



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МИНИСТЕРСТВО НА ОКОЛНАТА СРЕДА И ВОДИТЕ

РЕШЕНИЕ № 13 - ПР /2018 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. 4 и ал. 6 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 от Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), чл. 40, ал. 4 във връзка с чл. 12, ал. 2 и 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 информация 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 „Източнобеломорски район“ – гр. Пловдив

РЕШИХ

да не се извърши оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС) за инвестиционно предложение "Разширение на газопреносната мрежа в участъка от българо-турската граница до компресорна станция „Странджа“ - етап: Газоизмервателна станция (ГИС) „Странджа“ и етап: „Преносен газопровод от българо-турската граница до ГИС „Странджа“ и възел за включване към Транзитни газопроводи ТГ1 и ТГ2“, 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. „Панcho Владигеров“ № 66

Кратко описание на инвестиционното предложение:

Основният технологичен процес, който се реализира чрез инвестиционното предложение (ИП), е пренос на природен газ чрез изграждане на нов преносен газопровод и технологични съоръжения.

Поради значимостта на обекта, с Решение № 312/10.05.2018 г. на Министерския съвет, точка 1, проектът за "Разширение на газопреносната мрежа в участъка от българо-турската граница до компресорна станция „Странджа“ е обявен за национален обект и обект от национално значение.



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

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



Газоизмервателна станция (ГИС) „Странджа“ ще се разположи в непосредствена близост до съществуващата Компресорна станция (КС) „Странджа“. ГИС „Странджа“ ще служи за търговско измерване на количествата природен газ. На площадката на ГИС „Странджа“ се предвижда допълнителна площ за изграждане на Станция за очистване на газопровода (СОГ) DN 1200 - прием.

В процеса на съгласуване на трасето и площадките на ИП е получена информация от Главна дирекция „Гранична полиция“, че през 2017 г. е извършено съвместно геодезическо измерване по българо-турската държавна граница, вследствие на което са утвърдени координати на граничната линия и граничните знаци. Утвърдената гранична линия през 2017 г. се различава от отразената гранична линия в действащата кадастralна карта на с. Странджа, община Болярово. В следствие на това първоначалнозаявената дължина на трасето на преносния газопровод българо-турска граница до ГИС „Странджа“ - 10.762 km, диаметър DN 1200 и работно налягане 7.5 MPa се увеличава с около 11,5 m до достигане на определената през 2017 г. по геодезично измерване българо-турска държавна граница.

Трасето условно се разделя на два участъка:

- от българо-турска граница до ГИС „Странджа“ – дължина на трасето 10773.11 m диаметър DN 1200 и работно налягане 7.5 MPa;
- от ГИС „Странджа“ до възел за включване към Транзитни газопроводи ТГ1 и ТГ2 – дължина на трасето 296.97m, диаметър DN1200 и работно налягане 7.5 MPa.

Трасето на преносния газопровод преминава през землището на с. Странджа и с. Горска поляна, общ. Болярово. По трасето на преносния газопровод са предвидени следните технологични площацки:

- площацата за монтаж на кранови възли КВ „Странджа 1“, „Странджа 2“ и „Странджа 3“ – разположена е в землището на с. Странджа, общ. Болярово – с площ 2904.46 кв.м;
- площацка за Станция за очистване на газа (СОГ) DN 1200 - прием – разположена на обща площацка ГИС „Странджа“ в землището на с. Горска поляна, общ. Болярово;
- площацка за Възел за включване към Транзитните газопроводи ТГ1 и ТГ2 (КВ21, КВ21А, КВ30 и КВ30А), разположена в землището на с. Горска поляна, общ. Болярово – с площ 7200 кв.м;
- пътна връзка от площацата на ГИС „Странджа“ до площацата на Възел за включване към Транзитните газопроводи ТГ1 и ТГ2 – с площ 1143.43 кв.м.

При изграждане на преносния газопровод ще се предвиди изграждане на оптична кабелна линия с начална точка - шахта на българо-турската граница.

Трасето на „Преносен газопровод от българо-турска граница до ГИС „Странджа“ и възел за включване към Транзитни газопроводи ТГ1 и ТГ2“ се припокрива с трасето на газопровод „Набуко“ почти в цялата си дължина от точка G1 (началната точка на трасето на българо-турска граница) до точка Г8 (точката в която трасето се отклонява за да навлезе в площацата на ГИС „Странджа“, където се извършва измерването на преминалия по газопровода природен газ). След ГИС „Странджа“ газопроводното трасе продължава до площацата на „Възел за включване към Транзитните газопроводи ТГ1 и ТГ2 (КВ21, КВ21А, КВ30 и КВ30А)“, като това е много малък участък с дължина 296.97 m.

Eтап: „Преносен газопровод от българо-турската граница до ГИС „Странджа“ и възел за включване към Транзитни газопроводи ТГ1 и ТГ2“

Предвижда се газопроводът да бъде изграден от стоманени тръби с номинален диаметър DN 1200 mm от висококачествени и синхронизирани с БДС материали и изделия съгласно изискванията на Закона за техническите изисквания към продуктите и Наредбите за съществените изисквания и оценяване съответствието към него, с проектно налягане DP= 7,5 MPa и проектна дължина до 11,06 km.

Основните характеристики на газопровода са:

- максимално работно налягане

7.5 MPa

- максимално инцидентно налягане на газопровода (MIP) MIP = 1,05xMOP = 7,87

MPa

- проектно налягане (DP) = MIP

7,87 MPa

Eman: ГИС „Странджа“

Основните характеристики на ГИС са:

- максимално работно налягане

75 bar

- максимално изходно налягане

54 bar

- минимално входно налягане

42 bar

- капацитет (пропускателна способност) на ГИС

2 400 000 Sm³/h

- брой измервателни линии

8 (6 работни+2 резервни)

- филтриране на газа

< 5μm

- присъединителен газопровод

DN1200

Основните строителни дейности при реализирането на ИП включват: земни работи –

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

Дейностите по време на експлоатацията на газопровода включват:

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

Мерките, с помощта на които може да се осигури защитата на газопровода и прилежащите му съоръжения са свързани основно с физическата охрана на съоръжението (огради, периметрова охрана и т.н.), които подробно ще бъдат разгледани в работния проект. Отделно от това от експлоатационния персонал на възложителя ще се извършва и мониторинг на газопреносната система, който включва:

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

Газопроводът ще бъде изведен от експлоатация когато достигне края на полезния си живот. За тогава ще бъдат изгответи подробни процедури за извеждане на съоръжението от експлоатация. Както се препоръчва в нормите и стандартите за газопроводи, вкопаните в земята тръби ще бъдат герметизирани чрез запълване с подходящ материал и оставени на място, тъй като изваждането им би могло да причини по-големи щети на околната среда. Надземните инсталации ще бъдат демонтирани и теренът ще бъде възстановен до първоначалното му състояние.

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

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

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

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

Единствените площиадки, за които не се предвижда възстановяване и последващо използване са технологичните площиадки към газопровода и ГИС „Странджа“. На тези площиадки ще бъде променено предназначението на земята.

За транспортирането на материалите и оборудването ще се използва съществуващата пътна мрежа и строителната полоса. В случай, че се наложи прокарването на временни пътища, те ще бъдат рекултивирани след приключване на строителството.

До площиадката на ГИС „Странджа“ е предвидено да се достига от съществуващата площиадка на Компресорна станция „Странджа“. За достигане до площиадката на Възел за включване към Транзитните газопроводи ТГ1 и ТГ2 (KB21, KB21A, KB30 и KB30A) е предвидена пътна връзка от площиадката на ГИС „Странджа“.

Достъпът до площиадките на крановите възли „Странджа 1“, „Странджа 2“ и „Странджа 3“ ще се осъществява по полски пътища и по сервитута на газопровода

Предвижда се за площиадката на ГИС „Странджа“ да се разработи част „ВиК“, в която да се покажат ВиК инсталацията на санитарния възел, отводняването на покрива на сградите и технологичната площиадка.

Ще се предвиди водопровод, необходим за пожарогасене, който ще се захрани от съществуващия водопровод на Компресорна станция „Странджа“.

За останалата част от площиадките към ИП не се предвижда изграждане на водопровод за водоснабдяване.

Инвестиционното предложение подлежи на процедура по преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС) на основание чл. 93, ал. 1, т. 1 от ЗООС. В тази връзка то попада и в обхвата на 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.), поради което за него следва да бъде извършена оценка за съвместимостта му с предмета и целите на опазване на защитени зони.

Инвестиционното предложение не попада в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии, но попада в границите на защитени зони (Натура 2000 места) по смисъла на ЗБР – BG0000219 „Дервентски възвишения 2“ за опазване на природни местообитания и на дивата флора и фауна, включена в списъка от защитени зони, приет с Решение № 122/02.03.2007 г. на Министерския съвет (обн., ДВ, бр. 21/09.03.2007 г.) и BG0002066 „Западна Странджа“ за опазване на дивите птици, обявена със Заповед № РД – 533/26.05.2010 г. на МОСВ (обн., ДВ, бр. 52/2010 г.), изм. със Заповед № РД – 83/28.01.2013 г. на МОСВ (обн., ДВ, бр. 10/2013 г.).

При извършената проверка за допустимост по смисъла на чл. 40, ал. 2 от Наредбата за ОС се констатира, че реализацията на предвидените в ИП дейности са допустими спрямо режима на защитена зона BG0002066 „Западна Странджа“ за опазване на дивите птици, посочен в заповедта за обявяването й.

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, преценката за вероятната степен на отрицателно въздействие е, че инвестиционното предложение 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. Реализацията на ИП има за цел повишаване сигурността на доставките на природен газ за България, съседните балкански страни и региона.

2. Трасето на газопровода от българо-турска граница до ГИС „Странджа“ е избрано така, че максимално да следва следата на утвърденото трасе на газопровод „Набуко“ именно с цел ускоряване на реализацията на ИП и детайлните проучвания на терен, които са имали за цел да изберат най-доброто трасе от техническа и екологична гледна точка

3. Местоположението на ГИС „Странджа“ е определено да бъде в съседство на съществуващата КС „Странджа“ с оглед периодичното обслужване от персонал на „Булгартрансгаз“ ЕАД, осигуряване на комуникационни връзки за съоръженията – електричество, водопровод и канализация, телекомуникационни връзки за предаване на технологична информация и др.

4. По време на строителството на инвестиционното предложение не се предвижда добив или използване на минерални сировини и дървен материал.

5. През експлоатационния период не се предвижда използването на природни ресурси.

6. Събирането, съхранението, транспортирането и обезвреждането на отпадъците ще се извършва в съответствие с изискванията на Закона за опазване на околната среда и Закона за управление на отпадъците (ЗУО). Всички дейности с отпадъци, класифициирани като опасни ще се извършват от лица, притежаващи разрешение по чл. 37 от ЗУО.

7. Водоснабдяването на санитарния възел на ГИС „Странджа“ ще се захрани от съществуващия водопровод на КС „Странджа“. Ще се предвиди водопровод, необходим за пожарогасене, който ще се захрани също от съществуващия водопровод на Компресорна станция „Странджа“.

8. Предвидени са мерки за гарантиране на безаварийната работа на съоръженията, предотвратяване и реагиране при инциденти и аварийни ситуации, които са свързани с технологичните решения; избор на подходящи строителни решения; решения за антикорозионна защита; решения, насочени към изключване на разхеметизирането на оборудването на аварийно изхвърляне на опасни вещества; решения, насочени към предотвратяване на развитието на аварии и за локализирането на опасни вещества; системи за автоматично регулиране, блокировка, сигнализация и други средства за гарантиране на безопасност; решения, насочени към обезпечаване на взрывопожаробезопасност и др.

9. Съгласно становище изх. № ПУ-02-120(1)/13.08.2018 г. на Басейнова дирекция за управление на водите „Източнобеломорски район“ (ИБР) – гр. Пловдив, ИП е допустимо от гледна точка на План за управление на речните басейни на ИБР, План за управление на риска от наводнение на ИБР и постигане целите на околната среда при спазване на постановените с настоящото решение условия. ИП няма да окаже значимо въздействие върху водите и водните екосистеми при спазване на посочените изисквания, свързани с действащото законодателство.

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 околнна 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. Двата етапа на ИП засягат землището на с. Странджа и с. Горска поляна, общ. Болярово, обл. Ямбол

2. Не е необходима допълнителна площ за временни дейности по време на строителството. Предвижда се работната полоса да съвпада с площта на бъдещия сервитут на газопровода.

3. Предвид извършена преценка за вероятната степен на отрицателно въздействие, ИП **няма вероятност** да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони, тъй като:

3.1. Степента на отрицателните въздействия, изразявачи се в загуба, увреждане, фрагментация и/или трансформация на природни местообитания и местообитания на видове, включително птици, предмет на опазване в защитените зони BG0000219 „Дервентски възвишения 2“ и BG0002066 „Западна Странджа“ ще е незначителна и не се очаква да се наруши целостта, структурата и функциите им, тъй като се засягат много малки площи (под 1%) от тях. Предвид времения характер на строителните дейности и малката засегната площ, се очаква природните местообитания и местообитанията на видовете, включително птици да възстановят характеристиките си след приключването им.

3.2. Няма вероятност реализацията на ИП да доведе до фрагментиране на миграционни коридори на видовете, включително птици, предмет на опазване в защитените зони, което да доведе до промяна в числеността, структурата и функциите на техните популации, тъй като почти цялата засегната площ се очаква да се възстанови, след приключване на строителните дейности с предвидената рекултивация на терена.

3.3. Времетраенето на дейностите по реализиране на ИП, съобразно заложените за тях физически обем и времево разпределение, не предполагат дълготрайно и значително по степен беспокойство на видовете, вкл. птици, опазвани в защитените зони, което да доведе до прогонването им, както по време на строителството, така и при експлоатацията.

3.4. 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, вкл. птици, предмет на опазване в защитените зони.

3.5. Не се очаква значително кумулативно отрицателно въздействие върху природни местообитания, местообитания на видовете, вкл. птици, предмет на опазване в защитените зони от реализацията на ИП спрямо одобрените до момента други ИП, планове, програми и проекти.

4. Съгласно становище изх. № 04-09-160/01.10.2018 г. на Министерство на здравеопазването, няма необходимост от извършване на ОВОС тъй като:

4.1. Трасето на газопровода преминава извън населени места и отстоянията до най-близките жилищни сгради са съобразени с действащата нормативна уредба, а най-близкоразположеното населено място до площадковите обекти отстои на 1877 м от тях.

4.2. Основната част от трасето на газопровода ще бъде проектирана като клас 1, с коефициент на проектиране $F = 0,72$.

4.3. При предвиждане на мерки за безаварийна работа на съоръженията, предотвратяване и реагиране при инциденти и аварийни ситуации, се намалява възможния рисков от аварии.

4.4. Не се очаква по време на строителството и нормалната експлоатация на ИП да се създадат условия за значимо отрицателно въздействие върху факторите на околната среда от там и върху жизнената среда и здравето на хората при стриктно спазване на необходимите технологични изисквания.

4.5. Данните за други ИП, не показват близост до преносния газопровод на обекти с потенциално изразено негативно влияние върху населението.

4.6. Няма установен рисков за факторите и компонентите на околната среда.

III. Тип и характеристики на потенциалното въздействие върху околната среда:
степен и пространствен обхват на въздействието; естество на въздействието; трансграничният 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. ИП засяга територията на област Ямбол - община Болярово, землището на с. Странджа и с. Горска поляна.

2. В периода на изпълнение на ИП с цел невлошаване на екологичното и химично състояние се предвиждат мерки за намаляване на запрашеността на въздуха, а именно оросяване на терена при изпълнение на изкопните работи.

3. Въздействията на ИП върху повърхностните води по време на строителството на обекта е минимално отрицателно предвид осъществяването на хидравличния тест на газопровода. По време на експлоатацията не се очаква въздействие върху повърхностните води.

4. Въздействията върху химичното състояние на подземните води по време на строителството на обектите е отрицателно, но краткотрайно, с локален характер, обратимо. По време на експлоатацията на ИП не се очаква въздействие върху подземните води.

5. По време на строителството се предвижда генерираните отпадъци да бъдат само временно съхранявани на място до тяхното извозване и последващо третиране от съответни лицензирани фирми. Очаква се тяхното въздействие да бъде отрицателно, непряко, краткотрайно, временно, обратимо и незначително. Не се очаква въздействие от отпадъците върху околната среда.

6. По време на експлоатацията количеството на образуваните отпадъци ще е незначително. Извозването и последващото им третиране ще се извършва от съответна лицензирана фирма, поради което се очаква и тяхното въздействие да бъде краткотрайно, непряко, постоянно (тъй като те ще се образуват постоянно) и незначително. Не се очаква въздействие от отпадъците върху компонентите на околната среда.

7. По време на строителството не се очакват значителни въздействия нито върху население и човешко здраве; въздух и климат, води, биологично разнообразие; земни недра, почви, ландшафт, културно наследство, нито между тях.

8. По време на експлоатацията на ИП се очакват незначителни отрицателни преки и косвени въздействия единствено в сервитута на газопровода, свързани с поддръжката му – тези въздействия са незначителни епизодични и обратими.

9. При реализирането на ИП не се очаква значително трансгранично въздействие върху околната среда, поради характера на дейността.

10. През периода на експлоатация не се очаква трансгранично въздействие.

IV. Обществен интерес към инвестиционното предложение:

1. Съгласно изискванията на чл. 4, ал. 2 от Наредбата за ОВОС възложителят е уведомил писмено кметовете на община Болярово и кметство с. Странджа и с. Горска поляна, чиято територия засяга ИП, а чрез тях и засегнатото население за ИП.

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 Болярово и кметства с. Странджа и с. Горска поляна, на територия се изпълнява ИП.

3. Съответните общини и кметства уведомяват, че информацията за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС е поставена на информационното табло в сградата на общината/кметствата, като в резултат на обществения достъп не са постъпвали възражения, предложения и искания.

4. Към момента на изготвяне на настоящото решение в Министерството на околната среда и водите (МОСВ) няма постъпили жалби, възражения и становища срещу реализацията на инвестиционното предложение.

ПРИ ИЗПЪЛНЕНИЕ НА СЛЕДНИТЕ УСЛОВИЯ:

1. Да не се допуска замърсяване на подземното и повърхностно водни тела от дейностите по реализиране и експлоатация на ИП.
2. Да се спазват изискванията на Наредба № 3 от 16 октомври 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 по отношение пояс трети на СОЗ, учредена със Заповед № РД-701/30.01.2015 г. на МОСВ.
3. За дейностите по ИП, свързани с пресичане на водни обекти по трасето, в зависимост от начина на преминаване, е необходимо издаване на разрешително в съответствие с чл. 46, ал.1. т. 1. буква „б“ от Закона за водите (ЗВ) или уведомяване по реда на чл. 58 от ЗВ.
4. За дейностите по ИП, свързани с водовземане от повърхностни води в етапа на строителство, за хидравлично изпитване на газопровода, е необходимо издаване на разрешително, съгласно чл. 46. ал. 1. т. 1. буква „ж“ от ЗВ или уведомяване по реда на чл. 58 от ЗВ.
5. Строителната полоса на тръбопровода и площадките на останалите съоръжения и елементи на ИП да бъдат своевременно обезопасявани по начин, предотвратяващ попадане на животни в тях, с цел минимизиране на риска от смъртност.
6. Отстраняването на горско дървесната растителност в сервитутната ивица и полагането на газопровода в участъка да се извърши извън размножителния период на птиците (01 март – 31 юли).
7. Да се проведе подробен инструктаж на участниците в строителните дейности с цел предотвратяване на въздействия като увреждане и унищожаване на растителни и животински видове в обхвата на ИП.
8. По време на строителството да се имат предвид конкретно приложимите изисквания на чл.70 от Наредба №1/2005 г. за норми за допустими емисии на вредни вещества (замърсители), изпускати в атмосферата от обекти и дейности с неподвижни източници на емисии (обн., ДВ, бр.64/2005 г.).

9. Площадката на ГИС „Странджа“ да се захрани с вода за питейно-битови цели от съществуващия водопровод на КС „Странджа“.
10. По време на строителството трасето и маршрута на преминаване на строителните машини да се съгласува с кмета на съответното населено място.
11. Да се прилагат подходящи строителни практики за намаляване на праховото и шумово замърсяване – водно оросяване, използване на строителни прегради и/или временни шумови бариери за минимизиране на шумовите емисии, обслужващите строителството, тежки автомобили да се движат по предварително определени подходни пътища и да спазват стриктно допустимата скорост на движение; строителната техника да не се оставя да работи на празни обороти.
12. Да бъдат предвидени и изпълнени превентивни организационни, инженерни и технически мерки за намаляване на вероятността от възникване и развитие на аварийни събития.
13. Да се разработи и прилага план за предотвратяване на аварии и за действия при аварии, за защита на населението в който задължително да бъдат предвидени мерки спрямо работниците и населението в най-близко разположените жилищни зони, които могат да бъдат засегнати при евентуална авария, както и да се посочат достатъчно конкретни данни за наличните сили и средства, свързани с медицинското осигуряване и капацитета на центровете за спешна медицинска помощ, лечебните заведения за болнична и извънболнична помощ в района, които да осигурят медицинска помощ на пострадалите, в т.ч. и осигурената медицинска помощ от страна на оператора.

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

Настоящото решение за "Разширение на газопреносната мрежа в участъка от българо-турската граница до компресорна станция „Странджа“ - етап: Газоизмервателна станция (ГИС) „Странджа“ и етап: „Преносен газопровод от българо-турската граница до ГИС „Странджа“ и възел за включване към Транзитни газопроводи ТГ1 и ТГ2“, не отменя задълженията на възложителя за изпълнение на изискванията на Закона за опазване на околната среда и други специални закони и подзаконови 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 Стара Загора и БД ИБР 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

"За министър"	<i>Х. Димов</i>
Заместник-министр:	
Заповед за заместване	21.565/26.09.2018



Дата: 10.10.2018