



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МИНИСТЕРСТВО НА ОКОЛНАТА СРЕДА И ВОДИТЕ

РЕШЕНИЕ № ³..... - ПР /2017 г.

за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда

На основание чл. 93, ал. 1, т. 2 във връзка с ал. 2, т. 5 и ал. 5 от Закона за опазване на околната среда (ЗООС), чл. 7, ал. 1 и чл. 8, ал. 1 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда (Наредбата за ОВОС, обн. ДВ., бр. 25 от 18 март 2003 г., посл. изм. и доп. ДВ., бр. 12 от 12.02.2016 г.), чл.31, ал.4 от Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), чл. 40, ал. 4 във връзка с чл. 2, ал. 1, т. 1 от Наредба за условията и реда за извършване на оценка за съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони (Наредбата за ОС, ДВ бр.73/2007 г., изм. и доп.), и представена писмена документация от възложителя по Приложение № 2 към чл. 6 от Наредбата за ОВОС и по чл. 10, ал. 1 и 2 от Наредбата за ОС, както и получени становища от Министерство на здравеопазването и Басейнова дирекция „Дунавски район“

РЕШИХ

да се извърши оценка на въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение „Подмяна на преносен (магистрален) газопровод в участъка „ОС Беглеж - КВ Дерманци - КВ Батулци - КВ Калугерово“, което няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони

възложител: „Булгартрансгаз“ ЕАД
седалище: гр. София - 1336, бул. „Панчо Владигеров“ № 66

Кратко описание на инвестиционното предложение:

Инвестиционното предложение е за извършване на подмяна на преносен (магистрален) газопровод и технологични съоръжения към него в участъка „ОС Беглеж- КВ Дерманци- КВ Батулци- КВ Калугерово“. Трасето на газопровода е с дължина около 58.3 км и засяга заедно със сервитута му от 30 м (2x15 m) землищата на 17 населени места в 6 общини: Плевен, Угърчин, Луковит, Ябланица, Роман, Правец в 4 области: Плевен, Ловеч, Враца и София.

Трасето на новопроектирания газопровод е изцяло подземно, с изключение на въздушните преходи над река Вит и река Каменица.

Проектните параметри на новопроектирания газопровод са:

- Максимално работно налягане (MOP) - P= 54 barg;



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

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



- Проектно налягане (DP) - P= 54 barg;
- Работно налягане (OP) - P= 54 barg;
- Диаметър - DN 700;
- Максимална скорост - V= 15 m/s;
- Температура:
 - o на околната среда T_{min} = -28°C, T_{max} = 45°C;
 - o на работната среда (газа) - от 5 С до 20 С;
- Тръби - стоманени правошепни 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 mm;
- Дължина на газопровода - около 58,3 km.

Технологични съоръжения към трасето на газопровода:

- Очистно съоръжение "Беглеж" - км 320;
- Кранов възел "Дерманци" - км 339,9;
- Кранов възел "Батулци" - км 365;
- Кранов възел "Калугерово" - км 378,5;
- Станции за катодна защита (СКЗ) - СКЗ Ъглен (км. 334,7), СКЗ Тодоричене (км.345,5), СКЗ Батулци (км. 361,7), СКЗ Калугерово (км. 379).

Инвестиционното предложение е разделено на следните подобекти:

- Преносен газопровод от КВ „Батулци“ до КВ „Калугерово“ с дължина около 13,3 км.;

- Подобект: Преносен газопровод от КВ „Дерманци“ до КВ „Батулци“ с дължина около 25,1 км;

- Подобект: Преносен газопровод от КВ „Дерманци“ до ОС „Беглеж“. Дължината на газопровода в участъка е около 19,9 км.;

- Подобект: Очистно съоръжение (ОС) Беглеж. В подобект ОС „Беглеж“ се предвижда цялостна подмяна на съществуващото съоръжение (кранове, тръби и камери) като се запазват размерите на съществуващата площадка.

Паралелно на газопроводното трасе, в рамките на сервитута му, на разстояние от 6 до 9 m са разположени:

- в ляво по посока на газа - оптична кабелна магистрала - в процес на изграждане;

- в дясно по посока на газа - двукабелна медна магистрала (2 бр. кабели тип МКСБП 4x4x1,2 и кабели тип ТЗБП за Газопроводно отклонение (ГО), кранов възел (КВ) и др. Очаква се към стартирането на процеса на подмяна (рехабилитация) на газопровода в разглеждания участък тези кабели, заедно с линейните съоръжения към тях - контролен пункт (КП) и необслужваем усилвателен пункт (НУП), да са изведени от експлоатация.

Новопроектираният газопровод се предвижда да се изгради в траншеята на демонтирания газопровод или при невъзможност в отделна такава. Размерът на строителната полоса ще е не повече от 22 m.

Предвижда се изграденият газопровод да пренася, както и до сега Q_{max}=1 000 000 m³/h. Диаметърът на съществуващия газопровод (DN 700) ще се запази при подмяната на тръбата. Подмененият газопровод ще има същия капацитет, като този на съществуващия.

Газопроводът ще се положи на дълбочина не по-малка от 1 m от кота терен до кота горен ръб тръба. Траншеята за полагане на газопровода се подготвя, като се копае механизирано, а при необходимост и чрез взривяване, до кота дъно траншея, определена в работния проект. Вземайки в предвид дълбочината на полагане на тръбата и факта, че в приповърхностната зона скалите са напукани и изветряли в по-голямата си част, при изкопите ще се използва тежка техника (хидрочук).

При пресичането на река Каменка и/или река Вит 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.

По време на строителството при подмяната на газопровода има вероятност да се появи въздействие от всички дейности по подмяната му, което ще е отрицателно. Очаква се да се появи отрицателно въздействие предимно върху въздуха, водите, почвите, ландшафта, растителния и животинския свят. Дълготрайно, постоянно и необратимо въздействие се очаква за почвите и земните недра.

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.).

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 защитена 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.105/2008 г. и ДВ, бр.10/2013 г.).

Инвестиционното предложение подлежи на процедура по преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС на основание чл. 93, ал. 1, т. 2 от ЗООС, поради което същото подлежи на оценка за съвместимостта му с предмета и целите на опазване на защитената зона по реда на чл. 31, ал. 4 във връзка с ал. 1 от Закона за биологичното разнообразие и чл. 2, ал. 1, т. 1 от Наредбата за ОС.

След преглед на представената документация и 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.

МОТИВИ:

I. Характеристики на инвестиционното предложение: размер, засегната площ, параметри, мащабност, обем; взаимовръзка и кумулиране с други съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения; използване на природни ресурси, земните недра, почвите, водите и на биологичното разнообразие; генериране на отпадъци; замърсяване и вредно въздействие; риск от големи аварии и/или бедствия; рисковете за човешкото здраве:

1. Основният технологичен процес, който се реализира чрез инвестиционно предложение, е пренос на природен газ чрез рехабилитацията (подмяната) на съществуващ газопровод и технологични съоръжения с цел гарантиране сигурната и надеждна експлоатация на газопреносната мрежа, както и осигуряване на необходимия капацитет за пренос на природен газ.

2. За дейностите, свързани с реализиране на инвестиционното предложение, ще се използват строителни материали, включващи природни ресурси като пясък, чакъл и вода за изграждане на площадките на съоръженията към газопровода, както и на съоръженията по трасето на преносния газопровод за пресичане на друга инфраструктура и водни обекти, укрепване на земната основа и откоси.

3. За хидравлично изпитване на газопровода ще се използва вода от реките в съответните участъци, както следва:

- За участък от КВ „Батулци“ до КВ „Калугерово“ - река Малък Искър.
- За участък от КВ „Дерманци“ до КВ „Батулци“ - река Златна Панега.
- За участък от КВ „Дерманци“ до ОС „Беглеж“ - река Вит и/или река Каменица

4. Съгласно писмо с изх.№ ТОП-11706-1/18.11.2016 г. на „ВиК“ АД гр.Ловеч, трасето на инвестиционното предложение пресича водопроводи и санитарно-охранителни зони около водоизточници за питейно-битово водоснабдяване от подземни води, експлоатирани от ВиК дружеството, както следва:

- Външен довеждащ водопровод - РЕ 180 мм от с. Беленци за с. Орешене;
- Санитарно-охранителна зона на извор "Луканова стубла" (с. Беленци, общ. Луковит);
- Санитарно-охранителна зона на извор "Дикова стубла" (с. Беленци, общ. Луковит);
- Санитарно-охранителна зона на каптаж "Байрямовец" (с. Беленци, общ. Луковит);
- Външен водопровод напорен - Ф 219 мм ст.тръби от ПС "Златна Панега" II-ри подем за с. Карлуково;
- Външен магистрален водопровод „Златна Панега“ - Ф 700 мм ст. тръби; (с. Румянцево, общ. Луковит);
- Външен магистрален водопровод „Видрите“ - Ф 500 мм ст. тръби; (с. Тодоричене, общ. Луковит);
- Външен водопровод напорен - Ф 159 мм ст.тръби от ПС "Царевец" до НВ 275 м3;(с. Бежаново, общ. Луковит).

Каптаж „Луканова стубла“ е разположен на около 12 м от трасето на газопровода; каптаж "Байрямовец" се намира ориентировъчно на около 30 м от местоположение на газопровода; дренаж „Декова стубла“ - на около 100 м, каптаж „Декова стубла“ - на около 150 м от газопровода.

По данни от ВиК АД гр.Ловеч трасето на съществуващия водопровод не засяга директно водоземните съоръжения от подземни или повърхностни води, но преминава между границите на санитарно-охранителната зона (СОЗ) на каптаж „Луканова стубла“ и тази на дренаж „Байрямовец“, на около 10 м от първата и около 4 м от втората. Разстоянието между двете СОЗ е около 13 м. СОЗ са определени преди 2000 г., по отменена наредба и не отговарят на изискванията на действаща към момента Наредба № 3/16.10.2000 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 (Наредба № 3/16.10.2000 г.). Посочените водоземни съоръжения все още нямат разрешителни за водоземане по изискванията на Закона за водите и Наредба № 1/10.10.2007 г. за проучване, ползване и опазване на подземните води. В сервитута на газопровода попада извор „Луканова стубла“ и дренажна тръба към него, както и част от СОЗ на гореспоменатите водоизточници.

5. Извършваното строителство предполага риск от аварийно замърсяване или увреждане на околната среда при нарушаване на изискванията за безопасност, нарушаване на правилата за работа с механизацията и съоръженията и повреди на машините, съоръженията и тежкотоварния транспорт. При възникване на инциденти може да се получи замърсяване на почвите, повърхностните и подземните води при разлив на горивно смазочни материали или на течни опасни отпадъци

II. Местоположение на инвестиционното предложение: съществуващо и одобрено земеползване; относителното изобилие, достъпност, качество и възстановителна способност на природните богатства; абсорбционен капацитет на природната среда; крайбрежни зони и морска околна среда; планински и горски райони; защитени със закон територии; засегнати елементи от Националната екологична мрежа; територии, свързани с инвестиционното предложение, в които нормите за качество на околната среда са нарушени или се смята, че съществува такава вероятност; гъстонаселени райони; ландшафт и обекти с историческа, културна или археологическа стойност; територии и/или зони и обекти със специфичен санитарен статут или подлежащи на здравна защита:

1. Трасето на газоповода преминава през райони с интензивно развито земеделие.
2. Общият брой засегнати имоти от сервитута и съоръженията е 1151, като близо 90% са горски и земеделски земи

3. Трасето пресича 30 реки и дерета, с водосборен басейн от 1 000 до 10 000 km², 10 броя пътища и 1 ж.п. линия и 3 защитени зони.

4. 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 за местообитания, BG0000240 Студенец за местообитания, BG0000240 Студенец за птици, тъй като:

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

4.2. 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;

4.3. 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;

4.4. 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;

4.5. 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

4.6. 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

4.7. 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.

5. Предвиденото за реализиране предложение попада на територията на Басейнова дирекция „Дунавски район“ – Плевен (БДДР), като съгласно становище с изх. № 2229/12.09.2017 г. БДДР препоръчва за ИП да се извърши оценка за въздействието върху околната среда (ОВОС) поради следните доводи:

5.1. В района на трасето на съществуващия газопровод, на който се предвижда да се извърши подмяна са разположени три водоизточника за питейно-битово водоснабдяване на населението;

5.2. Трасето на съществуващия газопровод е разположено наземно около водоизточниците за питейно-битово водоснабдяване на населението, поради което е възможно:

- по време на осъществяване на ИП строителните дейности да въздействат върху водоземните съоръжения и да нарушат правилната експлоатация на водоизточниците, респективно да повлияят негативно върху химичното и количественото състояние на подземните води в района, използвани и за питейно-битово водоснабдяване на населението;

- по време на експлоатация на газопровода при осъществяване на дейности в сервитута може да се повлияе негативно върху експлоатацията на водоизточниците за питейно-битово водоснабдяване на населението;

- съгласно чл. 8, ал. 2 от Наредба № 3/16.10.2000 г. в Пояс I на СОЗ около водоизточниците и съоръженията за питейно-битово водоснабдяване се разрешават: „В пояс I се разрешават само дейности, свързани с експлоатацията на водоизточника и/или съоръжението“, а съгласно ал. 3 - „Достъп в пояс I имат само съответните длъжностни лица от експлоатиращата фирма и контролните органи“;

5.3. За ненарушаване на обществени интереси и придобити права, регламентирани в чл. 49 от Закона за водите;

5.4. Необходимост от мониторинг на компонентите на околната среда, който да проследява всички възможни влияния, вкл. и по отношение на повърхностни и подземни води, както и зоните за тяхната защита;

5.5. За недопускане влошаване на химичното и количественото състояние на подземните водни тела и зоните за защита на питейните води съгласно чл. 119а, ал. 1, т. 1 от Закона за водите да се предвиди и направи оценка на риска, касаеща количественото и химичното състояние на подземните водни тела (водоносните хоризонти) в района: детайлно хидрогеоложко изследване/проучване на района, като бъде изяснен хидродинамичния режим на подземните води. Изследването/проучването да завършва с недвусмислен извод за влиянието на строителството и експлоатацията на газопровода върху подземните води, както и зоните за тяхната защита и съоръженията, за питейно-битово водоснабдяване.

6. Съгласно становище с изх. № 04-09-137/05.09.2017 г. на Министерство на здравеопазването (МЗ) е необходимо да се извърши ОВОС, който на базата на по-подробно хидрогеоложко проучване и допълнителни данни да направи точна преценка на риска от засягане качеството и количеството на водата от питейните водоизточници.

От първостепенна важност е приоритетно да бъде определена и учредена СОЗ около засегнатите водоизточници с трите пояса, съгласно действащите към момента нормативни изисквания с цел изясняване и на въпроса ще се налага ли (дори и при оценка че няма да има риск за качеството или количеството на водите) изместване и къде на трасето на газопровода в този участък с оглед същия или сервитута му да не попада в пояс I на СОЗ, което е нормативно недопустимо.

Също така поради плиткия характер на дренираните подземни води при подмяната и последващата експлоатация на газопровода има риск от неблагоприятно повлияване качеството и количеството на водата от двата водоизточника. Освен това самото засягане на пояс „А“ (пояс I по сега действащите изисквания) е недопустимо тъй като в същия се забранява извършването на други дейности, освен такива, свързани с поддръжката и експлоатацията на водоземните съоръжения.

III. Тип и характеристики на потенциалното въздействие върху околната среда: степен и пространствен обхват на въздействието; естество на въздействието; трансграничен характер на въздействието; интензивност и комплексност на въздействието; вероятност за въздействие; очаквано настъпване, продължителност,

честота и обратимост на въздействието; комбиниране с въздействия на други съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения; възможност за ефективно намаляване на въздействията:

1. Газопроводът преминава през землищата на 17 населени места в 6 общини и 4 области.

2. Очаква се въздействие от шум върху населението в засегнатите райони по време на строителството.

IV. Обществен интерес към инвестиционното предложение:

1. Съгласно изискванията на чл. 4, ал. 2 от Наредбата за ОВОС възложителят е уведомил писмено кметовете на общини: Плевен, Угърчин, Луковит, Ябланица, Роман, Пращец и съответните 17 кметства, през чиято територия преминава магистралния газопровод и сервитутната му зона, а чрез тях и засегнатото население за инвестиционното предложение.

2. В изпълнение на чл. 6, ал. 9 от Наредбата за ОВОС е осигурен обществен достъп до информацията по приложение № 2 от Наредбата, както следва:

- от възложителя, чрез интернет страницата на „Булгартрансгаз“ ЕАД;
- от общини Плевен, Угърчин, Луковит, Ябланица, Роман, Пращец и съответните 17 кметства, през чиято територия преминава магистралния газопровод и сервитутната му зона.

3. Към момента на изготвяне на настоящото решение в МОСВ е постъпило 1 (едно) становище във връзка с реализирането на ИП от жители на кметство Ъглен, община Луковит. В становището си настояват „да се изготви доклад по ОВОС и да се проведе обществено обсъждане с населението на засегнатите кметства, в частност това на с. Ъглен“, със следните аргументи:

- в някои участъци тръбите няма да се полагат в старите траншеи, а ще се разработва ново трасе, което ще измени сервитутите и засегнатите имоти;
- в с. Ъглен се сочат за засегнати 126 имота или 220 дка;
- не се дава оценка на въздействието върху газопровода на оценявания в момента доклад за ОВОС на ИП за добив по взривен способ на подземни богатства в района източно от с. Ъглен. Не е отразено в информацията и не е взето предвид.

Настоящото решение се отнася само за конкретното заявено предложение и в посочения му обхват.

Решението може да бъде обжалвано пред Върховния административен съд в 14-дневен срок от съобщаването му на заинтересованите лица по реда на Административнопроцесуалния кодекс.

МИНИСТЪР:

НЕНО ДИМОВ



Дата: 10.10.2017г.