

Қазақстан Республикасының  
Экология, Геология және Табиғи  
ресурстар министрлігі  
Экологиялық реттеу және бақылау  
комитетінің Ақтөбе облысы бойынша  
экология Департаменті



Департамент экологии по  
Актюбинской области Комитета  
экологического регулирования и  
контроля Министерства экологии,  
геологии и природных ресурсов  
Республики Казахстан

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.  
1 оң қанат  
Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс:74-21-70

030012 г.Актобе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж  
правое крыло  
Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс:74-21-70

**Филиал "Управление магистральных газопроводов  
"Актобе" акционерного общества  
"Интергаз Центральная Азия"**

**Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду  
и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности**

На рассмотрение представлено : Заявление о намечаемой деятельности  
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ38RYS00182629 от 12.11.2021 г.  
(Дата, номер входящей регистрации)

**Общие сведения**

Тема рабочего проекта: «Расширение компрессорной станции "Кожасай"» (далее – КС "Кожасай") КС "Кожасай" предназначена для повышения давления товарного газа, направляемого из УКПГ-40 в МГ "Бухара-Урал", а также для коммерческого учета пускового топливного газа, направляемого из МГ "Бухара-Урал" к потребителям УКПГ-40 и КС "Кожасай". На месторождении Кожасай в Актюбинской области РК планируется реконструкция установки комплексной подготовки газа (далее УКПГ-40) с установкой дополнительного 5-го компрессорного агрегата, после установки которого, расход товарного газа при нормальном рабочем режиме будет составлять  $42000 \div 43000$  нм<sup>3</sup>/ч. В связи с этим, в целях реализации стабильного режима транспортировки газа с УКПГ-40 в МГ "Бухара-Урал", необходимо расширение существующего компрессорного цеха КС "Кожасай" путем установки дополнительного 3-го компрессорного агрегата, т.к. существующая мощность 1 (одного) компрессорного агрегата составляет 26900 ст. м<sup>3</sup>/ч, а также отсутствует резерв ГПА. Согласно приложению 1 раздела 2 ЭК РК пункту 10.1. трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км.

**Краткое описание намечаемой деятельности**

На месторождении Кожасай в Актюбинской области РК планируется реконструкция установки комплексной подготовки газа (далее УКПГ-40) с установкой дополнительного 5-го компрессорного агрегата, после установки которого, расход товарного газа при нормальном рабочем режиме будет составлять  $42000 \div 43000$  нм<sup>3</sup>/ч. В связи с этим, в целях реализации стабильного режима транспортировки газа с УКПГ-40 в МГ "Бухара-Урал", необходимо расширение существующего компрессорного цеха КС "Кожасай" путем установки дополнительного 3-го компрессорного агрегата, т.к. существующая мощность 1 (одного) компрессорного агрегата составляет 26900 ст. м<sup>3</sup>/ч, а также отсутствует резерв ГПА. После расширения схема работы компрессорного цеха принимается как 2 компрессорных агрегата в работе, 3-й компрессорный агрегат – резервный.



КС «Кожасай» располагается в Байганинском районе, Актюбинской области, расширение компрессорной станции осуществляется на существующей территории. Ближайшая жилая зона (п. Кемерши) расположена на расстоянии 35 км в юго-западном направлении. Ближайший водный объект (р. Эмба) расположена на расстоянии 1,4 км в северном направлении. Пески " Кокжиде" – как памятник природы Актюбинской области располагается на расстоянии 6,1 км в северо-западном направлении. Возможности выбора других мест нет, так как на данной территории расположена компрессорная станция Кожасай.

Номинальная производительность КС "Кожасай" с учетом неравномерности подачи газа в течение года составляет  $42000 \div 43000$  нм<sup>3</sup>/ч (352,8 ÷ 361,2 млн. нм<sup>3</sup>/год). Режим работы КС "Кожасай" – непрерывный, круглосуточный, круглогодичный режим работы с технологическими остановами (плановая остановка около 2 недель и автоматические остановы). Годовая продолжительность работы – 350 дней. Межремонтный период эксплуатации основного оборудования – 1 год. На КС "Кожасай" не производится выпуск продукции, потому что потребность в сырье отсутствует. Основным продуктом КС "Кожасай" является очищенный на УКПП-40 товарный газ, направляемый из УКПП-40.

Проектом предусматривается расширение КС Кожасай, а именно: 1. Расширение существующего компрессорного цеха с демонтажем боковой стены, установки 3-го компрессора, пристройка здания укрытия из сэндвич-панелей, подвод и устройство внутренних инженерных сетей (отопление, вентиляции, освещения, электроснабжения, технологического газопровода, канализации, слаботочных сетей). 2. Наружное утепление блока учета и редуцирования пускового газа, блока подготовки топливного газа, блока коммерческого учета товарного газа. 3. Расширение подстанции ОРУ-35 кВ ПС 35/6 кВ «УКПП-40» с установкой дополнительного электрического оборудования КРУН2-6 кВ, прокладка электрокабелей 2 х ВВГнг(А)-LS 3х95), установка РУ-6 кВ. 4. Установка в существующих котельных (АБК, ремонтной мастерской, пожарного депо, склада масел) счетчиков газа для учета потребляемого природного газа.

Срок начала строительства: декабрь 2021 года, окончание строительных работ планируется в ноябре 2022 г. Продолжительность в рабочих днях: 275 дней. Эксплуатация объекта планируется с декабря 2022 года. Режим работы КС "Кожасай" – непрерывный, круглосуточный, круглогодичный режим работы с технологическими остановами (плановая остановка около 2 недель и автоматические остановы). Годовая продолжительность работы – 350 дней.

Целевое назначение: строительство компрессорной станции, согласно акта на землю. Площадь территории расширения 0,18 гектар. Проектируемые компрессоры будут расположены в границах территории действующего предприятия.

На период строительства используется привозная вода на хозяйственно-питьевые и технические нужды. На период эксплуатации источником хозяйственно-питьевого водоснабжения является сеть хозяйственно-питьевого водопровода "Установка комплексной подготовки газа мощностью 40 000 м<sup>3</sup>/ч на месторождении Кожасай в Актюбинской области" (УКПП-40), водоснабжение предусматривается путем подключения к системе. Ближайший водный объект – р. Эмба расположенная на расстоянии 1,78 км. с северном и северо-западном направлении от существующего объекта. Объект расположен за пределами водоохранной зоны и полосы. Вид водопользования: общее. Качество необходимой воды - хозяйственно-питьевое и противопожарное водоснабжение. Объем водопотребления и водоотведения на хозяйственно-бытовые и технологические нужды работников на период строительства объекта составит: Объем водопотребления – 0,625 м<sup>3</sup>/сут; 171,875 м<sup>3</sup>/год; Объем водоотведения – 0,468 м<sup>3</sup>/сут; 128,906 м<sup>3</sup>/год. Объем водопотребления и водоотведения на хозяйственно-бытовые и технологические нужды работников на период эксплуатации объекта составит: Объем водопотребления – 17,474 м<sup>3</sup>/сут; 6115,9 м<sup>3</sup>/год; Объем водоотведения – 10,27 м<sup>3</sup>/сут; 3594,5 м<sup>3</sup>/год. Стоки в



производственно-дождевую канализацию – 77,65 м<sup>3</sup>/сут. Вода будет использоваться для питьевых, хозяйственно-бытовых, противопожарных и технических нужд.

Почвенный покров территории сформировался в условиях волнистой равнины под комплексом травянистой полынно-ковыльно-типчаковой растительности. Преобладающим является типчак (Овсяница валлисская). Международное научное название - *Festuca valesiaca* Schleich. ex Gaudin. Типчак - многолетнее травянистое пастбищно-кормовое растение; одно из характернейших степных растений; вид рода Овсяница (*Festuca*) семейства Злаки (*Poaceae*). В ксерофитном разнотравье доминируют полыни, прутняково-ромашковые и грудничные компоненты. Растительный покров на светло-каштановых почвах представлен полынно-злаковыми ассоциациями с бедным видом разнотравья. В глубоких балках и долине р. Жем встречается мелкий кустарник. Древесная растительность встречается лишь в населенных пунктах и в долине р. Жем. При размещении проектируемых компрессоров вырубка или перенос зеленых насаждений не предусматривается, в виду их отсутствия. Воздействие на растительный мир оказываться не будет, в связи с тем, что размещение проектируемых компрессоров осуществляется в границах территории действующей КС.

На территории обитают животные и птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: совы, маляры, степные орлы и в весенне-осенний период в период перелета птиц встречаются серый журавль, белоголовый журавль, краснозобая казарка, лебедь-кликун. Кроме того, на данной территории встречаются дикие животные с шерстью, в том числе лисицы, корсаки, норки, зайцы и грызуны.

Иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности: период строительства: электроды – 1,5214 т., ацетилен кислородная смесь – 0,0053 т., пропан-бутановая смесь – 0,0675 т, краска – 1,8213 т, щебень - 637,7 т, песок – 306,9 т, ПРС – 171,8 т, грунт – 10512,6 т. Период эксплуатации: номинальная производительность КС "Кожасай" с учетом неравномерности подачи газа в течение года составляет 42000 ÷ 43000 нм<sup>3</sup>/ч (352,8 ÷ 361,2 млн. нм<sup>3</sup>/год). Истощение используемых природных ресурсов не планируется.

Период строительства: - железо (II, III) оксиды - 0,0192 т/год (3 класс) - марганец и его соединения - 0,00231 т/год (2 класс) - азота (IV) диоксид - 0,00975 т/год (2 класс) - азот (II) оксид - 0,00164 т/год (3 класс) - углерод - 0,0007 т/год (3 класс) - сера диоксид - 0,0011 т/год (3 класс) - сероводород - 0,000226 т/год (2 класс) - углерод оксид - 0,012570189 т/год (4 класс) – фтористые газообразные соединения - 0,00048 т/год (2 класс) - фториды неорганические плохо растворимые - 0,00118 т/год (2 класс) - диметилбензол - 0,2235 т/год (3 класс) - метилбензол - 0,4309 т/год (3 класс) - бенз/а/пирен - 0,00000001 т/год (1 класс) - хлорэтилен - 8,19E-08 т/год (1 класс) - бутилацетат - 0,0834 т/год (4 класс) - формальдегид - 0,0001 т/год (2 класс) - пропан-2-он - 0,1808 т/год (4 класс) - уайт-спирит - 0,0967 т/год (0 класс) - алканы C12-19 - 0,0841 т/год (4 класс) - взвешенные частицы - 0,2419 т/год (3 класс) - пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 0,83573 т/год (3 класс) Всего - 2,226286281 т/год. Период эксплуатации планируемые источники при расширении КС: - азота (IV) диоксид - 5,41 тонны (2 класс) - азот (II) оксид - 0,7891 тонны (3 класс) - сера диоксид - 0,0021 тонны (3 класс) - углерод оксид - 5,28 тонны (4 класс) - смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0,06679 тонны (0 класс) - смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0,02468 тонны (0 класс) - масло минеральное нефтяное - 0,000254 тонны (0 класс) Всего - 11,572924 т/год .

На строительной площадке установлен биотуалет в количестве 1 шт., очистка производится генподрядчиком по мере накопления емкости. Период эксплуатации: В рамках проекта расширения КС "Кожасай" выполнен дополнительный участок сети производственно-дождевой канализации в связи с изменившейся организацией рельефа у здания Компрессорного цеха. Дождеприемный колодец "ДК2" и колодец "32г" демонтируются. На проектируемом участке сети монтируются дождеприемный колодец "ДК2 нов.", колодец с гидрозатвором "32г нов.". Линейный канализационный колодец "38



нов." монтируется на существующей сети. В сеть производственно-дождевой канализации направляются дождевые воды с территории установок.

Возможными основными отходами на период проведения строительных работ могут быть: строительный мусор - 19,93 т/год; тара из-под ЛКМ - 0,693 т/год; промасленная ветошь - 0,083 т/год; твердо-бытовые отходы - 1,4127 т/год; огарыши сварочных электродов - 0,2282 т/год. Всего - 22,3469 т/год. Все отходы складированы в специально отведенном месте, не смешиваются и на основании договора вывозятся специализированным организациям. Пороговые значения не превышают. Период эксплуатации: возможными основными отходами на период эксплуатации могут быть: - фильтры очистки газов от жидкости и механических примесей при подготовке топливного, пускового и импульсного газов отработанные - 0,0088 т/год; - светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства - 0,297 т/год; ветошь от обслуживания технологического оборудования - 0,3 т/год; - отходы минеральных масел промышленных - 17,991 т/год; - отработанная охлаждающая жидкость - 8,913 т/год; - песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами - 7,97 т/год; - углеводородный конденсат и вода, загрязненная нефтепродуктами - 10 т/год; - картонная и бумажная упаковка - 0,2 т/год; - стружка, опилки, пыль и куски черных металлов, не содержащие опасных компонентов - 0,7 т/год; - твердые бытовые отходы - 2,325 т/год; - смет с территории малоопасный - 6,605 т/год. Всего - 55,3098 т/год. Место временного хранения отходов - закрытые металлические контейнеры для каждого вида отхода, исключая смешивание отходов между собой на открытых площадках с водонепроницаемым покрытием. Предполагается передавать специализированным организациям, имеющим соответствующие лицензии, согласно заключенным договорам.

### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды**

Стационарные посты наблюдений Агентства по гидрометеорологии и мониторингу природной среды в Актюбинской области расположены в г. Актобе (6 стационарных постов) - 226 км в северном направлении; в городе Кандыагаш проводились на 2 точках (Точка №1 - ул. Западная, точка №2 - ул. Сейфуллина) - 132 км в северном направлении; в городе Кенкияк проводились на 2 точках (Точка №1 - ул. Западная; точка №2 - ул. Сейфуллина-пр. Победы) - 36 км в северном направлении; в поселке Шубарши проводились на 2 точках (Точка №1 - ул. Қазақтың мұнайы на 100 жыл, точка №2 - ул. дом №56) - 30,6 км в северном направлении. Согласно письма РГП на ПЗВ «Казгидромет» за №21-01-18/1168 от 08.06.2020 года на территории проектируемого объекта информация о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе отсутствуют. На территории строительства отсутствуют исторические загрязнения, бывшие военные полигоны и другие объекты. Учитывая, что проектируемый объект находится на территории действующей компрессорной станции, проведение полевых исследований не требуется.

В период строительства объекта негативное воздействие на атмосферный воздух возможно при производстве строительно-монтажных работ, связанных с транспортировкой конструкций и строительных материалов автотранспортом, разгрузочных работ инертных материалов, разработкой и перемещением грунта спецтехникой, работе ДВС автотранспорта и спецтехники, монтаже сборных и железобетонных конструкций, выполнении сварочных и покрасочных работ. При эксплуатации объект будет работать в штатном режиме.

Мероприятия по защите атмосферного воздуха: применение новейшего отечественного и импортного оборудования, с учетом максимального сгорания топлива и минимальными выбросами ЗВ в ОС; техосмотр и техобслуживание автотранспорта и спецтехники, а также контроль токсичности выбросов, что обеспечивается плановыми проверками работающего на участках работ транспорта; использование высокооктановых неэтилированных сортов бензинов, что позволит: исключить выбросы свинца и его соединений с отработанными газами карбюраторного двигателя, улучшить полноту



сгорания топлива, в результате чего снизятся выбросы СО и углеводородов; проведение профилактических мероприятий (проверка герметичности оборудования, трубопроводов, резервуаров, фланцевых соединений, арматуры, люков и т.д.) и ремонтных работ для предотвращения загрязнения атмосферного воздуха от утечек газа согласно Плану мероприятий по охране окружающей среды на 2021-2030 гг. и Графику проверки герметичности оборудования. Водоохранные мероприятия: земляные работы по устройству основания должны производиться в соответствии с требованиями СНиП 3.02.01-87, СНиП III-4-80\*; предусмотреть защиту бетонных и железобетонных конструкций от агрессивного воздействия грунтов и воды; антикоррозийную защиту конструкций из стали; учитывать особенности проектирования на пучинистых и элювиальных грунтах, предусмотреть мероприятия; для исключения подтопления подземными и поверхностными водами территории в процессе эксплуатации, рекомендуем предусмотреть комплексную инженерную защиту (организация поверхностного стока, локальную защиту отдельных сооружений, создание надёжной защиты водоотведения и т.д.); прекращение земляных работ во время дождя и установка пескоуловителей для каждого дренажного района. Управление отходами: мусор и отходы в конце каждой рабочей смены или не реже одного раза в сутки должны вывозиться со строительной площадки; отдельный сбор различных видов отходов.

**Выводы:** Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно Протокола, размещенного на «Единый экологический портал» (<https://ecoportal.kz/>).

И.о. руководителя департамента

Уснадин Талап Аязбаевич

