на газопровода, както и около нея, само в периода на строителството.

1.1.1. Очакваните по време на подмяната на преносния газопровод въздействия върху качеството на атмосферния въздух ще са главно в рамките на сервитута, а при определени метеорологични условия и в зоната за превантивна защита. Очакваните въздействия са преки, краткосрочни и временни.

1.1.2. При нормална експлоатация на преносния газопровод няма източници на замърсяване на атмосферния въздух от газопровода. В условията на профилактика на системата в атмосферата може да се отдели природен газ (основно съдържание на метан CH<sub>4</sub> – до 95%), който е по-лек от въздуха (с обемна плътност 0,765 kg/m<sup>3</sup>), издига се нависоко и не е нормиран като замърсител на атмосферния въздух според българското и европейското законодателство. Не се очакват емисии във въздуха по време на експлоатацията.

1.2. Поради линейния характер на ИП и дължината му от 58,3 km, то пресича повърхностни водни тела, попадащи в поречията на реките Искър и Вит. Най-значително въздействие на фазата на строителство може да се очаква при пресичане на повърхностни водни обекти и при провеждане на хидравличния тест на газопровода. При пресичания по открит траншеен метод на реки и дерета (ще се използва за почти всички реки и дерета по трасето - 30 броя, без р. Каменка), се очаква по време на строителните дейности да се окаже незначително отрицателно въздействие върху водните течения, което ще бъде краткосрочно, временно, с локален характер и обратимо. Ако пресичането се извърши през периоди, когато реката е пресъхнала, единственото въздействие ще бъде върху почвените рецептори.

1.2.1. Поради планираното подравняване и предвидените работи по стабилизиране на скатовете, въздействията ще са краткотрайни и следователно степента на това очаквано въздействие е ниска.

1.2.2. При стриктно изпълнение на всички постановени с административния акт смекчаващи мерки и спазване на техническите изисквания по време на строителните дейности при въздушно пресичане на газопровода на повърхностни водни обекти (река Каменка), не се очаква значително въздействие. Евентуалните въздействия от въздушното преминаване се очаква да бъдат отрицателни, незначителни, кратковременни, с локален характер и обратими.

1.2.3. При спазване на условията в разрешителните за водовземане за хидротест на газопровода се очаква незначително до слабо отрицателно въздействие върху повърхностните води - повишаване на мътността на водата, нарушаване на режима на оттока и пр. Въздействието ще бъде кратковременно, с локален характер и обратимо.

1.2.4. Въздействието върху повърхностните води при изпускане на водите, използвани за хидротеста на газопровода ще бъде кратковременно, с локален характер и обратимо при придържане към Плана за хидротест, който ще указва точните местоположения за заустване, оптималният дебит и дисперсия във водоприемника, риска за околната среда и програма за мониторинг.

1.2.5. По време на строителството на ИП се очаква незначително, временно, обратимо и локално отрицателно въздействие върху повърхностните води.

1.2.6. По време на експлоатацията на газопровода, след приключването на етапа на строителството и възстановителните дейности, не се очаква въздействие върху повърхностните води.

1.3. Съгласно доклада по ОВОС подмяната на газопровода не засяга действащи водоизточници, които се използват за питейно-битово водоснабдяване и водоизточници на минерални води. ИП не попада в учредени санитарно-охранителни зони (СОЗ), определени по реда на Наредба № 3 от 16.10.2000 г. за условията и реда за проучване, проектиране, утвърждаване и експлоатация на СОЗ около водоизточниците и съоръженията за питейно-битово водоснабдяване и около водоизточниците на минерални води, използвани за лечебни, профилактични, питейни и хигиенни нужди.

1.3.1. Трасето на газопровода не засяга директно водоземни съоръжения от подземни или повърхностни води, но преминава между границите на санитарно-охранителната зона на каптаж „Луканова стубла“ и дренаж „Байрямовец“, на 10 m от първата и на 4 m от втората. Съгласно заключението на експертите от колектива за ОВОС трасето е съобразено с местоположението на водоизточниците за питейно-битово водоснабдяване и СОЗ.

1.4. Според доклада по ОВОС подмяната на газопровода в участъка през даре 27 (около km 35+609) ще продължи само няколко дни и няма да бъдат засегнати изградените надземни съоръжения, тъй като строителната полоса в този участък ще бъде намалена до около 13 m.

1.4.1. Подмяната на газопровода в участъка му през даре 27 (около km 35+609) съгласно заключението на колектива на експерти по ОВОС е допустимо и целесъобразно и по двата варианта, като предпочитаният вариант е с подземно преминаване, поради:

1.4.1.1. отсъствие на годни за експлоатация водоземни съоръжения от подземни води;

1.4.1.2. липса на необходимост от задоволяване от водоземните съоръжения на питейно-битовите нужди на населението на с. Беленци, тъй като селото е водоснабдено от водоснабдителна система "Златна Панега" - западен клон и има и резервен водоизточник;

1.4.2. Очакваното въздействие по време на подмяната на газопровода върху количественото и химичното състояние на подземните води ще бъде незначително, отрицателно, пряко, временно, краткосрочно - в рамките на няколко дни, локализирано само около газопроводното трасе и обратимо, т.е. няма да предизвика промяна на съществуващото

количествено и химично състояние на подземните води (подземно водно тяло BG1G0000TJK045), както и зоните за тяхната защита и съоръжения за питейно-битово водоснабдяване.

1.4.3. По време на експлоатацията на газопровода, след приключването на етапа на строителството и възстановителните дейности, не се очаква въздействие върху химичното и количественото състояние на подземните води.

1.5. Потенциалното въздействие върху подземните води (без участъка на водоземните съоръжения в руслото на р. Реката: каптаж „Луканова стубла“, каптаж „Под Луканова стубла“, дренаж „Байрямовец“, КИ „Дикова стубла“ и каптаж „Дикова стубла“) се очертава като отрицателно, непряко, временно, краткосрочно, периодично, обратимо, локализирано в сервитута на газопроводното трасе.

1.5.1. Оценява се като незначително, тъй като по-същество не е в състояние да внесе промени в актуалното химично състояние на подземните водни тела, поради малкия обем на генерираните замърсители и възпрепятстване на инфилтрацията им от евапотранспирацията и предписаните проектни и допълнителни мерки.

1.5.2. Въздействие върху количественото състояние на подземните водни тела ще произтича само при евентуално отводняване на строителните изкопи, достигащи под водното ниво предимно при пресичане на терасите при реките. Това въздействие ще бъде отрицателно, пряко, временно, краткосрочно, периодично, обратимо, локализирано около отводнявания участък на газопроводното трасе. Оценява се като незначително, тъй като практически няма да окаже влияние върху актуалното добро количествено състояние на подземните водни тела.

1.6. „ВиК“ АД, гр.Ловеч с писмо изх. № ТОП-6621-175/02.07.2018 г. съгласува работен проект за обект “Подмяна на преносен /магистрален/ газопровод в участъка ОС Беглеш-КВ Дерманци- КВ Батулци- КВ Калугерово“ при условия, постановени с настоящото решение.

1.7. Съгласно становище изх. № 2229/17.03.2017 г., потвърдено с писмо изх. № 2229/29.05.2018 г. на Басейнова дирекция „Дунавски район“ (БДДР), ИП е допустимо спрямо мерките за постигане добро състояние на водите, определени в Плана за управление на речните басейни 2016-2021 г. в Дунавски район и спрямо мерките за намаляване на риска от наводнения и неблагоприятните последици, определени в ПУРН 2016-2021 г. в Дунавски район. Реализирането на ИП няма да окаже значително въздействие върху водите и водните екосистеми, при условията на настоящия административен акт.

1.8. По препоръка на БДДР е направено хидрогеолошко проучване, което да определи оценка на риска, касаещ количеството и хидрохимичното състояние на подземните водни тела в района, да определи влиянието на строителството и експлоатацията на газопровода върху подземните води

1.8.1. Съгласно направеното заключение на проведеното проучване, най-близките водоземни съоръжения до газопровода са каптаж „Луканова стубла“ и дренаж „Байрямовец“, като каптажът е компрометиран - в него не постъпва подземна вода, а дренажът е неизползваем, защото отвеждащият тръбопровод е прекъснат. Според авторът на проучването при подземно преминаване на газопровода през реката в участъка на прехода ще се засегнат подземните води, формирани в песъчливите алувиално-пролувиални образувания на реката, като евентуалното замърсяване ще се „самопочисти“. Докато при въздушното преминаване на газопровода през реката в участъка на прехода (както е в момента) няма да се засегнат подземните води.

1.9. БДДР с писмо изх. № ОБ-2229(6)/06.07.2018 г. изразява положително становище относно ДОВОС на ИП при спазване на условията, включени в настоящото решение.

1.10. Не се очакват въздействия върху климата при реализирането на ИП. По време на експлоатацията на газопровода не се очаква отрицателно въздействие върху атмосферният въздух в района и върху климата.

1.11. При изпълнение на направените в ДОВОС смекчаващи мерки и препоръки, реализирането на ИП няма да окаже негативно въздействие върху обекти на културно - историческото наследство.

1.11.1. Не се очаква въздействие върху обекти на културното наследство, разположени в зоната от 20 m от двете страни на газопровода, тъй като преди започване на строителните дейности по подмяната на газопровода ще са извършени спасителните им археологически разкопки.

1.11.2. Не се очаква въздействие върху обекти на културното наследство, тъй като преди началото на изкопните работи съгласно чл. 161, ал. 1 и при условията на чл. 148, ал. 2 от Закона за културното наследство задължително трябва да им бъдат проведени пълни спасителни археологически разкопки.

1.12. Съгласно доклада по ОВОС въздействието на ИП върху ландшафта ще бъде локално, в района на извършване на строителните дейности. Въздействието при експлоатация на газопровода върху пейзажа и визуалното възприятие няма да се промени в сравнение със съществуващото състояние, тъй като след приключване на строителните дейности ще се извърши рекултивация и последващо залесяване на терените.

1.13. Въздействията върху почвите могат да бъдат класифицирани като преки, дължащи се на изкопните дейности, и вторични в районите с разчленен релеф и стръмни склонове, където премахването на тревната, храстова и дървесна растителност създава условия за развитие на ерозионни процеси. Това вторично въздействие е временно и продължава докато новата растителност се вкорени и израстне. По време на експлоатацията на газопровода, отрицателни, постоянни въздействия върху почвите не се очакват.

1.14. Съгласно заключението на колектива на експерти по ОВОС нарушаването на земните недра се оценява като незначително, поради очакваната малка дълбочина на изкопите и прилежащите му съоръжения в приповърхностната геоложка среда.

1.15. Съгласно становище на Министерство на енергетиката с изх. № Е-04-20-101/05.06.2018 г. ИП не засяга действащи разрешения за търсене и проучване на подземни богатства, находища заведени в Националния баланс на запасите и ресурсите на подземните богатства в Република България – респективно заявени или предоставени концесии за добив на подземни богатства. ИП преминава през:

- площ с условно име „Блок 1-25 Враца-Запад“, за която се провежда процедура по предоставяне на разрешение за търсене и проучване на нефт и природен газ;
- площ „Трънките“, разположена в землището на с. Ъглен, община Луковит, област Ловеч – заявена за проучване на строителни материали.

1.15.1. С цел гарантиране безопасността на газопреносната мрежа и предотвратяване на аварийни ситуации, които могат да доведат до инциденти с хора и прекъсване на газоподаването до потребители с подписани договори за доставка, в т.ч. и международни, заявителят на площ „Трънките“ е уведомен от Министерство на енергетиката, че след изключване на превантивната зона на газопровода от площта за проучване същата ще придобие твърде ограничени размери и е приканен за преразглеждане на подаденото заявление за проучване.

1.16. Строителството при подмяната на газопровода не е източник на вредни физични фактори като светлинно, топлинно излъчване или електромагнитни лъчения.

1.17. По отношение на въздействието от шумови емисии върху хората и тяхното здраве се очаква проява на отрицателни въздействия в засегнатите населени места по време на строителството, но те ще бъдат краткотрайни и временни без съществен здравен риск, поради достатъчната отдалеченост от населените места.

1.17.1. Съгласно доклада по ОВОС строителните дейности по подмяна на газопровода ще се извършват само през деня. Изходното ниво на шума на работната площадка е около 85 dB (A), като затихва в свободно звуково поле до 55 dB на разстояние около 120-130 m (еквивалентното ниво на шума в териториите и устройствените зони в урбанизираните

територии през деня), т.е. разстоянието при което се достигнат граничните стойности на нивата на шум в жилищни зони по време на строителните дейности през деня е с радиус около 120 - 130 m, като най-близкото населено място с. Калугерово е на разстояние 125 m.

1.17.2. Неблагоприятното въздействие на шума от строителството на газопровода върху населението ще е временно (в процеса на строителството, последователно за различните населени места по хода на трасето) и с минимална значимост.

1.17.3. Шумовата околна среда ще се възстанови напълно веднага след завършването на строителните дейности.

1.18. Не се очаква вибрационно въздействие (генерирано от увеличаване на интензитета на тежкотоварния транспорт за превоз на тръби, спомагателни материали и земни маси и др.) върху населението по време на строителството на газопровода, поради голямата отдалеченост на трасето от населените места, както и поради бързото снижаване на вибрационното ниво с увеличаване на разстоянието.

1.19. Съгласно направените анализи, предвиждания и изводи в доклада за ОВОС не се очаква по време на изграждането и при нормална експлоатация на газопровода да се създаде риск за здравето на населението.

1.19.1. Очакваното въздействие на ИП върху населението и здравето на хората по време на строителството за подмяна на газопровода е оценено като незначително, временно, ограничено предимно в района на строителните дейности – по трасето на газопровода, и без значими негативни последици за населението и здравето на хората.

1.19.2. По време на експлоатацията на ИП не се очаква отрицателно въздействие върху населението и здравето на хората

1.19.3. Съгласно ДОВОС здравният риск от въздействието на строителните дейности по време на подмяна на газопровода върху населението може да се оцени като много нисък (незначителен). Въздействията са с временно действие (в периода на строителство), пряко и непряко, без кумулативен ефект.

1.19.4. Големината на негативния ефект е незначителна, интензитетът на ефекта е нисък, честотата е само по време на строителството (краткотраен), обхватът е само за част от населението в близост до строителната полоса.

1.19.5. Значимостта на социалните въздействия може да се определи като ниска, рисковете са управляеми.

1.19.6. По време на експлоатацията на газопровода здравният риск за населението е оценен като много нисък (незначителен) риск, населението не е изложено на вредности от дейностите по поддръжка на газопровода.

1.19.7. В рамките на зоната за превантивна устройствена защита от 200 m, от двете страни на газопровода, в която се налагат ограничения в жилищното застрояване, въздействието на ИП е оценено като възможно само локално по трасето на газопровода, краткотрайно и временно, обратимо, с ниска степен на интензивност – по време на подмяната на тръбите на съответния участък на газопровода.

1.19.8. Временните нарушения от строителните дейности и трафик се очаква да са в рамките на хигиенните норми и напълно да се възстановят след приключване на строителството. Въздействието е краткотрайно, незначително, без негативни последици за населението.

1.19.9. След зоната за превантивна устройствена защита (над 200m), не се очаква въздействие, а ако такова се установи, то се очаква да бъде незначително, краткотрайно, без негативни ефекти и без трайни последици за населението.

1.19.10. В цялост очакваното въздействие на инвестиционното предложение върху населението и здравето на хората по време на строителството за подмяна на газопровода може да се определи като незначително, временно, ограничено предимно в района на строителните дейности – по трасето на газопровода, и без значими негативни последици за населението и здравето на хората. Според ДОВОС оценката на двата варианта на

преминаване през дърво 27 от гледна точка на въздействието върху населението е, че те са равнопоставени и не се очаква отрицателно въздействие върху населението.

1.19.11. Заключение на колектива от независими експерти, разработили ДОВОС е, че ИП може да се реализира без значителни остатъчни отрицателни въздействия върху околната среда и човешкото здраве.

1.20. Със становище с изх. № 04-09-83/13.07.2018 г. Министерство на здравеопазването (МЗ) дава окончателно положителна оценка на доклада за ОВОС по отношение на степента на значимост на въздействието и риска за човешкото здраве, при условия записани в настоящото решение предвид получено становище от ВиК АД гр. Ловеч, с което дружеството съгласува подмяна на газопровода при определени условия.

1.20.1. В становището на МЗ с изх. № 04-09-83/05.06.2018 г. е отбелязано, че според използваната методика за оценка на риска за населението и направената количествена оценка на риска при различни видове възможни аварии и инциденти, имайки предвид и вероятността от възникването им във времето, рискът за населението е оценен като минимален.

1.21. След преглед на представената документация в хода на проведената процедура по преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС, приключила с постановяване на Решение № 3-ПР/2017 г. на министъра на околната среда и водите, на основание чл. 40, ал. 3 от Наредбата за ОС, въз основа на критериите по чл. 16 от нея, е направена **преценка за вероятната степен на отрицателно въздействие**, според която инвестиционното предложение за „Подмяна на преносен (магистрален) газопровод в участъка „ОС Беглеж – КВ Дерманци – КВ Батулци – КВ Калугерово“ **няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони.**

1.21.1. Предвид извършената преценка за вероятната степен на отрицателно въздействие, инвестиционното предложение няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони BG0001014 Карлуково и BG0000240 Студенец за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, както и в защитена зона BG0000240 Студенец за опазване на дивите птици, тъй като:

1.21.1. Дейностите по подмяна на съществуващия преносен газопровод ще се осъществяват в сервитута на газопровода и не са свързани с усвояване на площи извън него.

1.21.2. Трасето на ИП засяга в минимален обхват защитените зони – съответно 0,02% от площта на защитена зона BG0001014 „Карлуково“ и 0,12% от площта на защитена зона BG0000240 „Студенец“, поради което при реализацията му не се очаква увреждане на структурата и функциите на защитените зони;

1.21.3. Засегнатите от трасето на ИП части от природно местообитание 91МО „Балкано-панонски церово - горунови гори“ в защитените зони попадат в обхвата на съществуващия сервитут на газопровода, в границите на който не се допуска наличие на дървесна растителност, поради което няма да бъдат усвоявани нови площи извън рамките на съществуващия сервитут;

1.21.4. За засегнатата от трасето част от природно местообитание 6210 „Полуестествени сухи тревни и храстови съобщества върху варовик“ в защитена зона BG0000240 „Студенец“ въздействието ще бъде временно и обратимо, като след подмяната на газопровода и извършване на рекултивация ще се възстанови първоначалното състояние на местообитанието;

1.21.5. Временният характер и начинът на изпълнение на дейностите по реализиране на инвестиционното предложение не предполагат прогонване или трайно безпокойство, които да доведат до изменение в числеността, плътността и структурата на популациите на животински видове, включително птици, предмет на опазване в защитените зони

1.21.6. При спазване на правилата за техническа безопасност не се очаква генериране на отпадъци и отпадъчни води при строителството и експлоатацията на обекта във вид и количества, които да окажат значително отрицателно въздействие върху защитените зони и предмета на опазване в тях

1.21.7. Няма вероятност от натрупване на отрицателни кумулативни въздействия върху природните местообитания и местообитанията и популациите на видовете, предмет на опазване в защитените зони, при реализацията на ИП спрямо одобрени до момента други инвестиционни предложения, планове, програми и проекти.

1.21.8. Предвид разпоредбите на чл. 40, ал. 2 от Наредбата за ОС, във връзка с чл. 12, ал. 2 от същата, е извършена проверка за допустимостта на инвестиционното предложение спрямо режима на защитената зона BG0000240 „Студенец“ за опазване на дивите птици, при която се установи, че реализирането на ИП е допустимо спрямо режима на защитената зона, обявена със Заповед № РД – 800/ 04.11.2008 г., изменена със Заповед № РД – 67/28.01.2013 г. на министъра на околната среда и водите (обн., ДВ, бр.105/2008г. и ДВ, бр.10/2013 г.).

1.22. В ДОВОС по отношение въздействията върху биологичното разнообразие в района на ИП, са направени заключения, че:

1.22.1. Не се очакват значими отрицателни въздействия за флората и фауната, свързани с рисково намаляване размера на популациите в района и трайно отнемане и унищожаване на местообитания на защитени видове.

1.22.2. Очаква се частично засягане на местообитания на консервационно значими видове, но с незначителни, преки въздействия върху отделни индивиди/групи от индивиди, краткотрайни, временни и обратими при спазване на предписаните мерки.

1.22.3. Цялостната оценка на двата варианта на преминаване през дере 27, което може да се определи като поток от първи порядък, пресъхващ в периода на маловодие, без значение за рибната фауна, от гледна точка на въздействието върху фауната е, че независимо от начина на преминаване, въздействията върху фауната ще са незначителни и при избора на трасе следва да се вземе предвид очакваните въздействия върху другите компоненти на околната среда и сигурността на газопровода.

1.22.4. Като цяло по-значими отрицателни въздействия върху фауната се очакват при подготвителните дейности по отстраняване на растителността от сервитута в участъците, пресичащи природни и слабо повлияни от човешката дейност територии и в случай, че те бъдат осъществени в чувствителни за отделните видове периоди.

1.22.5. Не се очакват значителни последици върху елементи на Националната екологична мрежа от въздействията на ИП, произтичащи от строителството, тъй като очакваните въздействия върху защитените зони са с ограничен обхват, продължителност и степен, а и не се очакват значителни последици върху останалите компоненти и фактори на околната среда, които да повлияят на тях.

1.22.6. Изготвеният анализ на риска сочи, че „при нито едно от разглежданите рискови събития няма да бъдат създадени недопустим екологичен риск“. Анализът на съществуващото положение, характерът на ИП и степента на вероятните отрицателни въздействия от реализацията му, дават основание да се заключи, че не се очакват значими отрицателни последици за биоразнообразието, свързани с рисково намаляване размера на популациите на защитени видове и значителни последици за техните местообитания в и извън защитените зони, както и върху други, чувствителни от гледна точка опазване на биоразнообразието природни и слабо антропогенно повлияни територии. Поради това не се предвиждат и мерки за предотвратяване или смекчаване на значителните неблагоприятни последици, произтичащи от уязвимостта на инвестиционното предложение на риск от големи аварии.

1.22.7. Не се предвижда използване и засягане на биологичното разнообразие по време на експлоатацията.

1.22.8. Съгласно заключението на независимите експерти, разработили ДОВОС, териториалният обхват на въздействието върху биологичното разнообразие на ИП е ограничен и локален, предимно в рамките на съществуващия газопровод, като по време на строителството ще бъде отстранена предимно тревно-храстова растителност. Не се очаква негативно въздействие върху защитени видове растения и животни.

1.23. Очаква се по-голяма сигурност на газопровода и много по-малка вероятност от повреди и аварии.

1.24. Съгласно експертите по ОВОС не се очакват никакви значителни въздействия върху отделните компоненти на околната среда, не се очакват и значителни въздействия между тях. Очаква се незначително кумулативното въздействие върху околната среда, населението и човешкото здраве по време на строителните дейности по подмяна на газопровода.

1.25. В хода на процедурата по ОВОС са извършени консултации със заинтересованите лица. Осигурен е обществен достъп до доклада по ОВОС с всички приложения към него и са проведени срещи за обществено обсъждане в периода 10.09.2018 г. до 13.09.2018 г. в община Плевен, кметство с.Беглеж, община Угърчин, кметство с.Катунец, Община Луковит, кметство с.Бежаново, кметство с.Ъглен, кметство с.Дерманци, кметство с.Тодоричене, кметство с.Румянцево, кметство с.Беленци, Община Ябланица, кметство с.Батулци, кметство с.Орешене, Община Роман, кметство с.Хубавене, кметство с.Караш, кметство с.Марково равнище, Община Правец, кметство с.Манаселска река, кметство с.Видраре, кметство с.Своде, кметство с.Калугерово, през чиито територии преминава трасето на газопровода. На обществените обсъждания са разгледани въпроси относно засегнатите имоти и възможните обезщетения, преминаване през инфраструктурни обекти. На поставените въпроси по време на срещите за обществено обсъждане са дадени отговори от страна на представители на екипа от експерти, изготвили ДОВОС и от възложителя.

1.25.1. От възложителя е изготвено становище по смисъла на чл. 17, ал. 5 от Наредбата за ОВОС по предложенията, препоръките и мненията в резултат на обществените обсъждания, което е представено в МОСВ с писмо вх. № ОВОС-11/20.09.2018 г., както и на засегнатите общини и кметства за осигуряване на обществен достъп. Със същото писмо са предоставени протоколите от проведените срещи за обществено обсъждане, с приложения към тях списъци на присъствалите.

1.25.2. По време на обществените обсъждания на доклада за ОВОС, както и в хода на процедурата, не са депозираны мотивирани възражения по законосъобразност срещу осъществяване на ИП.

1.25.3. Със свое Решение I-3/2018 г. от 18.10.2018 г., Висшият експертен екологичен съвет предлага да бъде одобрено осъществяването на инвестиционното предложение

**и при следните условия:**

***I. За фазата на проектиране:***

1. Подмяната на газопровода да се проектира изцяло в рамките на сервитута на съществуващия преносен (магистрален) газопровод в участъка „ОС Беглеж – КВ Дерманци – КВ Батулци – КВ Калугерово“.

2. Новите площадки за кранови възли да се проектират в сервитута на газопровода.

3. За транспортирането на строителните материали и оборудване да се предвиди използване на съществуващата пътна мрежа, както и наличните полски и горски пътища в района, без да се разкриват нови пътища.

4. При проектиране на трасето на газопровода е необходимо да се съобразят разпоредбите на чл. 134 и чл. 143 от Закона за водите (ЗВ).

5. При проектиране да бъдат съобразени забраните и ограниченията за извършване на дейности, които могат да доведат до пряко или непряко отвеждане на опасни и вредни



вещества в подземните води, регламентирани в Наредба № 3/2000 г. 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, използвани за лечебни, профилактични, питейни и хигиенни нужди.

6. Разработеният, при спазване на условията и мерките от настоящия административен акт и предпочитаната в Доклада по ОВОС алтернатива, проект на трасе за участъка на пресичане на дере 27 (р. Реката) между каптаж „Луканова стубла“ и дренаж „Байрямовец“ да се съгласува с ВиК АД, гр. Ловеч.

7. Преди започване на строителството, възложителят да изготви собствена оценка за възможни случаи на непосредствена заплаха за екологични щети и за причинени екологични щети, за дейностите от приложното поле на Закона за отговорността за предотвратяване и отстраняване на екологични щети, съгласно приложение № 1 на Наредба № 1 от 29.10.2008 г. за вида на превантивните и оздравителни мерки в предвидените случаи от Закона за отговорността за предотвратяване и отстраняване на екологични щети и за минималния размер на разходите за тяхното изпълнение (обн., ДВ, бр. 96/2008 г.) и да я представи в РИОСВ – Плевен, РИОСВ – Враца и РИОСВ – София.

## ***II. По време на строителството и експлоатацията:***

1. Да не се допуска движение на строителна техника извън строителната полоса и съществуващите пътища в границите на защитените зони.

2. При рехабилитацията (подмяната) на съществуващ газопровод и технологичните съоръжения към него да бъдат предвидени конкретни мерки за недопускане възникването на аварийни ситуации при неблагоприятни атмосферни условия, които да застрашат цялост и състоянието на насипищата (земни маси и/или суровини) от паднали обилни валежи и формиралите се временни повърхностни потоци в района на ИП.

3. Реализацията на ИП не трябва да нарушава обществени интереси в резултат на предвижданите водовземания и/или ползване на водни обекти, описани в чл. 49 от ЗВ.

4. Да се спазват относимите мерки, заложи в ПУРБ 2016-2021, свързани с дейностите, предвидени в ИП.

5. Да не се допуска временно или постоянно складирането на инертни и строителни материали, необходими за строителството, както и временното съхраняване на оборудване, генерирани скални и земни маси и строителни отпадъци в границите на защитените зони.

6. При необходимост от използване на взривни работи при строителството те да не се извършват в периода на размножаване на повечето животински видове, който е от март до юли включително.

7. За водовземането предвидено за хидравличното изпитване на газопровода да се проведе процедура за издаване на разрешително за водовземане по реда на Глава четвърта „Разрешителен режим“ от ЗВ, чл. 46, ал. 1, т. 1, буква „ж“.

8. За заустването на отпадъчни води в повърхностни водни обекти да се проведе разрешителен режим по реда на Глава четвърта „Разрешителен режим“ от ЗВ - чл. 46, ал. 1, т. 3, освен случаите описани в чл. 3 от Наредба № 2 от 08.06.2011 г. за издаване на разрешителни за заустване на отпадъчни води във водни обекти и определяне на индивидуални емисионни ограничения на точкови източници на замърсяване.

9. Предвиденото въздушно пресичане на водни обекти, да се извърши след 30-дневно предварително писмено уведомяване на басейновата дирекция, по реда на чл. 58 от ЗВ и представяне на информацията по чл. 58, ал. 2 от ЗВ.

10. За случай на пресичане на водни обекти чрез въздействие върху тях да се проведе процедура по издаване на разрешително за ползване на воден обект по смисъла на чл. 46, ал. 1, т. 1, буква „б“ от ЗВ, освен в случаите на чл. 58, ал. 1, т. 2 от ЗВ.

11. Да се спазят мерките от ЗВ за:

- защита от вредното въздействие на водите - за 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 на реките и крайбрежните заливаеми ивици; намаляването на проводимостта на речните легла, включително чрез баражи и прагове, без съответното разрешително; използването на речните легла като дена 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.

- опазване на подземните води от замърсяване, като се вземат предвид забраните в чл.118а, ам. I, т. 2, 3 и 4 от ЗВ: обезвреждането, включително депонирането на приоритетни вещества, 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.

12. В момента на строителството да се извика задължително техническо лице от „ВиК“ АД, гр. Ловеч, поделение гр. Ябланица и гр. Луковит, което на място да покаже водопроводите, отклоненията и съоръженията.

13. Изкопните работи в местата на пресичане на съществуващи водопроводи, отклоненията и съоръженията да се предвидят и извършват ръчно и да се спазват изискванията за отстояние от други подземни комуникации, съгласно Наредба №8/28.07.1999 г. за правила и норми за разполагане на технически проводи и съоръжения на населени места /ДВ, бр. 72/13.08.1999 г./.

14. При нанасяне повреда на подземен водопровод или съоръжение незабавно да се уведоми „ВиК“ АД, гр. Ловеч.

15. Възложителят задължително да изисква от общините, през които преминава трасето на газопровода да бъде ситуиран като страна при съгласуване на промени в устройствените планове и одобряване на инвестиционни предложения, предвиждани за реализация в сервитутната зона и в зоната за превантивна устройствена защита на газопровода.

16. Да бъдат разработени план за предотвратяване на аварии и за действия при аварии, за защита на населението.

### **III. Мерки по чл. 96, ал. 1, т. 7 от Закона за опазване на околната среда.**

№ по ред	Мерки по компоненти на околната среда	Период (фаза) на изпълнение	Резултат до каква степен ще бъдат избегнати, предотвратени, намалени или премахнати значителните неблагоприятни последици
<b>I. Население и здраве</b>			
.	<i>Мерки за защита здравето на населението</i>		
1.1.	Дейностите, свързани с генериране на шум по време на строителството да се организират с цел недопускане надвишаването на нормативните изисквания.	По време на строителството	Превенция на уврежданията от шума върху цялото население и/или хора с повишена чувствителност.
1.2.	Недопускане отделянето на наднормени нива на прах и токсични вещества при подмяната на газопровода: <ul style="list-style-type: none"> <li>• Планиране и организиране на транспортната дейност</li> <li>• Правилно управление на отпадъците.</li> </ul>	По време на строителството	Превенция на въздействие и увреждане на здравето на населението от химични вещества (замърсители).
1.3.	Актуализиране на плана за предотвратяване на аварии и за действия при аварии.	По време на строителството и	Намаляване до минимум на травмите, изгаряния, обгазявания и нещастните случаи.

№ по ред	Мерки по компоненти на околната среда	Период (фаза) на изпълнение	Резултат до каква степен ще бъдат избегнати, предотвратени, намалени или премахнати значителните неблагоприятни последици
		експлоатацията	
	<i>Мерки за защита здравето на работниците</i>		
1.4.	Мерки за спазване на изискванията за безопасност и здраве при работа - да се разработят и спазват план за безопасност при работа, инструкции и инструктажи, работно облекло и лични предпазни средства и др., свързани със Закона за здравословни и безопасни условия на труд.	По време на строителството и експлоатацията	Предпазване на работниците от въздействието на вредните фактори, свързани с работния процес по изграждането на газопровода.
<b>2. Биологично разнообразие, Защитени зони</b>			
2.1.	Флора		
2.1.1.	Да са изготви проект за рекултивация и след експлоатационни процедури, съгласно Наредба 26/22 март 2002 г., в който да се предвиди рекултивацията да се извърши с типични за растителните местообитания видове.	Проектиране и строителство	Опазване на биоразнообразието
2.2.	Фауна		
2.2.1.	Прочистената дървесна и храстова растителност от работната полоса извън земеделските земи да не се изнася, а да се оставя равномерно по границите на сервитута.	Подготвителни и дейности преди извършване на строителството	Подобряване условията в гранични местообитания, чрез предоставяне на възможност за укритие за някои индивиди от защитени видове влечуги, птици и дребни бозайници, включени в приложение 3 на ЗБР.
2.2.2.	Продължителността на строителните дейности да се оптимизира спрямо техническите възможности и спецификите на терена с цел максимално съкращаване времето на строителните работи в участъците, пресичащи елементи на ландшафта по чл. 30, ал. 2 и ал 3 на ЗБР (Посочени в Приложение 2.2 към Доклада за ОВОС).	Строителство	Допълнително намаляване на вероятността от значителни отрицателни последици върху индивиди/популации на защитени животински видове в участъци от техни местообитания и в елементи на ландшафта, които въз основа на своята линейна и непрекъсната структура или свързваща функция са значими за миграцията, географското разпространение и генетичния обмен.
2.2.3.	За достигане до работните участъци от едрогабаритната строителна механизация (особено верижна) да се използва само сервитута. Там където това е невъзможно (особености на релефа), да не се променят габаритите и характеристиката на земния път (особено полски и горски, преминаващи през пасища, пасища с храсти, ливади, горски поляни и др. затревени територии).	Подготвителни и дейности преди извършване на строителството  Строителство	Допълнително намаляване на вероятността от значителни отрицателни последици върху индивиди/популации на защитени видове в участъци от техни местообитания и в елементи на ландшафта, които въз основа на своята линейна и непрекъсната структура или свързваща функция са значими за миграцията, географското разпространение и генетичния обмен.
2.2.4.	За Подобект „Преносен газопровод от ОС "Беглеж" до КВ "Дерманци" - в участъка km 0.0–3.1, за достигане до площадката на ОС	Подготвителни и дейности преди	Допълнително намаляване на вероятността от значителни отрицателни последици върху

№ по ред	Мерки по компоненти на околната среда	Период (фаза) на изпълнение	Резултат до каква степен ще бъдат избегнати, предотвратени, намалени или премахнати значителните неблагоприятни последици
	„Беглеж“ от тежкотоварните превозни средства и едрогабаритната строителна механизация, да не се използва полски път, представляващ поземлен имот с идентификатор 36662.159.21, област Ловеч, община Угърчин, с. Катунец, а сервитута на газопровода.	извършване на строителство то Строителство	индивиди/популации на защитени видове в участъци от техни местообитания и в елементи на ландшафта, които въз основа на своята линейна и непрекъсната структура или свързваща функция са значими за миграцията, географското разпространение и генетичния обмен.
2.2.5.	Да не се предвиждат и разполагат временни складови бази в територии с естествена и полуестествена тревна, храстова и дървесна растителност.	Проектиране Строителство	Избягване на значителни неблагоприятни последици върху местообитания и екземпляри/популации от защитени видове.
2.2.6.	При изкопните работи по пресичането на сухи дерета при възстановяването на терена след обратната засипка да се създадат условия за задържане на водни количества и образуване на локви/малки езерца нагоре или надолу по течението, чрез частично подприщване на дерето със земна/скална маса, но без да се блокира проточността му или да се застрашава сигурността на тръбата.	Строителство	Подобряване на съществуващи и създаване на нови микроместообитания за защитени видове земноводни.
2.2.7.	Пресичането на р. Вит, и р. Златна Панега да се извърши в периода на маловодие, но извън размножителния период на видрата и потамодромните видове риби (препоръчителен период за строителство в реката края на юли – началото на март).	Строителство	Избягване на значителни неблагоприятни последици върху местообитания и екземпляри/популации от защитени видове в чувствителен за тях период.
2.2.8.	Преди и по време на дейностите по отнемане на растителността, трасето да бъде обходено с участието на биолог и в случай на установяване в границите на строителната полоса на екземпляри от по-бавно подвижни защитени видове от групите земноводни, влечуги (особено костенурки) и дребни бозайници, същите да бъдат своевременно премествани в подходящи местообитания в съседство. (За участъците– km 0+000 – 9+90; 10+100-10+200; 13+500-14+400, 23+500-23+800; 24+500-24+800; 26+700-27+735, пресичащи елементи на ландшафта по чл. 30, ал. 2 и ал 3 на ЗБР).	Подготвителни и дейности преди извършване на строителство то Строителство	Избягване на значителни неблагоприятни последици върху екземпляри/популации от защитени видове.
2.2.9.	Строителната полоса във всеки работен участък да бъде оградена, така, че да възпрепятства навлизането обратно в нея на екземпляри от видове земноводни, влечуги (особено костенурки) и дребни бозайници (За участъците– km 0+000 – 9+90; 10+100-10+200; 13+500-14+400, 23+500-23+800; 24+500-24+800; 26+700-27+735).	Строителство	Избягване на значителни неблагоприятни последици върху екземпляри/популации от защитени видове.
<b>3. Земни недра</b>			
3.1.	Да не се допуска нерегламентирано съхраняване на гориво и масла, отпадъци и химикали, както и изгаряне или друга форма на неконтролирано	Строителство	Предотвратяване на замърсяването на земните недра, респективно на подземните води.

№ по ред	Мерки по компоненти на околната среда	Период (фаза) на изпълнение	Резултат до каква степен ще бъдат избегнати, предотвратени, намалени или премахнати значителните неблагоприятни последици
	обезвреждане на отпадъците.		
3.2.	Да не се допуска създаване на безотточни релефни форми и разливане на нефтопродукти от строителните и транспортни средства.	Строителство	Предотвратяване на замърсяването на земните недра, респективно на подземните води.
3.3.	Незабавно да се отстраняват замърсени земни маси от случайни разливи на нефтопродукти и други опасни вещества и материали.	Строителство	Намаляване до незначителна степен на неблагоприятните последици върху земните недра.
<b>4. Почва</b>			
4.1.	Избягване смесването на отнетият хумусен слой с по-бедните подхумусни хоризонти	Строителство	Намаляване на отрицателните въздействия върху качеството на почвите.
4.2	Извършване на противоерозионни мероприятия и укрепване на терените, особено при преминаване на тръбопровода през стръмни склонове Затревяване на терените с голям наклон за намаляване на ерозионния риск.	строителство и след приключване на строителството	Минимизиране на риска от поява на ерозионни процеси Опазване на почвите и ландшафтите.
<b>5. Води</b>			
5.1.	<i>Повърхностни води</i>		
5.1.1.	Рекултивация на строителната ивица и където е необходимо – стабилизиране / укрепване на речните брегове.	Проектиране Строителство	Предотвратяване на ерозионни процеси върху бреговете. Предотвратяване на наводнения Недопускане на замърсяването на повърхностните води.
5.1.2.	При вземане на води от водни обекти за нуждите на ИП (за хидротест, за оросяване и др.) да се спазва минималния екологичен отток и условията, поставени в разрешителните за водоземане, заустване и ползване на водни обекти по реда на ЗВ от БДДР.	Строителство	Избягване унищожаване на екосистемите Спазване на законодателството и свеждане до допустими нива на въздействието от водоземането.
5.1.3.	Да не се допуска миене и обслужване на транспортни средства и техника в крайбрежните заливаеми ивици и принадлежащите земи на водните обекти	Строителство	Намаляване на дифузното замърсяване от промишлени дейности
5.1.4.	Да не се допуска залпово изпускане и връщане на води от хидротеста във водни тела	Строителство	Свеждане до минимум на ерозията на речното легло и замътняване на водата в реката
5.1.5.	Спазване на нормативните изисквания и ограничения, приложими към ИП: <ul style="list-style-type: none"> <li>• Относно водоземането, предвидено за хидравличното изпитване на газопровода;</li> <li>• Относно връщането на обратно в реката на водата от хидравличното изпитване на газопровода;</li> <li>• Относно пресичането/преминаването през повърхностни водни обекти и водостопански системи и съоръжения;</li> <li>• Относно начина на третиране на битовите отпадъчни води;</li> <li>• Относно останалите дейности, предмет на ИП: спазване на забраните в чл. 143, точки 1, 2, 3, 4 и 5 от ЗВ, забраните в чл. 134, спазване на чл. 49 от ЗВ.</li> </ul>	Проектиране Строителство	Спазване на законодателството и недопускане замърсяването на повърхностните води и увреждане на водостопански системи и съоръжения.
5.1.6.	При аварийни случаи, създаващи предпоставки за замърсяване на водите, съгласно	Проектиране Строителство	Спазване на законодателството и недопускане замърсяването на

№ по ред	Мерки по компоненти на околната среда	Период (фаза) на изпълнение	Резултат до каква степен ще бъдат избегнати, предотвратени, намалени или премахнати значителните неблагоприятни последици
	предварително изготвен аварийен план, незабавно да се уведоми БДДР.		повърхностните води и увреждане на водостопански системи и съоръжения.
5.2.	<i>Подземни води</i>		
5.2.1.	При провеждане на хидрогеоложки проучвания и изследвания съгласно изискванията в чл. 12, ал. 1, т. 2 и чл. 47, т. 3 на Наредба № 4 от 21 май 2001 г. за обхвата и съдържанието на инвестиционните проекти да се акцентира върху участъците на пресичане на пътищата, ж.п. линията и водните обекти.	Проучване и проектиране	Осигуряване на хидрогеоложка информация за обосноваване на проектни решения, осигуряващи избягване на неблагоприятните последици върху подземните води и земните недра.
5.2.2.	Съобразяване на проектите с регламентираните в чл. 46, ал. 2 и чл. 118а, ал. 1, т. 2, 3 и 4 на Закона за водите забрани за прякото отвеждане на замърсители в подземните води, обезвреждането, включително депонирането на приоритетни вещества, 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.	Проектиране	Предотвратяване на замърсяването на подземните води.
5.2.3.	Стриктно изпълнение на проектните решения по опазване на количественото и химичното състояние на подземните води.	Строителство	Предотвратяване на замърсяването и нерегламентирано използване на подземните води.
5.2.4.	Да се избягва употреба на добавки в промивната сондажна течност, съдържащи опасни химикали при безизкопно преминаване на пътищата и ж.п. линията.	Строителство	Избягване на неблагоприятни последици върху подземните води.
5.2.5.	При пресичане на съоръжения на ВиК АД, гр. Ловеч; ВиК ЕООД, гр. София и ВиК ЕООД, гр. Враца: 1. В момента на строителството да се извика задължително техническо лице от съответното ВиК или негово поделение, което на място да покаже водопроводите, отклоненията и съоръженията. 2. В местата на пресичане на съществуващи водопроводи, отклонения и съоръжения да се предвидят и да се спазват изискванията за отстояния от други подземни комуникации. 3. При нанасяне повреда на подземен тръбопровод или съоръжение незабавно да се уведоми съответното ВиК.	Проектиране Строителство	Избягване на неблагоприятни последици върху подземните води и увреждане на водостопански системи и съоръжения.
<b>6. Въздух и климат</b>			
6.1.	Недопускане отделянето на наднормени нива на прах: • използване на подходящи техники за	По време на строителството	Намаляване на емисиите от прах в атмосферата Недопускане на увреждане на

№ по ред	Мерки по компоненти на околната среда	Период (фаза) на изпълнение	Резултат до каква степен ще бъдат избегнати, предотвратени, намалени или премахнати значителните неблагоприятни последици
	<p>минимизиране на праховите емисии (напр. водно оросяване).</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• изключване на разпиляване на фин прах (пясък) при превоз.</li> </ul>		здравето на населението от химични замърсители.
6.2.	В дъждовно и кално време при излизане от строителната полоса да се следи за измиване гумите на камионите преди да навлязат в транспортната мрежа.	Строителство	Намаляване на емисиите от прах в атмосферата в резултат от нанасянето на кал по пътното платно и последваща реемисия на прах
<b>7. Материални активи</b>			
7.1.	Установяване точните местоположения на подземната инфраструктура и отбелязване върху терена в точките на пресичане с трасето на газопровода - съвместно с представители на собствениците и операторите на подземната инфраструктура.	Строителство то	Свеждане до минимум на вероятността от увреждане на подземната инфраструктура.
<b>8. Културно наследство</b>			
8.1.	За следните 5 обекта: № 1 - Единична постройка, № 2.1. „Усуковска могила”, № 3 - Надгробна могила, № 8 - Римско и късноримско селище, № 10 - Селище от желязната епоха да се проведат пълни спасителни археологически разкопки.	Преди началото на изкопните работи	Свеждане до минимум на вероятността от увреждане на обектите на културното наследство.
8.2.	Извършване на стриктни археологически наблюдения по време на строителството на обектите: № 2.2. Могила, № 4 - Надгробна могила, № 5 - Група могили, включващ №5.1. „Острешка могила” и №5.2. Надгробна могила, № 6 - Надгробна могила „Дайкина могила”, № 11 - Единична постройка, № 12 - Надгробна могила, №13 - Група могили, включваща №13.1. Първа каменна могила - евентуално за разкопки и №13.2. Втора каменна могила.	По време на изкопните работи	Свеждане до минимум на вероятността от увреждане на обектите на културното наследство.
8.3.	В случай, че по време на строителството се открият и други археологически обекти, структури и седименти - провеждане на спасителни разкопки, съгласно чл. 160, ал. 2 и при условията на чл. 148, ал. 2 и ал. 5 от ЗКН.	По време на изкопните работи	Свеждане до минимум на вероятността от увреждане на обектите на културното наследство.
<b>9. Ландшафт</b>			
9.1.	Да се изготви и реализира проект за рекултивация и следексплоатационни процедури, съгласно Наредба 26 от 22 март 2002 г., който да включва мероприятията, които трябва да се изпълнят по време на техническата и биологическата рекултивация, както и схема за залесяване на терените с местни растителни видове.	Проектиране и строителство	Възстановяване на терените, минимизиране на визуалното въздействие и вписване на трасето на газопровода в околния ландшафт. Намаляване на визуалното въздействие от газопровода върху околните терени и възстановяване и връщане на терените към тяхната предишна употреба, като се вземат предвид ограниченията, които поставя газопровода.
9.2.	По време на строителството да се използват техники за минимизирането на прах, както и ефективно планиране на транспортната дейност и разполагането на отпадъци при строителство	Строителство	Опазване на ландшафтите от замърсяване, минимизиране на визуалното въздействие от строителните дейности.

№ по ред	Мерки по компоненти на околната среда	Период (фаза) на изпълнение	Резултат до каква степен ще бъдат избегнати, предотвратени, намалени или премахнати значителните неблагоприятни последици
	на газопровода.		Намаляване въздействието върху здравето на хората.
9.3.	Иззетите хумусни и земни маси при строителството временно да се съхраняват и в последствие да се използват за рекултивация на нарушените терени, и при залесяването и възстановяването на зелените площи, съгласно Наредба 26 от 22 март 2002 г.	Строителство	Минимизиране на визуалното въздействие и по-успешна биологична рекултивация.
<b>10. Отпадъци</b>			
10.1.	Определяне на местата за съхранение на строителни, битови и други отпадъци, генерирани при строителството, включително и на земните маси.	Проектиране и строителство	Предпазване от замърсяване прилежащите територии.
10.2.	Изготвяне на План за управление на строителните отпадъци съгласно чл. 11 от Закона за управление на отпадъците и стриктното му изпълнение.	Проектиране и строителство	Предпазване от замърсяване прилежащите територии.
10.3.	Генерираните по време на строителството отпадъци да се събират, съхраняват и третираат съгласно изискванията на Закона за управление на отпадъците и подзаконовите актове.	Строителство	Екологосъобразно третиране на отпадъците, водещо до опазване прилежащите територии и околната среда от замърсяване.

Настоящото решение се отнася само за инвестиционното предложение, което е било предмет на извършената ОВОС по реда на Закона за опазване на околната среда.

При промяна на възложителя, на параметрите на инвестиционното предложение или на някое от обстоятелствата, при които се издава настоящото решение по ОВОС възложителят/новият възложител трябва да уведоми своевременно министъра на околната среда и водите съгласно чл. 99, ал. 10 от Закона за опазване на околната среда.

На основание чл. 99, ал. 11 от Закона за опазване на околната среда решението по ОВОС губи правно действие, ако в срок 5 /пет/ години от датата на издаването му не е започнало осъществяването на инвестиционното предложение.

При констатиране неизпълнение на условията и мерките в решението по ОВОС виновните лица носят отговорност по чл. 166, т. 2 от Закона за опазване на околната среда.

На основание чл. 22, ал. 3 от Наредбата за ОВОС възлагам на директорите на РИОСВ – Плевен, РИОСВ – Враца, РИОСВ – София, БД „Дунавски район” контрола по изпълнение на поставените условия и мерки в настоящото решение.

Заинтересуваните лица могат да обжалват решението по реда на Административнопроцесуалния кодекс в 14-дневен срок от съобщаването му пред Върховния административен съд.

Дата: 29.10.2018г

МИНИСТЪР:

НЕНО ДИМОВ

