



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МИНИСТЕРСТВО НА ОКОЛНАТА СРЕДА И ВОДИТЕ

Изх. № ОВОС-59/16.11.2018 г.

ДО  
Г-Н ВЛАДИМИР МАЛИНОВ  
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР НА  
„БУЛГАРТРАНСГАЗ“ ЕАД  
БУЛ. „ПАНЧО ВЛАДИГЕРОВ“ № 66  
1336 СОФИЯ

На Ваш изх. № БТГ 24-00-2458/24.08.2018 г.

**Относно:** *Промяна на инвестиционно предложение (ИП) на „Булгартрансгаз“ ЕАД за „Изграждане на газопровод „Южен поток“ на територията на Република България“, одобрено с Решение по оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС) № 7-5/2013 г., необходимо за реализирането на инвестиционно предложение: „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница“*

**УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН МАЛИНОВ,**

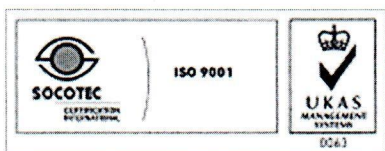
Във връзка с Ваше уведомление с вх. № ОВОС-59/24.08.2018 г. на МОСВ за промяна на ИП за „Изграждане на газопровод „Южен поток“ на територията на Република България“, на основание чл. 6а, т. 1, б. „а“ от *Наредба за условията и реда за извършване на оценка за съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони (Наредбата за ОС, обн., ДВ, бр. 73/ 2007г., изм. и доп.)*, Ви уведомявам следното:

Промяната на ИП за „Изграждане на газопровод „Южен поток“ на територията на Република България“ попада в обхвата на чл. 2, ал. 2 от *Наредбата за ОС*.

ИП „Изграждане на газопровод „Южен поток“ на територията на Република България“ е одобрено с Решение по оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС) № 7-5/2013 г. на МОСВ по предложението Вариант 1.

Съгласно сключен Договор № 3278 от 16.04.2018 г. с „Южен поток България“ АД, „Булгартрансгаз“ ЕАД е придобил активите на проекта „Южен поток“ и е приет за възложител на одобреното ИП за „Изграждане на газопровод „Южен поток“ на територията на Република България“.

Изменението на горесцитираното ИП е с цел разширяване на газопреносната инфраструктура. То ще бъде реализирано изцяло в рамките и границите на вече



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

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



одобреното проектно трасе на ИП за „Изграждане на газопровод „Южен поток“ на територията на Република България“. С реализирането на настоящото ИП ще бъдат намалени техническите параметри на газопровода, както и ще отпаднат следните предвидени за изграждане съоръжения: две компресорни станции, възел за разпределение на газа и приемен терминал. В резултата на това се счита, че крайният ефект от реализацията на ИП върху околната среда ще бъде значително намален в сравнение с вече одобреното. Предвидено е да се изгради газопровод, състоящ се от една тръба (вместо 2 тръби) с обща дължина около 476 km, външен диаметър DN 1200 и проектно налягане DP = 7,5 MPa в участъка от съществуващата компресорна станция (КС) „Провадия“ до границата на България с Република Сърбия.

На разстояние около 402 km от съществуващата КС „Провадия“ се предвижда изграждане на КС „Расово“ на площадка, за която има издадено и влязло в сила разрешение за строеж № РС 60 от 26.09.2013 г., но с намалена мощност спрямо първоначално заложената за проект „Южен поток“. На нея е предвидено да се монтират 2 броя работни газотрубокомпресорни агрегати (ГТКА) и 1 бр. резервен. Механичната мощност на всеки ГТКА е 8 MW, равняваща се на около 24 MW номинална входяща топлинна мощност. Ще се изградят и кранови възли на разстояние не по-голямо от 30 km, както и станции за почистване на газопровода на разстояние не по-голямо от 160 km, които са по-малко на брой и с намалени технически характеристики, предвид намалението на диаметъра и броя на тръбите. При настоящото изменение на ИП отпада изграждането на следните съоръжения:

- КС „Варна“ и Приемен терминал „Паша дере“;
- Преносен газопровод от КС „Варна“ до ВРГ „Провадия“ с обща дължина 59 km;
- Газопроводно отклонение от КС „Варна“ до ВРГ „Провадия“ с обща дължина 59 km;
- Възел за разпределение на газа „Провадия“;
- Газопровод – лупинг от ВРГ „Провадия“ до КС „Расово“ с обща дължина 362 km;
- КС „Лозен“.

При реализирането на настоящото ИП ще се изменят техническите параметри на следните съоръжения:

- На преносен газопровод от ВРГ „Провадия“ до границата с Република Сърбия ще бъдат намалени - общата дължина от 483 km на 476 km; от DN 1400 на DN 1200 и от Pраб = 98 bar на Pраб = 75 bar;

- На КС „Расово“ се намалява броят на работните ГТКА от 4 на 2, както и механичната мощност – от 25 MW (общо 100 MW) на 8 MW (общо 16 MW). Намалява се и механичната мощност на резервния ГТКА от 25 MW на 8 MW;

- Намалява се сервитутът на преносния газопровод и газопровод лупинг от ВРГ „Провадия“ до границата с Република Сърбия, който през земи със селскостопанско предназначение е 66 m, а през горски земи и земи с неселскостопанско значение – 52 m. Настоящият сервитут на преносния газопровод от ВРГ „Провадия“ до границата с Република Сърбия ще бъде 35 m.

Основният технологичен процес е пренос на природен газ в рамките на вече одобрените сервитут и площадки, предвидени за реализация на ИП „Изграждане на газопровод „Южен поток“ на територията на Република България“. Капацитетът му ще даде възможност за пренос на около 34,4 млн.м<sup>3</sup>/ден в направление Република Сърбия. Дейностите и методите на работа са аналогични на вече одобрените. Основните дейности, свързани с изграждането на тръбопровода са: Трасиране на строителната полоса и оста на газопровода; Подготовка на строителната ивица; Отстраняване на почвения слой и подравняване на терена; Подреджане на тръбите в работната ивица; Подготовка на тръбите; Изкопаване на траншея; Заваряване на тръбите, безразрушително изпитване на заварките, изолация на заварките; Полагане на тръбите в траншеята; Обратна засипка; Пресичане на препятствия; Хидравлично изпитване на участъците на газопровода;

Монтиране на спирателни кранове; Защита от корозия; Рекултивация на строителната зона; Маркиране на газопровода и Експлоатация.

Пресичането на водните обекти ще се извърши по траншеен способ и чрез сондиране. При преминаване през малки водни прегради – реки, дерета и канали се предвижда преходите да се реализират по открит способ с траншея, при което дълбочината на газопровода в подрусловата част е не по-малко от 0,5 m по-ниско от прогнозируемото ниво на разминаване на руслото, от върха на забластияния тръбопровод, но не по-малко от 2,5 m от естественото дъно на водното течение по време на строителството. Алтернатива на полагането на тръбопровода в изкоп е методът на хоризонталното сондиране, който позволява да се избегне обемното срязване на почвата на брега и подводните изкопни дейности, като по този начин се осигурява висока екологична безопасност на извършената дейност. Методът се състои в прокаране на сондаж под коритото на реката по зададена траектория и последващо плъзгане на тръбопровода в сондажния отвор.

В етапа на подготовка на строителната ивица (ширина до 35 m в рамките на нормативноопределения сервитут) ще се извършва отстраняване на растителността от сервитута и изграждане на временни съоръжения за преминаване на водните обекти. По границата на работната ивица ще се монтират временни огради, където преминават животни.

Газопроводът ще бъде положен на дълбочина не по-малко от 1 m от кота терен до кота горен ръб тръба.

Местоположението на газопровода и неговите технологични площадки в необходимия участък за реализация на настоящото ИП са в рамките на вече одобреното трасе по Вариант 1 с Решение по ОВОС № 7-5/2013 г. Трасето на газопровода преминава през следните области: Варна, Шумен, Разград, Търговище, Русе, Велико Търново, Плевен, Ловеч, Враца, Монтана и Видин.

Съгласно становище на Басейнова дирекция „Черноморски район“ (БДЧР) с вх. № ОВОС-59/26.10.2018 г. на МОСВ, реализирането на ИП няма да окаже значително въздействие върху водите и водните екосистеми и е допустимо спрямо ПУРБ на ЧР (2016-2021 г.) и ПУРН на ЧР (2016-2021 г.), при съобразяване и прилагане на нормативните изисквания, посочени в становище на БДЧР с изх. № 26-00-2912/А6/23.10.2018 г., което прилагаме.

Съгласно становище на Басейнова дирекция „Дунавски район“ (БДДР) с вх. № ОВОС-59/26.10.2018 г. на МОСВ, реализирането на ИП е допустимо спрямо ПУРБ на ДР (2016-2021 г.) и ПУРН на ДР (2016-2021 г.). С реализирането на ИП не се очаква значително въздействие върху водите и водните екосистеми при спазване на мерките заложение в ПУРБ 2016-2021 г. и посочени в т. 1.1.5. на становище на БДДР № ОБ-6359-(3)/26.10.2018 г., съобразяване на дейностите предвидени в ИП с мерките заложен в ПУРН 2016-2021 г., съгласно Програмата от мерки за намаляване на риска от наводнения (т. 1.2.2.) и спазване на нормативните изисквания посочени в т. 2 от цитираното становище, което прилагаме.

Изменението на ИП 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 Закона за биологичното разнообразие - BG0000104 „Провадийско - Роякско плато“ и BG0000173 „Островче“ за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, включени в списъка на защитените зони, приет с Решение на МС № 661/16.10.2007 г. (обн., ДВ, бр. 85/2007 г.); BG0000181 „Река Вит“, BG0000240 „Студенец“, BG0000336 „Златия“, BG0000498 „Видбол“, BG0000503 „Река Лом“, BG0000508 „Река Скът“, BG0000521 „Макреш“, BG0000613 „Река Искър“ за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, включени в списъка на защитените зони, приет с Решение на МС № 122/02.03.2007 г. (обн., ДВ, бр. 21/2007 г.); BG0000500 „Войница“ и BG0000614 „Река Огоста“ за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, включени в списъка на защитените зони, приет с Решение на МС №

122/02.03.2007 г. (обн., ДВ, бр. 21/2007 г.), изм. с РМС 811/16.11.2010 г. (обн., ДВ, бр. 96/2010 г.); BG0000610 „Река Янтра“ за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, обявена със Заповед № РД-401/12.07.2016 г. на МОСВ (обн., ДВ, бр. 62/2016 г.); BG0000240 „Студенец“ за опазване на дивите птици, обявена със Заповед № РД-800/04.11.2008 г. на МОСВ (обн., ДВ, бр. 105/2008 г.); BG0002038 „Провадийско-Роякско плато“ за опазване на дивите птици, обявена със Заповед № РД-134/10.02.2012 г. (обн., ДВ, бр. 26/2012 г.); BG0002060 „Галата“ за опазване на дивите птици, обявена със Заповед № РД-127/10.02.2012 г. (обн., ДВ, бр. 21/2012 г.); BG0002009 „Златията“ за опазване на дивите птици, обявена със Заповед № РД-548/05.09.2008 г. (обн., ДВ, бр. 83/23.09.2008 г.).

При извършената проверка за допустимост по смисъла на чл. 12, ал. 2 от *Наредбата за ОС* се установи, че дейностите заложи за реализация на ИП са допустими спрямо режимите на защитени зони BG0000610 „Река Янтра“, BG0000240 „Студенец“, BG0002038 „Провадийско-Роякско плато“, BG0002060 „Галата“ и BG0002009 „Златията“, определени със заповедите за обявяването им.

Така представеното изменение на ИП и описаните дейности не попадат в Приложение № 1 към чл. 92, т. 1, както и в Приложение № 2 към чл. 93, ал. 1 на Закона за опазване на околната среда (ЗООС). Същите не представляват разширение или изменение на вече одобрено ИП, което да доведе до значително отрицателно въздействие върху околната среда по смисъла на чл. 93, ал. 1, т. 3, поради следното:

ИП няма връзка с други дейности в обхвата на въздействие. ИП преминава изцяло извън населени места и не засяга обекти, подлежащи на здравна защита. Очаква се броят на археологичните обекти, намиращи се в близост до газопровода, да намалее в следствие на намалената полоса от 35 m за единична тръба. Не се очаква да има трансгранично въздействие. При реализирането на настоящото ИП няма да има промяна на предвидената за ползване пътна инфраструктура. 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. Достъпът до площадките на крановите възли и станции за катодна защита ще се осъществяват по полски пътища и по сервитута на газопровода. Навлизането в строителната полоса за етапа на строителството и в сервитута за етапа на експлоатацията ще се извършва в местата на пресичане на газопровода с републиканската или общинска пътна мрежа. До площадките на станциите за почистване на газопровод – пуск и прием по трасето на газопровода също са предвидени пътни подходи, които да осигуряват възможност за придвижване на техника и автомобили до площадките. В следствие на намалените сервитут, дължина и технологични параметри на газопровода, който ще бъде изграден, се очаква да има намаляване на количествата на ползваните природни ресурси, спрямо вече разгледаните в процедурата по издаване на Решението по ОВОС за „Южен поток“. За дейностите, свързани с изграждането на настоящото ИП, ще се използват строителни материали като пясък, чакъл и вода. Основните суровини, които ще се използват по време на строителството на газопровода са вода, електроенергия, минерални суровини, инертни материали и дървен материал. При експлоатацията на газопровода ще бъдат използвани вода, електроенергия и природен газ. Вода ще се използва за приготвяне на бетонови смеси и др. строителни разтвори, навлажняването на временни пътища и строителни площадки с цел предотвратяване на емисии от прах във въздуха, хидравлично изпитване на газопровода и битовите нужди на персонала. Основните технологични процеси не са свързани с потребление на вода. При строителството ще се използват горива за строителна механизация, основно дизелово гориво. Реализацията на ИП не е свързана с добив или използване на минерални суровини и дървен материал. По време на строителството и експлоатацията на ИП не се очаква да бъдат емитирани вещества, включително приоритетни и опасни, при които се осъществява или е възможен контакт с води. Основният източник на емисии във въздуха във фазата на строителството ще бъде строителна механизация, която ще бъде използвана. Очаква се

емисиите на прах да са основният замърсител по време на строителни дейности. Основен замърсител на атмосферния въздух ще бъдат азотните оксиди. В процеса на експлоатация, при изгарянето на природен газ практически няма емисии на финни прахови частици и серни оксиди. Емисиите на въглероден оксид са значително по-ниско, отколкото при използването на течни и твърди горива. При експлоатацията на преносния газопровод ще се емитират и парникови газове, които не се разглеждат като замърсители на атмосферния въздух. Очаква се общите емисии на вредни вещества да намалее значително в сравнение с предвиденото за ИП „Изграждане на газопровод „Южен поток“ на територията на Република България“. Поради намаляването на технологичните параметри се очаква значително намаление на общите количества отпадъци, които ще бъдат генерирани във фазата на строителството и фазата на експлоатация. Очакваните количества отпадъчни води ще бъдат значително по-малки поради намаляването на физическите и работни параметри на съоръженията. В процеса на строителството не се предвижда директно заустване на отпадъчни води. Отпадъчни води по време на експлоатация се очаква да се генерират само на площадката на КС „Расово“, като там няма да се формират производствени води, а ще отпаднат битови и условно чисти дъждовни води. Образованите на площадката битови отпадъчни води ще бъдат пречиствани на място със съответните съоръжения, съобразени с очакваното потребление на вода. Заустването на битовите отпадъчни води от площадката на КС „Расово“ ще се изпълни след пречистване на водите в съответствие с нормативните изисквания. Очаква се количеството на химическите вещества, които ще бъдат налични на площадката на съоръжението по време на строителството и експлоатацията на газопровода да бъдат по-малки поради намаляването на физическите и работни параметри на съоръженията.

Предвид посоченото, няма основание да се изисква провеждане на регламентираните в Глава шеста от ЗООС процедури по оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС) или преценяване на необходимостта от извършването на ОВОС.

С оглед гореизложеното, отчитайки **местоположението, обема, характера и времетраенето** на предвидените в обхвата на ИП дейности, както и че при реализирането им крайния ефект върху околната среда ще бъде значително намален в сравнение с вече одобреното ИП считам, че при реализацията им **няма вероятност от отрицателно въздействие** върху защитени зони.

В тази връзка, на основание чл. 2, ал. 2 от *Наредбата за ОС* Ви уведомявам, че за така заявеното изменение на ИП за „Изграждане на газопровод „Южен поток“ на територията на Република България“, **преценката** на компетентния орган е, че **не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС**.

Настоящото писмо се отнася само за заявените параметри в ИП и не отменя необходимостта от получаване на съгласувания или разрешителни, предвидени в други закони и подзаконовни нормативни актове. Същото не отменя задължението на възложителя за изпълнение на поставените условия и мерки в Решение по ОВОС № 7-5/2013 г. на МОСВ за ИП „Изграждане на газопровод „Южен поток“ на територията на Република България“.

При всички случаи на промяна в параметрите на ИП или на някои от обстоятелствата, при които е издадено настоящото писмо, възложителят е длъжен да уведоми незабавно компетентния орган за промените.

**Приложение:**

1. Копие на становище на БДДР с вх. № ОВОС-59/26.10.2018 г. на МОСВ;
2. Копие на становище на БДЧР с вх. № ОВОС-59/26.10.2018 г. на МОСВ;

**НЕНО ДИМОВ**

Министър на околната среда и водите