



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МИНИСТЕРСТВО НА ОКОЛНАТА СРЕДА И ВОДИТЕ

Изх. № ОВОС-17/16.03.2021 г.

ДО
Г-Н ВЛАДИМИР МАЛИНОВ
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР НА
„БУЛГАРТРАНСГАЗ“ ЕАД
бул. „Панчо Владигеров“ 66
гр. София, 1336 п.к. 3

КОПИЕ:
Д-Р АТАНАС КАЙМАКЧИЕВ
И.Д. ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР НА
ИЗПЪЛНИТЕЛНА АГЕНЦИЯ ПО
ОКОЛНА СРЕДА

Г-Н НИКОЛАЙ ЙОРДАНОВ
ДИРЕКТОР НА РИОСВ-ВРАЦА

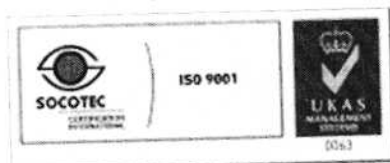
Г-Н ПЛАМЕН КРЪСТЕВ
ДИРЕКТОР НА БАСЕЙНОВА ДИРЕКЦИЯ
„ДУНАВСКИ РАЙОН“

Г-Н КАЛИН КАМЕНОВ
КМЕТ НА ОБЩИНА ВРАЦА

Г-Н ДИАН ДАМЯНОВ
КМЕТ НА КМЕТСТВО С. ЧИРЕН

На Ваш изх. № 04-09-17/02.02.2021 г.

Относно: Уведомление за инвестиционно предложение (ИП) за „Проектиране и изграждане на нови надземни съоръжения – компресорна станция с всичките ѝ прилежащи технически съоръжения за обезпечаване надеждна и непрекъсната работа в режими нагнетяване и добив на газ, както и нова газоизмервателна станция



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

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



(ГИС), във връзка с разширение капацитета на подземно газово хранилище (ПГХ) „Чирен“ и връзката им със съществуващите такива“

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН МАЛИНОВ,

Във връзка с постъпило в Министерството на околната среда и водите (МОСВ) уведомление за горепосоченото ИП с вх. № ОВОС-17/05.02.2021 г., съгласно чл. 94, ал. 1, т. 9 от *Закона за опазване на околната среда* (ЗООС) и на основание чл. 5, ал. 1 от *Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда* (Наредбата за ОВОС), Ви информираме за следното:

I. По отношение на изискванията на Глава шеста и Глава седма, Раздел I и II от ЗООС:

Възложителят предвижда поетапното разширение капацитета на подземно газово хранилище (ПГХ) „Чирен“. За да се постигнат целите на разширението, ще се работи по три направления:

1. Проектиране и изграждане на нови надземни съоръжения – компресорна станция (КС) с всичките ѝ прилежащи технически съоръжения за обезпечаване надеждна и непрекъсната работа в режими нагнетяване и добив на газ, както и нова газоизмервателна станция (ГИС).

2. Проектиране и изграждане на подземни съоръжения – десет нови високодебитни експлоатационни и три наблюдателни сондажа, ликвидация на някои от старите сондажи, които не отговарят на изискванията за увеличаване на пластовото налягане в резервоара, както и нови шлейфи, свързващи експлоатационните сондажи с КС.

3. Проектиране и изграждане на газопровод, свързващ ПГХ „Чирен“ с газопровод „Балкански поток“.

Настоящото ИП е свързано с изпълнение на дейностите от първото от трите направления, а именно: Проектиране и изграждане на нови надземни съоръжения за разширение капацитета на ПГХ „Чирен“.

На новата площадка е предвидено изграждането най-малко на следните съоръжения и инсталации:

- нова КС, в т.ч.:
 - монтаж на необходимия брой нискоемисионни газотурбинни компресорни агрегата (ГТКА);
 - изграждане на входни и изходен колектори и входно-изходните газопроводни шлейфи на КС;
 - изграждане на нов общостанционен блок за подготовка на горивен газ (БПГГ) за новите ГТКА;
 - изграждане на станционните тръбопроводни/газопроводни мрежи и инсталации на площадката на КС;
 - нова входна сепарация;
 - нова обща ГИС;
 - нов манифолд;
 - нов възел за индивидуална сепарация;
 - нов възел „Подгряване на газа“;
 - инсталации за регулиране на газа;
 - нов възел „Обща сепарация“;
 - нов възел за сепарация и разделяне на пластовите флуиди;

- инсталация за изсушаване на газа;
- разширение на електрическата система на ПГХ „Чирен“;
- система за управление на ПГХ;
- канализация за битови и дъждовни води;
- противопожарен пръстен/система;
- производствено-експлоатационен блок (ПЕБ);
- необходимите пътища на новата площадка.

Част от новите съоръжения ще бъдат разположени в сгради, най-малко 4 броя:

- Сграда за ПЕБ;
- Сграда за Блок подготовка горивен газ (БПГГ);
- Сграда контролно – пропускателен пункт (КПП);
- Сграда ГИС.

Основният технологичен процес, който ще се реализира чрез ИП, е нагнетяване/добив на природен газ, с цел съхранение на природен газ в ПГХ „Чирен“, като експлоатацията на хранилището е циклична – периодът за нагнетяване на природен газ е април-октомври, а периодът за добив – ноември-март. Предвидено е централно предварително подгряване на газа, преди централното регулиране на налягането. За предварително подгряване на газа се предвижда инсталирането на нагревателни котли (indirect waterbath heater). Необходимата обща топлинна мощност на предварителното загряване е около 7 292 kW.

Инсталацията за изсушаване на газа, ще включва следното оборудване:

- Абсорбционна колона;
- Дегазатор на триетиленгликол;
- Топлообменник TEG-TEG;
- Филтри за триетиленгликол;
- Помпи за триетиленгликол;
- Помпи и резервоар за инжектиране на противопенеци химикали;
- Въздухоохладител и др.

Измерването на количествата природен газ ще се извършва в реверсивна ГИС и ще се осъществява чрез автоматични измервателни линии, измервателни системи и средства за измерване. При изграждане на новата КС е предвиден монтаж на необходимия брой нискоемисионни ГТКА в конфигурация:

- 2 броя работещи ГТКА и 1 брой резервен, като при този вариант номиналната входяща топлинна мощност на всеки ГТКА няма да превишава 42 MW

или

- вариант втори, при който работещи са 3 броя ГТКА и 1 брой резервен, като номиналната входяща топлинна мощност на всеки ГТКА няма да превишава 36 MW.

Изборът на вариант ще бъде направен на етапа на проектиране. При всички възможни варианти общата номинална топлинна мощност на КС ще надвишава 50 MW.

След изграждането на новата КС ще се увеличи дневната производителност до 10 млн. м³/ден (сега максимум 4,7 млн. м³/ден при форсиран режим), ще се повиши резервоарното налягане до 150 bar (сега 110 bar) и ще се увеличи обема на активния газ до 1.0 млрд м³ (сега 0,55 млрд.м³).

Реализирането на ИП има за цел изграждането на нови надземни съоръжения, които е предвидено да бъдат разположени на нова технологична площадка. Необходимата площ за разполагането на новите съоръжения съгласно технологичните, противопожарните и строителните изисквания е около 100 дка, в т.ч. и учредяването на сервитут по 10.0 м извън проектната ограда. В зависимост от необходимостта от изграждане на трасета на електрически кабели, ВиК мрежи, входно – изходни шлейфи и/или друга инженерна инфраструктура е предвидено, по възможност трасетата на

новата инженерна инфраструктура да се разполагат в сервитутите на съществуващите газопроводи и шлейфи в близост до ПГХ „Чирен“.

ИП е част от разширението на съществуващото и действащо ПГХ „Чирен“. Предвидено е да се осъществи връзка (шлейфи) от газопроводи „Враца 1“ и „Враца 2“ (DN 500 PN 63), както и да се създаде възможност за присъединяване в бъдеще на газопровод „Балкански поток“ (DN 700). ИП е предвидено да се реализира изцяло и единствено в землището на с. Чирен, община Враца, област Враца. Предпочитаното местоположение на новата площадка е предвидено да бъде в непосредствена близост, южно от ПГХ „Чирен“ (двата имота имат обща граница). Към настоящият момент се предвижда да бъде засегнат само един поземлен имот, земеделска територия, общинска частна собственост – ПИ №81400.125.283.

С Решение № 755 от 21 септември 2004 г. на Министерски съвет газохранилище „Чирен“ е определен като национален обект по смисъла на §5, ал. 1, т. 62 от Допълнителните разпоредби на *Закона за устройство на територията*.

Така заявено ИП попада в обхвата на т. 2.1 *Топлоелектрически централи и други горивни инсталации с номинална входяща топлинна мощност 50 MW или повече* на Приложение № 1 от ЗООС и на основание чл. 92, т. 1 от ЗООС подлежи на задължителна оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС). Съгласно чл. 94, ал. 1, т. 5 от ЗООС, както и на основание чл. 94, ал. 1, т. 9 от ЗООС, предвид заявеното от възложителя, компетентен орган за вземане на решение по ОВОС е министърът на околната среда и водите.

Постъпилото уведомление с вх. № ОВОС-17/05.02.2021 г. на МОСВ е изпратено до изпълнителния директор на Изпълнителната агенция по околна среда (ИАОС) за произнасяне по компетентност по отношение процедурите по реда на Глава седма, раздел I и II от ЗООС. В становищата си с изх. №№ 539/18.02.2021 г. и 648/01.03.2021 г., копия от които Ви предоставяме за съобразяване, компетентният орган е констатирал следното: Предвидената КС с прилежащите ѝ технически съоръжения, както и на нова ГИС се изграждат във връзка с разширение на капацитета на ПГХ „Чирен“ – предприятие с висок рисков потенциал, на което е издадено Решение № 124-A2/17.05.2017 г. за одобряване на актуализиран доклад за безопасност. Двата имота, на които са КС и ПГХ „Чирен“ са с обща граница от юг, обща инфраструктура, дейност, под контрола на един и същ оператор и са притежание на едно и също лице.

- **По отношение на Глава седма, раздел I от ЗООС:**

В конкретния случай изграждането на КС към газопреносното съоръжение не може да бъде отнесено към изключенията, посочени в чл. 103, ал. 8, т. 4 на ЗООС, тъй като предвидената за изграждане площадка ще е неразривно свързана с територията на предприятието по чл. 103, ал. 2 от ЗООС. По смисъла на § 1, т. 31 от Допълнителните разпоредби (ДР) от ЗООС двете площадки КС и ПГХ „Чирен“ следва да се считат за едно предприятие, за което следва да бъде одобрен общ актуализиран доклад за безопасност.

- **По отношение на Глава седма, раздел II от ЗООС:**

За изграждането и експлоатацията на КС и прилежащите ѝ технически съоръжения, във връзка с разширение капацитета на ПГХ „Чирен“, по така заявеното ИП, следва да бъде издадено комплексно разрешително (КР) съгласно чл. 117, ал. 1 от ЗООС. Предвид, че двата имота по описаното местоположение граничат един с друг пряко и са притежание на едно и също лице, КР следва да обхваща предвидената за изграждане КС и ПГХ „Чирен“.

Предвид изискванията на чл. 4а от Наредбата за ОВОС е извършена проверка относно допустимостта на ИП спрямо режимите, определени в действащите *План за*

управление на речните басейни 2016-2021 г. (ПУРБ 2016-2021 г.) и План за управление на риска от наводнения 2016-2021 г. (ПУРН 2016-2021 г.) на територията на Басейнова дирекция „Дунавски район“ (БДДР).

БДДР мотивирано е изразила становище с изх. № ПУ-01-128(1)/17.02.2021 г., копие от което Ви предоставяме за съобразяване, че реализирането на ИП за „Проектиране и изграждане на нови надземни съоръжения – компресорна станция с всичките ѝ прилежащи технически съоръжения за обезпечаване надеждна и непрекъсната работа в режими нагнетяване и добив на газ, както и нова газоизмервателна станция (ГИС), във връзка с разширение капацитета на подземно газово хранилище (ПГХ) „Чирен“ и връзката им със съществуващите такива“ няма да окаже значително въздействие върху водите и водните екосистеми и е допустимо спрямо мелите за опазване на околната среда, заложили в ПУРБ 2016 – 2021 г. и ПУРН 2016 – 2021 г., както и с предвидените в плановите мерки за постигане на тези мели, при условие, че се спазват посочените мерки в т. 1.1.2. и нормативните изисквания посочени в т. 2. от тяхното становище.

II. По отношение на изискванията на чл. 31 от Закона за биологичното разнообразие (ЗБР):

При извършена проверка, относно местоположението на територията, предмет на ИП – ПИ № 81400.125.283 се установи, че същата 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 ЗБР.

ИП подлежи на процедура по ОВОС, тъй като самостоятелно попада в обхвата на Приложение № 1 от ЗООС. В тази връзка то попада и в обхвата на чл. 2, ал. 1, т. 1 от Наредбата 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 защитените зони.

След преглед на представената информация и документация и на основание чл. 39, ал. 3 от Наредбата за ОС, въз основа на критериите по чл. 16 от нея, преценката за вероятната степен на отрицателно въздействие е, че ИП **няма вероятност** да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитените зони.

III. По отношение опазване чистотата на атмосферния въздух:

1. Във връзка с постъпило в МОСВ уведомление с вх. № ОВОС-17/05.02.2021 г., Ви информираме, както следва:

1. От представената информация не става ясно колко е по паспортни данни входящата номинална топлинна мощност на ГТКА. Посочено е, че при изграждане на новата КС е предвиден монтаж на необходимия брой ГТКА в два варианта (като изборът на вариант ще бъде направен на етап проектиране):

- първи вариант – 2 броя работещи ГТКА и 1 брой резервен, като при този вариант номиналната входяща топлинна мощност на всеки ГТКА няма да превишава 42 MW, или

- втори вариант – 3 броя работещи ГТКА и 1 брой резервен, като номиналната входяща топлинна мощност на всеки ГТКА няма да превишава 36 MW.

В уведомлението е посочено, че при всички възможни варианти общата номинална входяща топлинна мощност на КС ще надвишава 50 MW.

2. Съгласно изискванията на чл. 4, ал. 2 от Наредба за ограничаване на емисиите на определени замърсители, изпускани в атмосферата от средни горивни

инсталации (обн., ДВ, бр.63/2018г.), (Наредба за СГИ), директорът на РИОСВ, на чиято територия ще бъде изградено въпросното ИП, следва да прецени дали съвкупността от две или повече нови средни горивни инсталации (СГИ) може да се счита за една СГИ и съответно тяхната номинална входяща топлинна мощност да се сумира за целите на изчисляване на общата номинална входяща топлинна мощност на инсталацията.

Вследствие на горното има два варианта за определяне на норми за допустими емисии (НДЕ) за ГТКА:

- първи вариант – ако директорът на РИОСВ прецени, че номиналната входяща топлинна мощност на отделните СГИ не трябва да се сумира – НДЕ ще бъдат определени, съгласно изискванията на Наредбата за СГИ, а именно – при гориво природен газ се определя НДЕ само за емисиите от азотни оксиди и е 50 mg/Nm^3 , определена при 15% съдържание на кислород в димните газове, съгласно Приложение № 1, част 2, таблица 2;

- втори вариант – ако директорът на РИОСВ прецени, че номинална входяща топлинна мощност на отделните СГИ трябва да се сумира за целите на изчисляване на обща номинална входяща топлинна мощност на инсталацията (съгласно чл. 4, ал. 1, т. 2 от Наредба за СГИ), то тази съвкупност е горивна инсталация, попадаща в обхвата на Наредбата за норми за допустими емисии на серен диоксид, азотни оксиди и прах, изпускани в атмосферата от големи горивни инсталации (обн., ДВ, бр.2/2013г.), (Наредба за ГГИ), НДЕ за емисиите на вредни вещества ще се определят по тази наредба, а именно НДЕ за NOx – 50 mg/Nm^3 и НДЕ за CO – 100 mg/Nm^3 , определени при 15% съдържание на кислород в димните газове, съгласно Приложение 1, част 2, т. 6.

3. Съгласно представената информация, за предварително подгръване на газа се предвижда инсталирането на 3 броя нагревателни котли (indirect waterbath heater), всеки с номинална входяща топлинна мощност 2.8 MW, в които за гориво ще се използва природен газ. В документа липсва информация на какви НДЕ ще съответстват емисиите на вредни вещества в атмосферния въздух, изпускани от тях. Дори за нагревателните котли да бъдат приложени изискванията на чл. 4 от Наредбата за СГИ, те се разглеждат като нови СГИ и приложимата НДЕ за този вид гориво не зависи от номиналната входяща топлинна мощност (т.е. и поотделно, и обединени за тези СГИ са приложими едни и същи НДЕ). Съгласно Приложение № 1, част 2, таблица 1 от Наредбата за СГИ, НДЕ е само за емисиите от азотни оксиди и е равна на 100 mg/Nm^3 , като същата е определена при 3% съдържание на кислород в димните газове.

4. Операторът следва да осъществява мониторинг на емисиите на азотни оксиди, изпускани от СГИ, в съответствие с изискванията на Приложение № 2, част 1, т. 1 от Наредбата за СГИ.

5. Независимо, че съгласно Наредбата за СГИ не се определя НДЕ за емисиите на въглероден оксид, съгласно Приложение № 2, част 1, т. 3, буква „б“ от Наредбата за СГИ операторът следва да извършва мониторинг и на този замърсител, като съгласно изискванията на Приложение № 2, част 1, т. 4 „Първите измервания се извършват в срок четири месеца след даването на разрешително или регистрирането на инсталацията или непосредствено след датата на започване на експлоатацията в зависимост от това, кое от двете събития е с по-късна дата“.

6. Също така, операторът следва да представи и математическо моделиране за приноса на емисиите от изпускащите устройства на територията на производствената площадка към концентрациите им в приземния въздушен слой.

IV. По отношение Закона за ограничаване изменението на климата (ЗОИК):

Действащата КС към ПГХ „Чирен“ попада в обхвата на Приложение № 1 към чл. 30, ал. 3 от ЗОИК, респективно оператора се явява участник в Европейската схема за

търговия с емисии. На оператора на „Булгартрансгаз“ ЕАД е издадено Разрешително за емисии на парникови газове (РЕПГ) № 85/2009.

Във връзка със заявленията от оператора в настоящето уведомление за ИП промени, Ви информирам, че съгласно чл. 15, ал. 1 от *Наредбата за реда и начина за издаване и преразглеждане на разрешителни за емисии на парникови газове от инсталации и за осъществяване на мониторинг от операторите на инсталации и авиационните оператори, участващи в европейската схема за търговия с емисии*, всеки оператор, притежаващ валидно РЕПГ, е длъжен да уведоми компетентния орган за всяка планирана промяна в работата на инсталацията, включително промяна във:

- характеристиката и/или функционирането на инсталацията;
- капацитета на инсталацията, посочен в актуалното й РЕПГ;
- вида и/или количеството на използваните суровини и спомагателни материали;
- вида и/или количеството на използваните горива;
- източниците на емисии на парникови газове.

Предвид горното след приключване на приложимите процедури по реда на Глава шеста и Глава седма от ЗООС, операторът следва да информира ИАОС за съответните промени.

В допълнение операторът следва да има предвид, че в случаите, при които е налице промяна в капацитета, равнището на активност или експлоатацията на дадена инсталация, които имат значение за разпределението на квоти за инсталацията, съгласно чл. 44, ал. 4 от ЗОИК следва една година след началото на нормална експлоатация да подаде до компетентния орган (в случая МОСВ) *Формуляр за Заявка за изменение на броя на безплатно предоставяните квоти*.

V. Следващите действия, които трябва да предприемете за провеждане на процедурата по ОВОС по чл. 94, ал. 1, т. 9 от ЗООС, са:

1. Да възложите изготвяне на задание за обхват и съдържание на ОВОС за ИП в неговата цялост и всички свързани с изграждането и експлоатацията му обекти и/или дейности, отчитайки кумулативното въздействие при осъществяването му, което да бъде съобразено с изискванията на чл. 10, ал. 3 от Наредбата за ОВОС и информацията, получена при консултациите по чл. 9 от същата Наредба.

2. Да проведете задължително консултации по заданието с МОСВ, като препоръчваме да проведете консултации и с РИОСВ-Враца, БДДР и с други специализирани ведомства и засегнатата общественост. Във връзка с чл. 10, ал. 7 от Наредбата за ОВОС трябва да проведете консултации и с Министерство на здравеопазването относно съдържанието и обхвата на оценката на здравно-хигиенните аспекти на околната среда и риска за човешкото здраве.

3. Да предоставите и заявление с обхват и съдържание на Приложение № 1 от Наредбата по чл. 119 от ЗООС съобразно изискванията на чл. 10, ал. 3, т. 9, буква „а“ от Наредбата за ОВОС.

4. Да внесете в МОСВ актуализирано уведомление за класификация по чл. 103, ал. 5 от ЗООС на предприятието ПГХ „Чирен“ предвид разпоредбата на чл. 5, ал. 6 от *Наредба за предотвратяване на големи аварии с опасни вещества и ограничаване на последствията от тях (Наредбата)*, във връзка с чл. 103, ал. 4, т. 2 от ЗООС. След потвърждението на класификацията на предприятието от компетентния орган ИАОС да предоставите заявление по Приложение № 3 от Наредбата по чл. 103, ал. 9 от ЗООС без приложенията съобразно изискванията на чл. 10, ал. 3, т. 9, буква „б“ от Наредбата за ОВОС.

С произнасянето на МОСВ на етапа на консултациите по заданието за обхвата и съдържанието на ОВОС ще бъдат предоставени и указания за следващите стъпки по процедурата по чл. 94, ал. 1, т. 9 от ЗООС.

Приложение:

1. Становище с изх. № 539/18.02.2021 г. на ИАОС;
2. Становище с изх. № 648/01.03.2021 г. на ИАОС;
3. Становище с изх. № ПУ-01-128(1)/17.02.2021 г. на БДДР.

ЕМИЛ ДИМИТРОВ

Министър на околната среда и водите

