***Приложение 2.***

**Справка за проведени консултации**

**в процедурата по ДОВОС на инвестиционно предложение за**

**„Проектиране и изграждане на нови надземни съоръжения - компресорна станция с всичките й прилежащи технически съоръжения за обезпечаване надеждна и непрекъсната работа в режим 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“**

| **№** | **Компетентен орган / Заинтересована страна** | **Описание на изразени становища/ препоръки/ бележки и др.** | **Приети/ Неприети** | **Описание на предприетите действия по отразяване на коментарите** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | БДДР | **Изх. № ПУ-01-128/гр. Плевен/17.02.2021 г.**  до  Г-Н ПЕТЪР ДРАГОЕВ, И.Д. ДИРЕКТОР НА ДИРЕКЦИЯ ЕО, ОВОС И ПЗ  МОСВ-ГР. СОФИЯ, БУЛ. „КНЯГИНЯ МАРИЯ ЛУИЗА” № 22, ГР. СОФИЯ, 1000  На Ваше писмо с изх. № ОВОС-17/09.02.2021 г.  Относно: уведомление за инвестиционно предложение (ИП) „Проектиране и изграждане на нови надземни съоръжения - компресорна станция с всичките и 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“  УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ДРАГОЕВ,  В Басейнова дирекция „Дунавски район“ (БДДР) е постъпило писмо с Ваш изх. № ОВОС-17/09.02.2021 г. с искане за изготвяне на становище на основание чл. 4а от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда за горепосоченото ИП. На основание чл. 155. ал. 1. т. 23 от Закона за водите (ЗВ). изразявам следното становище:   1. Заключение за допустимостта на инвестиционното предложение спрямо мерките за постигане добро състояние на водите, определени в плановете зя управление на речните басейни   Съгласно представената информация:  ИII ще се осъществи в ПИ SI400.I25.283. На новата площадка е предвидено изграждането на следните съоръжения и инсталации - нова компресорна станция (КС), нова входна сепарация: нова обща газоизмервателна станция (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.  Изграждането на ИП е свързано с използването на свежа вода за приготвянето на бетонови смеси. Необходимите за тези цели водни количества ще се доставят от съществуващата водопроводна мрежа на площадката на ПГХ Чирен. Водата ще се използва и за целите на оросяване на строителната площадка, на временните пътища и изкопите, за да не се допускат прахови емисии над нормата в атмосферата. Питейна вода за работниците ще е минерална и ще се доставя в бутилки.  Към настоящият момент има издадено разрешително за водовземане от повърхностен воден обект №11490001/14.06.2007 г. изменено и продължено с Решение №Вр-1/29.07.2020 г. - за водовземане от язовир "Чирен III".  При експлоатациите на ПГХ Чирен и настоящето ИП ще бъде извършвано водовземане от повърхностен воден обект язовир "Чирен III" за "противопожарни цели " и "други цели”- в това число водата ще се използва за напояване на зелените площи и измиване на производствените площадки. Не се очаква превишаване или промяна на вече разрешените лимити и режими на водовземане, съгласно действащото разрешително.  При експлоатацията на настоящето ИП ще се използва вода за питейно-битови нужди от водопроводната мрежа и водоема на с. Чирен, стопанисвани от "ВиК ООД гр. Враца.  На площадката на ИП няма да се формират производствени отпадъчни води. Ще се генерират единствено битово-фекални и дъждовни води.  За отвеждането на генерираните потоци отпадъчни води е предвидено изграждането на разделна канализационна мрежа, включваща: клон за отвеждането на битово-фекалните отпадъчни води и клон за отвеждане на дъждовните води, улични оттоци, ревизионни шахти и открити канавки, покрити с решетки за отводняване на технологичните площадки.  Битово-фекалните отпадъчни води, отвеждани по съответния клон па новоизградената канализационна система ще постъпват в съществуваща БПСОВ.  Дъждовните водни количества, чрез самостоятелна канализационна мрежа на новоизградената площадка ще се заустват в съществуващата площадкова канализация, и ще се отвеждат извън района на ПГХ Чирен, а за клоновете, за които се очаква наличие на замърсяващи вещества - отвеждане в съществуващи пречиствателни съоръжения - Кало-маслени сепаратори с коалесцентен филтър.  Към настоящият момент на ПГХ Чирен има издадено разрешително за заустване на отпадъчни води в повърхностни водни обекти №13140017/14.06.2007 г. Новоизградените клонове па площадката на ИП ще формират допълнителни водни количества към Поток I и/или Поток 2 на действащото разрешително, като и двата потока отпадъчни води разполагат с пречиствателни съоръжения - 2 броя каломаслоуловители (Сепаратори 1 и 2) и 1 брой БПСОВ. В случай на необходимост ще се предвидят допълнителни пречиствателни съоръжения за отпадъчни води. Поток 1 зауства в сухо дере (приток на яз. "Чирен III"), в местността "Лъките ", в землището на с. Чирен, а Поток 2 - сухо дере в местността "Краен трън", в землището на с. Чирен.  Формираните производствени води (пластови води, отделяни от инсталацията в режим на добив), ще бъдат отвеждани съгласно съществуващи водопроводи до промишлен резервоар и помпена станция, откъдето ще бъдат реинжектирани в подземните водоносни хоризонти, от които се извършва и добива на природен газ. Към настоящият момент за дейността по реинжектиране на пластови води в сондаж Р-15 ПГХ Чирен има издадено Разрешително за реинжектиране на води в подземен воден обект с лимит, който позволява поемане на допълнителни количества, формирани при увеличения добив на газ.  В момента се изпълняват дейности по актуализация на ПУРБ и ПУРН, които ще са с период на действие 2022 - 2027 г.. Като част от тези дейности е и актуализацията на целите за опазване на повърхностните и подземните води, както и мерките за тяхното постигане. Планираните дейности и реализацията на проекта, при необходимост, следва да се съобразят и с етапите на актуализация на ПУРБ и ПУРН. респ. екологичните цели и проектите на ПУРБ и ПУРН с програма от мерки. Информацията и документите ще бъдат периодично публикувани, и публично достъпни на интернет страницата на БДДР: www.bd-dunav.org., секция „Управление на водите“, подсекции „План за управление на речните басейни“ и „План за управление на риска от наводнения 2022-2027 г“.  1.1. По от пошепне на План за управление на речните басейни (ПУРБ) 2016 -2021 г. в Дунавски район  1.1.1. ИП попада в следните повърхностни н подземни водни тела, както и зони за тяхната защита:  При направена проверка в наличните в БДДР цифрови пространствени данни се установи, че ПИ 81400.125.283 се намира на около 60м източно от повърхностен волен обект - дере.  1.1.1.1. Повърхностни волни тела   * Огоста с код BG1OG400R1219 с географски обхват р. Рибено от извор до вливане на приток при Лесура вкл. язовир Трикладенци, определено с добро и по-високо екологично състояние, както и с неизвестно химично такова.   Поставените цели за опазване на околната среда на повърхностните водни тела до 2027 г. "Запазване на добър екологичен потенции и добро химично състояние ".  ИП е свързано с водовземане и ползване на повърхностен воден обект, за които към настоящият момент има издадени действащи разрешителни, поради което реализирането на ИП не следва да окаже значително влияние върху биологичните и хидроморфологичните елементи за качество и влошаване на екологичното и химичното състояние на повърхностните водни тела и непостигане на поставените екологични цели.  С оглед предотвратяване и смекчаване на неблагоприятните въздействия от реализирането на ИП, се предвиждат описаните по-долу мерки - част от Програмата от мерки в ПУРБ.  1.1.1.2. Подземни водни тела   * Карстови води в Мраморенския масив с код на водното тяло BG1G000К1АР043 с добро химично състояние и лошо количествено.   Поставената цел за опазване на околната среда на повърхностните водни тела до 2027г. е „Запазване на добро количествено състояние: Постигане и запазване на добро химично състояние  Съгласно представената информация ИП не предвиждат водовземане, поради което не се очаква влошаване на количественото състояние на подземните води. Възможно е влошаване на химичното състояние при евентуално въвеждане на замърсители в подземните води.  За предотвратяване и смекчаване на потенциални неблагоприятни въздействия от реализирането на ИП се предвиждат описаните по-долу мерки и законови изисквания.  1.1.1.3. Зони за защита на водите, съгласно чл. 119а, ал. 1 от Закона за водите (ЗВ)  ИП предложение попада (всички подземни водни тела) в зона за защита на питейните води от подземни водни тела, както и в чувствителна и уязвима зона.  1.1.1.4. Санитарно-охранителни зони (СОЗ), съгласно чл. 119, ал.4, т.2 от ЗВ  Съгласно наличната в БДДР информация в района на ИП, няма определени санитарно-охранителни зони (СОЗ) по реда на Наредба №3/16.10.2000 г. за условията и реда ча проучване, проектиране, утвърждаване и експлоатация на санитарно- охранителните зони около водоизточниците и съоръженията ча питейно-битово водоснабдяване и около водоизточниците на минерални води, използвани за лечебни, профилактични, питейни и хигиенни нужди (Наредба№3/16.10.2000 г.);  ИП не попада в буферна зона с радиус от 1000 м около съоръжения за ПБВ, за които е необходимо спазване на ограничения съгласно Приложение 1 към Националния каталог от мерки към ПУРБ.  1.1.2. Мерки, заложени в ПУРБ 2016-2021 г., които трябва да се вземат предвид при реализиране на ИП   * Забрани и ограничения, свързани с предвидените дейности:   Мярка „Опазване на химичното състояние на подземните води от замърсяване и влошаване" с дейност: „Забрана за извършването на дейности водещи до отвеждането в подземните води на опасни вещества ";  Мярка „Предотвратяване на отвеждането на приоритетни вещества в подземните води“ с дейност: „3абрана или ограничаване на дейности, които увеличават риска за пряко или непряко отвеждане на приоритетни и опасни вещества или други замърсители в подземните води, включително разкриването на подземните води на повърхността, чрез изземване на отложенията и почвите; покриващи водното тяло.“  Мярка „Предотвратяване на влошаването на състоянието на водите от проекти и дейности на етап инвестиционни предложения“ с дейност: „Недопускане реализацията на инвестиционни предложения, водещи до негативна промяна на състоянието на водните тела“.  Съгласно представената информация, предвидените дейности не са в нарушение на горепосочените забрани и ограничения.   * Други мерки, които следва да се имат предвид при реализация на предвидените дейности:   Мярка „Прилагане на екологични практики или най-добрите налични техники за ограничаване на отвеждането в подземните води на замърсяващи вещества“ с дейност: „Прилагане на екологични практики или най-добрите налични техники за ограничаване на отвеждането в подземните води на замърсяващи вещества“;  Мярка „Намалявана на дифузното замърсяване от промишлени дейности“ с дейност: „Депониране на производствени отпадъци в съответствие с изискванията за третираме на отпадъци“.  При реализирането на ИП следва да се имат предвид и приложимите мерки съгласно Становище по Екологична оценка № 7-3/2016 г. на проекта на ПУРБ към ПУРБ 2016 2021 г. в ДРБУ.  Заключение: Предвид гореизложеното, реализирането на ИП е допустимо спрямо целите за опазване на околната среда, заложени в ПУРБ 2016 - 2021 г., при спазване на условията и мерките, посочени в т. 1.1.2. от настоящото становище.  1.2. По отношение на План за управление на риска от наводнение (ПУРН) 2016 - 2021 г. в Дунавски район  ПУРН е приет с Решение № 1104/29.12.2016 г. на Министерски съвет. За утвърдените райони със значителен потенциален риск от наводнения (РЗПРН) са изготвени карти на заплахата и риска от наводнения при вероятен период за повторно настъпване 20 г., 100 г. и 1000 г.. ПУРН включва мерки за намаляване на риска от наводнения, една част от които са предвидени за конкретни РЗПРН. а други са общи за РБУ.  ПУРН и картите на заплахата и риска от наводнения са публикувани на интернет страницата на БДДР - [www.bd-dunav.org](http://www.bd-dunav.org), секция „Управление на водите“, подсекция „Управление на риска от наводнения“, в част „План за управление на риска от наводнения“ и част „Карти на заплахата и риска от наводнения“.  Съгласно предоставената информация, ИП не попада в РЗПРН.  В ПУРН 2016 - 2021 г. няма предвидени забрани и ограничения, касаещи реализирането на предвидените дейности.  Заключение: Реализирането на ИП е допустимо спрямо ПУРН 2016 - 2021 г. Предвидените дейности не са в противоречие с предвидените мерки в Програмата от мерки за намаляване на риска от наводнения.   1. Забрани и ограничения, предвидени в ЗВ, по отношение на този вид инвестиционни предложения и/или въздействия н резултат от реализирането им.   Използването на водите и водните обекти се осъществява при условията и по реда на Глава трета от Закона та водите (ЗВ) в т. ч. при не нарушаване на обществените интереси (съгласно чл. 44 от ЗВ). С цел опазване на водите и водните обекти е необходимо да се спазват изискванията на Глава осма от ЗВ. в т. ч. забраните на чл. 118а от същият Закон.  Към настоящият момент „Булгартрансгаз“ ЕАД има действащи разрешителни за:   * водовземане от повърхностен воден обект №11490001/14.06.2007 г., изменено и продължено с Решение №Вр-1/29.07.2020 г. до 06.05.2025г. за водовземане от язовир “Чирен III“; * заустване на отпадъчни води в повърхностни водни обекти №13140017/14.06.2007 г., изменено и продължено с Решение №2623/23.04.2019 г. до 14.06.2025г.; * реинжектиране №12570003/16.12.2015г. изменено и продължено с Решение №2757/30.09.2019 г. до 25.11.2023 г.   В случай, че бъдат променени някои от параметрите в действащите към момента разрешителни, във връзка с необходимостта от изменение на разрешителното да бъде уведомена БДДР.  Съгласно чл. 46, ал. 2 от ЗВ изграждането на конструкции, инженерно-строителни съоръжения, постройки и други, при конто се осъществява или е възможен контакт с подземните води, се извършва при условията и по реда на ЗУТ мри спазване на изискванията за опазване на подземните води съгласно Глава осма от ЗВ.  За опазване на водите и водните обекти и зашита от вредното въздействие на водите е необходимо да се спазват забраните в чл. 118а. ал. 1. т. 2, 3. и 4 от ЗВ.  При аварийни случаи, създаващи предпоставки за замърсяване на водите да се спазват изискванията на чл. 131, ат. 1 от ЗВ.   1. Информация за съществуващи или разрешени въздействия върху водното тяло в района, които трябва да бъдат взети предвид при последваща процедура по глава шест от ЗООС.   Съгласно Регистъра на издадените разрешителни от БДДР, в района (буфер от 1000 m) на ИП няма издадени разрешителни за водовземане от подземни водни тела.  Актуална информация за съществуващи или разрешени въздействия е налична в Регистри на издадените разрешителни, публикувани на интернет страницата на БДДР.   1. Информации зa свободните водни ресурси в частта от подземно водно тяло, от което се предвижда водовземане (чрез съществуващи или чрез нови съоръжения), опасността от замърсяване на подземните води в процеса на изграждане на нови тръбни (сондажни) кладенци и изисквания за предотвратяване на замърсяването.   ИП не предвижда водовземане от подземни води.   1. Мотивирана оценка за значителното въздействие върху водите и водните екосистеми   Предвид гореизложеното, реализирането на ИП, няма да окаже значително въздействие върху водите и водните екосистеми и е допустимо спрямо целите за опазване па околната среда, заложени в ПУРБ 2016 - 2021 г. и ПУРН 2016 - 2021 г., както и с предвидените в плановете мерки за постигане на тези цели, при условие, че се спазват посочените мерки в т. 1.1.2. и нормативните изисквания посочени в г. 2. от настоящото становище.   1. Заключение за приложимостта на чл. 93, ал. 9, т.3 от ЗООС   Предвид гореизложеното, се счита, че чл. 93, ал. 9, т.3 от ЗООС е не приложим за ИП.  С уважение,  Пламен Кръстев  Директор на Басейнова дирекция Дунавски район | Приет | При необходимост дейностите и реализацията на ИП ще се съобразят с мерките на ПУРБ и ПУРН, като това ще бъде отразено в ДОВОС. |
|  | ИАОС | Изх. № 539/гр. София,18.02.2021 г.  ДО  Г-Н ПЕТЪР ДРАГОЕВ, И.Д. ДИРЕКТОР НА ДИРЕКЦИЯ ЕО, ОВОС И ПЗ  МОСВ  На Ваше писмо с изх. № ОВОС-17/11.02.2021 г.  Относно: Уведомление за инвестиционно предложение от „Булгартрансгаз“ ЕАД, гр. София за „Проектиране и изграждане на нови надземни съоръжения - компресорна станция с всичките и 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“  УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ДРАГОЕВ,  Във връзка с горецитираното Ваше писмо и в рамките на своите компетенции изразяваме следното становище:  Компресорната станция (КС), с всичките й прилежащи технически съоръжения, както и на нова газоизмервателна станция (ГИС), се изграждат във връзка с разширение на капацитета на подземно газово хранилище (ПГХ) „Чирен“- предприятие с висок рисков потенциал, на което е издадено Решение № 124-А2/17.05.2017г. за одобряване на актуализиран за безопасност.  При извършената справка за постъпилото уведомление в МОСВ вх. № ОВОС- 17/05.02.2021 г. на интернет страницата на МОСВ. се установи, че двата имота са с обща граница от юг, обща инфраструктура, дейност и под контрола на един и същ оператор.  Конкретният случай не може да бъде отнесен към изключенията, посочени в. чл. 103, ал. 8, т. 4 на Закона за опазване на околната среда (ЗООС) (поел. изм. и доп. ДВ бр. 102 от 01.12.2020 г.), 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 следва да се считат за едно предприятие, за което следва да бъде одобрен общ актуализиран доклад за безопасност.  С УВАЖЕНИЕ,  АТАНАС КАЙМАКЧИЕВ  ЗА ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР  Изх. № 648/гр. София,01.03.2021 г.  ДО  Г-Н ПЕТЪР ДРАГОЕВ, И.Д. ДИРЕКТОР НА ДИРЕКЦИЯ ЕО, ОВОС И ПЗ  МОСВ  На Ваше писмо с изх. № ОВОС-17/23.02.2021 г.  Относно: Уведомление за инвестиционно предложение от „Булгартрансгаз“ ЕАД, гр. София за „Проектиране и изграждане на нови надземни съоръжения - компресорна станция с всичките и 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“  УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ДРАГОЕВ,  Във връзка с горецитираното Ваше писмо и в рамките на своите компетенции изразяваме следното становище:  Компресорната станция, с всичките й прилежащи технически съоръжения, както и новата газоизмервателна станция (ГИС), се изграждат във връзка с разширение на капацитета на подземно газово хранилище (ПГХ) „Чирен“.  При извършената справка с постъпилото уведомление в МОСВ вх. № ОВОС- 17/ 05.02.2021 г. на интернет страницата на МОСВ, се установи, че двата имота са с обща граница, обща инфраструктура, дейност и под контрола на един и същ оператор.  От гореизложеното е видно, че двата имота граничат един с друг пряко и са притежание на едно и също лице, поради което следва да бъде издадено комплексно разрешително за предвидената за изграждане компресорна станция и ПГХ ..Чирен“.  С УВАЖЕНИЕ,  АТАНАС КАЙМАКЧИЕВ ЗА ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР | Приет  Приет | Ще бъде изготвен актуализиран доклад за безопасност.  Ще бъде изготвено заявление за комплексно разрешително (КР), което ще бъде входирано със Заданието за ОВОС. |
|  | МОСВ | 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 и 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“  УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН МАЛИНОВ,  Във връзка с постъпило в Министерството па 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 й 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 па 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;  - раждане 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 ПГX „Чирен“;  • система за управление на ПГX;  • 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 ПГX „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 па 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;  > Помни и резервоар за инжектиране на противопенещи 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 ниекоемисионни 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 й 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- А2/17.05.2017 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 1 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 й 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 ча 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 няма да окаже значително въздействие върху водите и водните екосистеми и е допустимо спрямо целите за опазване па околната среда, заложени в ПУРБ 2016 - 2021 г. и ПУРН 2016 - 2021 г., както и с предвидените в плановете мерки за постигане на тези цели, 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:**  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 (аби.. 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.  В следствие 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/Nm3, 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 па серен диоксид, азотни оксиди и прах, изпускани в атмосферата от големи горивни инсталации (обн.. ДВ. бр. 2/201Зг.), (Наредба за ГГИ), НДЕ за емисиите на вредни вещества ще се определят по тази наредба, а именно НДЕ за NOx - 50mg/Nm3 и НДЕ за СО - 100 mg/Nm3, определени при 15% съдържание на кислород в димните газове, съгласно Приложение 1, част 2, т. 6.  3. Съгласно представената информация, за предварително подгряване 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/Nm3, 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 ПГ X “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 заявените 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, конто 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 па 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 | Приет  Приет  Приет  Приет  Приет  Приет | Изготвено е Задание.  Заданието ще се консултира с МОСВ, РИОСВ – Враца, БДДР, МЗ, РЗИ – Враца, ВиК Враца, Община Враца, с. Чирен.  Разработено е заявление с обхват и съдържание на приложение № 1 от Наредбата по чл. 119 от ЗООС.  Разработено е уведомление за класификация по чл. 103, ал. 5 от ЗООС и заявление по Приложение 3 от Наредбата за предотвратяване на големи аварии с опасни вещества и ограничаване на последствията от тях. |
|  | РИОС - Враца | Изх. № ОВОС-ЕО-72(3)28.07.2021 г.  ДО  Г-Н ВЛАДИМИР МАЛИНОВ, ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР НА „БУЛГАРТРАНСГАЗ“ ЕАД, бул. „Панчо Владигеров“ 66, гр. София, 1336 п.к. 3  На Ваши писма: изх. № БТГ-04-09-17(3)/14.07.2021 г. и изх. № БТГ-ЕЧ-изх-67/23.07.2021 г.  Относно: Необходимост от допълнителни указания във връзка с провеждане на процедура по оценка на въздействието върху околната среда на инвестиционно предложение за „Проектиране и изграждане на нови надземни съоръжения - компресорна станция с всичките и прилежащи технически съоръжения за обезпечаване надеждна и непрекъсната работа в режими нагнетяване и добив на газ, както и нова газоизмервателна станция, във връзка с разширение капацитета на подземно газово хранилище „Чирен“ и връзката им със съществуващите такива“  УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН МАЛИНОВ,  В съответствие с изискванията на чл. 4, ал. 2 от „Наредба за ограничаване на емисиите на определени замърсители, изпускани в атмосферата от средни горивни инзталации“(обн. ДВ, бр. 63/2018 г. с посл. изм), представена информация от „Булгартрансгаз“ ЕАД, гр. София с писма № БТГ-04-09-17(3)/14.07.2021 г. и изх. № БТГ-ЕЧ-изх-67/23.07.2021 г., заведени в РИОСВ – Враца с вх. № ОВОС-ЕО-72(1)19.07.2021 г., и вх. № ОВОС-ЕО-72(2)26.07.2021 г. и направената преценка – считаме, че отделните номинални входящи топлинни мощности на новите Средно горивни инсталации (4 броя ГТКА) всеки с номинална входяща топлинна мощност от 18 MW, работещи в максимален режим 3 работни и 1 резервен, не трябва да се сумират за целите на изчисляване на общата номинална входяща топлинна мощност на инсталацията.  Съгласно проектантското решение за реализация на инвестиционното предложение новите средни горивни инсталации (СГИ) са модулен тип и по технически данни и характеристики отпадъчните газове ще бъдат изпускани през отделни фабрични изпускащи устройства. Обхващането на димните газове в едно общо изпускащо устройство е неприложимо от гледна точка на функционалните и конструктивни характеристики на самите съоръжения. Предвид горното, по отношение качеството на атмосферния въздух инсталацията трябва да се разглежда като СГИ и нормира съгласно изискванията на „Наредба за ограничаване на емисиите на определени замърсители, изпускани в атмосферата от СГИ“.  В съответствие с чл. 2, ал. 1 и ал. 2 – Разпоредбите на Наредбата се прилагат за СГИ, на които номиналната входяща топлинна мощност е равна или по-голяма от 1 MW и по-малка от 50 MW независимо то вида на използваното гориво, както и към съвкупност от нови СГИ съгласно чл. 4 на които, номиналната входяща топлинна мощност е раван или по-голяма от 50 MW, но не попадаща в обхвата на Наредба № 1 за норми за допустими емисии на серен диоксид, азотни оксиди и прах, изпускани в атмосферата от големи горивни инсталации (обн. ДВ, бр. 2/2013 г. с посл. доп.).  Горивни инсталации с номинална входяща топлинна мощност равна или по-голяма от 0.5 MW и по-малка от 1 MW с отделни изпускащи устройства, се нормират съгласно изискванията на чл. 21 от Наредба № 1 за норми за допустими емисии на вредни вещества (замърсители), изпускани в атмосферата от обекти и дейности с неподвижни източници на емисии (обн. ДВ, бр. 64/2005 г.)  Горивни инсталации с номинална входяща топлинна мощност по-малка от 0.5 MW с отделни изпускащи устройства, не попадат в обхвата на цитираната Наредба № 1 и не подлежат на нормиране и мониторинг.  С уважение,  инж. Николай Йорданов  Директор на РИОСВ – Враца. | Приет  Приет  Приет  Приет |  |