



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МИНИСТЕРСТВО НА ОКОЛНАТА СРЕДА И ВОДИТЕ

РЕШЕНИЕ № 1..... - ПР /2019 г.

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

На основание чл. 93, ал. 1, т. 1 във връзка с ал. 2, т. 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., изм. и доп.)*, чл. 31, ал. 4 във връзка с ал. 1 от Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), чл. 40, ал. 4 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 за управление на водите „Черноморски район“ – гр. Варна

РЕШИХ

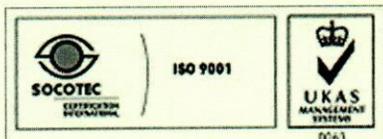
да не се извърши оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС) за инвестиционно предложение „Газопроводно отклонение „Търговище“ – условен диаметър DN 250, проектно налягане Р 5,4 МРа“, което **няма вероятност** да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони

възложител: „Булгартрансгаз“ ЕАД

седалище: гр. София, ж.к. „Люлин“ 2, бул. „Панчо Владигеров“ № 66

Кратко описание на инвестиционното предложение:

Инвестиционното предложение (ИП) е за изграждане на газопроводно отклонение „ТЪРГОВИЩЕ“ с условен диаметър DN 250 и проектно налягане Р 5,4 МРа. Същото е за разширяване капацитета на съществуващото газопроводно отклонение за гр. Търговище чрез ново. То ще се изгради успоредно на съществуващото газопроводно отклонение, като неговото трасе ще бъде проектирано паралелно на сега действащото, от дясната му страна по посока на газа, като по възможност в максимална степен ще се ползва сервитута на съществуващото газопроводно отклонение. Началната точка на ИП е кранов възел (КВ) DN 250 в близост до с. Миладиновци, обл. Търговище, в близост до



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

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



началната точка на съществуващото газопроводно отклонение. Крайната точка е вход в съществуващата автоматична газорегулаторна станция (АГРС) „Търговище“.

След приключване на строително монтажните работи и въвеждане в експлоатация на ИП, съществуващото газопроводно отклонение ще бъде изпразнено и обезопасено. Тръбите няма да се демонтират, а е планирано да се използват за обсадни тръби за новите телекомуникационни съобщителни връзки.

Проектните параметри на новопроектираното газопроводно отклонение са:

Линейна част

- Максимално работно налягане (MOP) – $P = 5,4$ МПа;
- Проектно налягане (DP) – $P = 5,4$ МПа;
- Работно налягане (OP) – $P = 5,4$ МПа;
- Диаметър – DN 250;
- Максимална проектна скорост – $V = 15$ m/s;
- Температура:
 - на околната среда - метеорологичните условия за района на гр. Търговище
 - на работната среда (газа) – от 5°C до 20°C ;
- тръби – стоманени безшевни DN250 по БДС EN ISO 3183:2013;
- изолация – по DIN 30670 N-v, не по – малка от 2,7 mm;
- дължина – около 17,6 km.

Основните подобекти на новопроектираното газопроводно отклонение са:

- Подобект: Преносен газопровод от КВ 1 до КВ 2;

Трасето на газопроводното отклонение се предвижда да е успоредно и предимно в сервитута на съществуващото газопроводно отклонение DN150 до АГРС „Търговище“. Новото трасе се предвижда да бъде разположено на минимум 6 метра в дясно от съществуващото по посока на газа.

Предложени са две алтернативи за ново трасе, като алтернативите в по-голямата си част съвпадат, а вариантноста е само при заобикалянето на водоема в землището на с. Давидово, общ. Търговище, изграден след изграждането на съществуващото газопроводно отклонение. Предпочитан съгласно представената информация е Вариант 1 (западен), тъй като минава над водоема и е разположен по-далече от населеното място и съществуващ стопански двор.

Съществуващият нормативно определен сервитут в размер на 2x15 m се запазва, като разположението му е асиметрично спрямо новия газопровод. Зоната за превантивна устройствена защита се определя с размери от 200 m съгласно чл.13 на Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ.

- Подобект: Станция за почистване на газопровода (СОГ) - пускова камера и КВ 1;

В началото на газопроводното отклонение е предвидена нова площадка за СОГ Миладиновци в землището на с. Миладиновци, общ. Търговище, обл. Търговище, непосредствено след връзването в магистралния газопровод DN700 „Северен полупръстен“. Ситуирането на площадката ще е до съществуваща площадка на КВ DN150. Площадката ще е с размери 30m/30m, включваща 2 метрова противопожарна ивица около оградата.

- Подобект: Станция за почистване на газопровода (СОГ) - приемна камера и КВ2;

В края на газопроводното отклонение е предвидена нова площадка за СОГ Търговище, в непосредствена близост до АГРС Търговище, в землището на гр. Търговище, общ. Търговище, обл. Търговище. Поради наличието на съоръжения и газопроводни отклонения на територията на АГРС „Търговище“, както и липсата на достатъчно свободна площ, ситуирането на площадката ще е от северната страна на съществуващата площадка на АГРС „Търговище“. Площадката ще е с размери 30m/30m, включваща 2 метрова противопожарна ивица около оградата.

- Подобект: Станция за катодна защита (СКЗ):

Електрохимичната защита (ЕХЗ) на новото газопроводно отклонение ще включва:

- Защита на газопровода от съществуващата СКЗ 2, намираща се на площадката на АГРС "Търговище", като в проекта ще се предвиди подмяна на съществуващата катодната станция с нова и добавяне /изграждане/ на нов аноден заземител на мястото на съществуващия, изчислен на базата на срок на експлоатация от 25г.;
- Контролно-измервателни колонки /КИК/ - ще се предвидят по трасето на газопровода през около 1-2 km, както и на някои специфични точки (при пресичане с пътища, железопътни линии, реки и др.);
- Протекторна защита за кожуси, положени на места със съпротивление на почвата, по-малко от 20 Ом.м.

След оглед на съществуващите площадки и съоръжения в проектната разработка ще се предвиди и изграждане на нови мълниезащитни и заземителни съоръжения, осигуряващи защита и на съществуващите газови съоръжения, граничещи с новите площадки, защита от пренапрежения на надземните съоръжения и изграждане на система за дистанционно управление и събиране на телеметрична информация.

Така заявеното ИП попада в обхвата на Приложение № 2 от Закона за опазване на околната среда (ЗООС) и на основание чл. 93, ал. 1, т. 1 от ЗООС подлежи на процедура за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС, поради което същото подлежи на оценка за съвместимостта му с предмета и целите на опазване на защитените зони 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. Съгласно чл. 93, ал. 2, т. 5 от ЗООС, компетентен орган за произнасяне с решение е министърът на околната среда и водите.

След направената справка относно местоположението на ИП се установи, че то не попада в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии, както и в границите на защитени зони (Натура 2000 места) по смисъла на Закона за биологичното разнообразие. Най-близко разположената защитена зона е BG0000173 „Островче“ за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, включена в списъка на защитените зони, приет с Решение на Министерски съвет № 661/16.10.2007 г. (обн., ДВ, бр. 85/2007 г.).

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 ИП 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. Настоящото ИП „Газопроводно отклонение „ТЪРГОВИЩЕ“ – условен диаметър DN 250, проектно налягане Р 5,4 МРа“ е за разширяване капацитета на съществуващото газопроводно отклонение за гр. Търговище, което ще се изгради успоредно на съществуващото газопроводно отклонение, като почти изцяло ще попадне в неговия сервитут.

2. Общата използвана площ по време на строителството ще включва дължината на газопровода (около 17,6 km) по строителната полоса.

3. Не е установена връзка и кумулиране на ИП с други съществуващи и/или одобрени ИП в обхвата на въздействие.

4. По време на строителството ще се използват строителни материали, включващи природни ресурси като пясък, чакъл, а също така и вода. Инертните материали ще се използват в състава на бетоновите смеси за изграждане на площадките на съоръженията към газопровода, както и на съоръженията по трасето на газопроводното отклонение за пресичане на друга инфраструктура и водни обекти, укрепване на земната основа и откоси.

5. По време на същинското изграждане на газопроводното отклонение вода ще бъде използвана за приготвяне на бетоновите смеси (ако не се използва готова бетонова смес) и други строителни разтвори, навлажняване (при необходимост) на временните пътища с цел предотвратяване на емисии от прах във въздуха, като тази вода ще се доставя с цистерни. За питейни нужди на строителните работници ще се осигурява бутилирана вода.

6. През експлоатационния период не се предвижда използването на природни ресурси, земните недра, почвите, водите и биологично разнообразие. Основните технологични процеси не са свързани с потребление на тези ресурси.

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

8. При реализация на ИП и експлоатацията му отсъстват условия за значими замърсявания, вредни въздействия и дискомфорт на околната среда. Трасето на ИП се намира далеч от населени места.

9. Строителство на газопроводното отклонение ще се извърши по одобрени проекти съгласно изискванията на Закона за устройство на територията, разработени в съответствие със строителните, техническите, противопожарните, санитарно-хигиенните и екологичните норми и стандарти, и след получаване на разрешение за строеж. При изграждането му се предвижда да се прилагат доказани методи, разработени на базата на опита, натрупан при изграждането на други газопроводи.

10. След приключване на строително-монтажните работи и въвеждане в експлоатация на новото отклонение, съществуващото газопроводно отклонение ще бъде изпразнено и обезопасено. Тръбите няма да се демонтират, а е планирано да се използват за обсадни тръби за новите телекомуникационни съобщителни връзки.

11. Въвеждането на газопроводното отклонение в експлоатация се извършва по общия ред на Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи, и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ (ПМС №171/16.07.2004 г., обн. ДВ бр. 67/02.08.2004 г. и БДС EN 12327). Експлоатацията на газопровода и съоръженията към него ще се осъществява съгласно глава осма на същата Наредба. Експлоатационната поддръжка ще се осъществява от експлоатационен район на дружеството възложител.

12. В близост до териториалният обхват на ИП са разположени предприятия, попадащи в обхвата на глава седма, раздел първи от ЗООС. Предвид изисканата и представена характеристика на очакваните неблагоприятни последици на ИП за околната среда и човешкото здраве, произтичащи от увеличаване на опасностите и последициите от възникване на голяма авария в тези предприятия, в т.ч. при ефект на доминото.

12.1. В т.П.1е от информацията за преценяване на необходимостта от ОВОС, е извършен анализ на данните за зоните на сериозни поражения при авария на предприятията. Резултатите показват, че проектните трасета на газопроводното отклонение не преминават през зоните на сериозни поражения на тези предприятия.

12.2. Въз основа на резултатите от анализа на информацията от предоставените от РИОСВ Шумен данни, е направено заключение, че предвид отстоянието на трасето на газопроводно отклонение „ТЪРГОВИЩЕ“ и предвид подземното полагане на тръбите, при възникване на авария в някой от обектите, в т.ч. при „ефект на доминото“, не се

очакват последици върху целостта и функционирането на газопроводното отклонение, както и върху АГРС Търговище.

12.3. Съгласно оценката на риска в т. II.1е и т. IV.3 от информацията за преценяване на необходимостта от ОВОС, при възникване на авария по трасето на газопровода, образуваните зони на въздействия са далеч от границите на предприятията и нямат възможност да създадат „ефект на доминото“.

13. Предвид постъпило с вх. № ОВОС-73/19.09.2018 г. на МОСВ становище на Басейнова дирекция Черноморски район (БДЧР), по смисъла на чл. 4а от Наредбата за ОВОС, е направена мотивирана оценка на значителното въздействие върху водите и водните екосистеми, съгласно която:

13.1. ИП е допустимо спрямо ПУРБ 2016 – 2021 г. и ПУРН 2016 – 2021 г.;

13.2. реализирането на ИП няма да окаже значително въздействие върху водите и водните екосистеми при спазване на постановените с настоящото решение условия и при недопускане замърсяване на водите и влошаване на състоянието на водните тела.

II. Местоположение на инвестиционното предложение: съществуващо и одобрено земеползване; относителното изобилие, достъпност, качество и възстановителна способност на природните богатства; абсорбиционен 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 газопроводното отклонение е извън границите на защитени зони от Натура 2000, поради което няма вероятност от пряко или косвено унищожаване или увреждане на природни местообитания и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони, вкл. и върху най-близко разположените.

2. Няма вероятност реализацията на ИП да доведе до фрагментиране на миграционни коридори на видовете, предмет на опазване в защитени зони, което да доведе до промяна в числеността и структурата на техните популации.

3. Предвид отдалечеността на ИП не се очаква дълготрайно и значително по степен безпокойство на видовете, предмет на опазване в най-близко разположените защитени зони, както по време на строителството, така и при експлоатацията му.

4. Реализацията и експлоатацията на ИП не са свързани с генериране на емисии и отпадъци във вид и количества, които да окажат значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони.

5. Няма вероятност реализацията на конкретното ИП да доведе до натрупване на кумулативни въздействия с отрицателен ефект върху защитените зони и техния предмет на опазване.

6. Трасето на газопроводното отклонение, предмет на ИП, не преминава и не засяга крайбрежни зони и морска околна среда.

7. ИП не преминава и не засяга планински райони.

8. ИП не засяга защитени територии, същото е достатъчно отдалечено от тях, като по своя характер и местоположение не предполага преки и/или непреки отрицателни въздействия върху тях.

9. Национален институт за недвижимо културно наследство (НИНКН) няма възражения по предложеното от възложителя задание за изработване на парцеларен план за обекта, при изпълнение на постановените с настоящето решение условия.

10. Изграждането на газопроводното отклонение ще бъде свързано с извършване на изкопни работи, които ще имат визуално – естетическо въздействие по цялото трасе

на газопровода, вследствие тяхната видимост, увеличаване на шумовото и прахово замърсяване в строителната полоса и прилежащия район и пътищата за достъп.

10.1. Визуално въздействие ще има вследствие от временното изграждане на насипи с хумусен и почвен слой, присъствието на строителни машини, съоръжения и превозни средства, загуба на растителност, както и специфичните дейности при строителството (заваряване, доставка на тръбите, провеждане на хидротестове). Това въздействие ще бъде отрицателно, временно, краткотрайно (само по време на строителството), в района на сервитута, пряко и ниско по степен.

10.2. Не се очаква вторично въздействие, но се очаква кумулативно визуално въздействие, на местата където трасето на газопроводното отклонение пресича пътища и водни обекти.

10.3. Строителните дейности ще бъдат свързани с локална и временна промяна в цялостното състояние на околната среда, без да има съществена промяна в ландшафтните структури.

11. По време на строителството ще бъдат засегнати последователно различен брой земища за кратък период. Както по отношение на физичните, така и химичните вредности, свързани със строителството на газопроводното отклонение, за населените места намиращи се най-близо до трасето не съществува здравен риск по време на строителството.

12 В района на сервитута на газопроводното отклонение и в зоната за превантивно устройствена защита няма обекти, подлежащи на здравна защита.

13. Съгласно становище изх. № 04-09-19/21.02.2019 г. на Министерство на здравеопазването, от здравно-хигиенна гледна точка няма необходимост от изготвяне на ОВОС, тъй като:

13.1. Според предоставената информация не се очаква реализирането и експлоатацията на ИП да окаже неблагоприятно въздействие върху факторите на жизнената среда, и съответно да създаде риск на човешкото здраве в населените места разположени в близост до трасета на газопровода.

13.2. При спазване на нормативните изисквания и недопускане замърсяване на водите и влошаване на състоянието на водните тела, не се очаква реализирането на ИП да доведе до влошаване на екологичното и химичното състояние на повърхностните и подземните водни тела в района на трасето, вкл. и такива от които се черпят питейни и минерални води.

13.3. Газопроводът не засяга пояс I на санитарно-охранителни зони на питейни и минерални водоизточници.

13.4. При възникване на голяма авария в предприятия с рисков потенциал, дори съпроводена с „ефект на доминото“, зоната на въздействие ще е с диаметър, многократно по-малък от разстоянието до трасето на газопровода и до зоната на превантивно устройствената им защита.

13.5. При възникване на авария по трасето на газопровода, дори при най-тежки последиствия, образуваните зони на въздействия са далеч от границите на предприятия и нямат възможност да създадат „ефект на доминото“, а всички населени места са извън зоните на поражение, които могат да възникнат в резултат от всяка една евентуална авария по трасето на газопровода.

13.6. Според направените в представената информация анализи, изводи и заключения, не се очаква по време на строителството и експлоатацията на обекта да възникне здравен риск за населението. Дори напротив, има вероятност да се появи положително въздействие върху населението от снабдяването с газ и подобряване на условията за живот.

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. Трасето на съществуващото газопроводно отклонение и на новопроектираните варианти преминава през землищата на 7 населени места, разположени в 2 общини (Лозница и Търговище) и в 2 области (Разград и Търговище). При преминаването на трасето през тези землища се засягат както земи със селскостопанско предназначение, така и гори, пътища, дерета и др.

2. Не се засягат и няма в близост до трасето на газопроводното отклонение крайречни области и речни устия.

3. Не се очаква трансгранично въздействие на ИП. Очакваното въздействие от реализацията на ИП ще бъде локално, по протежението на предвижданото за изграждане трасе, предимно в рамките на сервитута на газопроводното отклонение и в района около него в границите на зоната за превантивна устройствена защита.

4. По време на експлоатацията ИП не е източник на вредни физични фактори като светлинно, топлинно излъчване или електромагнитни лъчения и не се очакват вредни въздействия от страна на физическите фактори шум, вибрации, йонизиращи или нейонизиращи лъчения.

5. Тъй като строителните дейности ще се развият в дълбочина до около 1,50 m, то въздействията върху земните недра се очаква да бъдат в участъците, където почвеният слой е минимален. Те ще са свързани с пряко, постоянно, краткотрайно механично нарушаване на геоложката среда, с последващото ѝ почти цялостно възстановяване. Степента на нарушаване на геоложката среда е ниска, поради очакваната малка дълбочина на изкопите за газопровода.

6. Основните дейности при изграждането на газопроводното отклонение (полагането на тръбите) и изграждане на технологичните площадки, които ще окажат въздействия върху почвите, са свързани главно с изкопно-насипните земни работи.

7. При строителството не се очаква въздействие върху климата. Като цяло, предвид краткотрайността на въздействието, количествата прах от строителните дейности и отпадъчните газове от двигателите на транспортните машини и останалата техника няма да повлияят на локалните климатични условия. Измененията на характера на подложната повърхност не са с мащаби, които могат да доведат до промяна на климата в района, поради което не се очаква въздействие върху климата по време на строителството.

8. По време на строителните работи се очакват прахови и газови емисии, дължащи се на базата на следните дейности: изчистване, изкопаване, насипване, подравняване и др. земно - изкопни работи; товарене на земни маси; прахообразуване от ветрова ерозия при земни маси на отвал и хумус на отвал. При стриктното изпълнение на всички мерки за намаляване на въздействията, по отношение на товарене/разтоварване на прахообразни материали и стандарт на механизацията се оценява, че очакваното въздействие е незначително.

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: Лозница, Търговище и съответните кметства, чиято територия е засегната от осъществяването на ИП – Тръбач, Чудомир, Миладиновци, Голямо Соколово, Ралица, Давидово, а чрез тях и засегнатото население.

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 компетентния орган, чрез интернет страницата на МОСВ;

- от общини Лозница, Търговище и съответните кметства, на чиято територия ще се осъществи ИП.

3. С писма, изпратени до МОСВ, съответните общини и кметства уведомяват, че информацията за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС е поставена под формата на съобщение на интернет страницата им (ако имат такава) и на общественодостъпно място за достъпа на информацията за най-малко 14 дни с цел изразяване на становища от заинтересовани лица, като в резултат не са постъпили възражения, предложения и искания.

4. Към момента на изготвяне на настоящото решение в МОСВ няма постъпили жалби, възражения и становища срещу реализацията на инвестиционното предложение.

ПРИ СПАЗВАНЕ НА СЛЕДНИТЕ УСЛОВИЯ

1. Да се спазват ограниченията и забраните 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 СОЗ.

2. При необходимост да се предприемат действия за издаване на разрешително за изграждане на нови, реконструкция или модернизация на съществуваща линейна инфраструктура, съгласно чл. 46, ал. 1, т. 1 от Закона за водите.

3. Предвид, че при извършване на строителни дейности в границите на воден обект, общинска публична собственост, компетентен орган за издаване на разрешителното е кметът на съответната община, на основание чл. 52, ал. 1, т. 3, буква „б“ от Закона за водите, преди започване на дейностите е необходимо уведомяване на БДЧР.

4. При водоземане от повърхностни или от подземни води е необходимо издаване на разрешително за ползване на воден, съгласно чл. 46, ал. 1, т. 1, б. „ж“ от Закона за водите.

5. Да не се допускат дейности, с които се нарушава естественото състояние и проводимостта на речните легла, бреговете на реките и крайбрежните заливаеми ивици, съгласно чл. 143, ал. 1 от Закона за водите.

6. Да се спазват изискванията на чл. 134 от Закона за водите, съгласно който в крайбрежните заливаеми ивици, се забранява изхвърлянето, складиране, депониране и третиране на отпадъци.

7. Да се спазват разпоредбите на чл. 118а и чл. 118в от Закона за водите, съгласно които с цел опазване на подземните води от замърсяване се забраняват дейности, които могат да доведат до пряко или непряко отвеждане на замърсители в подземни води.

8. При реализиране на ИП да се предвидят мерки за недопускане на влошаването на състоянието на повърхностните и подземните води, предвид, че в съответствие с разпоредбите на чл. 116 от Закона за водите, всички води и водни обекти следва да се опазват от замърсяване и увреждане.

9. При извършване на строително-монтажните дейности следва да се прилагат най-добрите налични практики за недопускане на замърсяване на водните обекти.

10. При изпълнение на дейностите да не се допуска замърсяване на водните обекти. Обслужващите дейности по строителната механизация и автотранспорта да се осъществяват на места, отдалечени от тях.

11. За предвидената химическа тоалетна е необходимо да се сключи писмен договор с оторизирана фирма за предоставяне, ползване и сервизно обслужване.

12. Да се предприемат необходимите действия по отразяване на избраното трасе на газопровод, както и на границите на сервитутната зона, минималното отстояние до сгради (т.е. зоната, в която е забранено да се разполагат сгради) и зоната за превантивна устройствена защита от 200 м от двете страни на газопровода в кадастралните карти и общите устройствени планове на засегнатите общини, с цел съобразяване на устройствените планове с ограниченията и забраните за строителство и разполагането на определен вид обекти в тези зони съгласно изискванията на Наредба за устройството

и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ.

13. Да се информират засегнатите общини за необходимостта да бъде определен като страна при съгласуване на подробни устройствени планове и инвестиционните предложения, когато същите попадат в границите на зоните посочени в т. 1. с цел гарантиране спазването на нормативните изисквания за съответния клас газопровод, посочени в цитираната в условието по т. 11 Наредба и осигуряване на превантивна защита на населението.

14. Да се изпълнят условията, уредени с писмо на НИНКН с изх. № 4800-468/27.07.2018 г.

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

Настоящото решение за „Газопроводно отклонение „ТЪРГОВИЩЕ“ – условен диаметър DN 250, проектно налягане Р 5,4 МРа“, не отменя задълженията на възложителя за изпълнение на изискванията на Закона за опазване на околната среда и други специални закони и подзаконовни нормативни актове и не може да служи като основание за отпадане на отговорността съгласно действащата нормативна уредба.

На основание чл. 93, ал. 7 от ЗООС при промяна на възложителя, на параметрите на инвестиционното предложение или на някое от обстоятелствата, при които е било издадено настоящето решение, възложителят/новият възложител трябва да уведоми своевременно министъра на околната среда и водите.

Съгласно разпоредбата на чл. 93, ал. 8 от ЗООС, решението губи правно действие, ако в срок 5 години от датата на издаването му не е започнало осъществяването на инвестиционното предложение.

На основание чл. 22, ал. 3 от Наредбата за условията и реда за извършване на ОВОС, възлагам на директорите на РИОСВ – ШУМЕН, РИОСВ - РУСЕ и БДЧР контрола по изпълнение на поставените условия в настоящото решение.

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: 05.03.2019г.

„За министър:
Заместник-министър: <i>Н. Козлев</i>
Заповед за заместване: <i>РД-148/25.02.2019</i>

