



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

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

ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального  
хозяйства Актюбинской области»

**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: **№KZ21RYS00339008** **13.01.2023 г.**  
(Дата, номер входящей регистрации)

**Общие сведения**

Намечаемой деятельностью предусматривается строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с.Кожасай Мугалжарского района Актюбинской области.

Проектируется газоснабжение с.Кожасай. Газ от месторождения Кожасай будет поступать на АГРС, где газ подготавливают и далее направляют потребителям. Выбран наиболее оптимальный вариант с учетом рельефа местности. Ближайший населенный пункт – с.Кожасай. Участок выделен, согласно Решения Акима Батпакольского сельского округа Мугалжарского района Актюбинской области №16 от 21.09.2021г. Координаты: 1 точка- 48°9'41.94"СШ, 57°9'29.53"ВД, 2 точка- 48°12' 55.55"СШ, 57°6'52.46"ВД, 3 точка- 48°12'37.64"СШ, 57°6'44.04"ВД, 4 точка- 48°9'28.98"СШ 57°9'50.63"ВД.

Продолжительность строительства – 5,5 месяцев, начало строительства 3-й квартал 2023г., окончание строительства и ввод в эксплуатацию – 4 квартал 2023г.

Площадь участка 6га, согласно решению №16 от 21.09.2021г. Целевые назначение – строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с.Кожасай.

**Краткое описание намечаемой деятельности**

Данным проектом предусматривается строительство следующих объектов: врезка к магистральному газопроводу «Кожасай-КС-12» с устройством кранового узла, прокладка газопровода-отвода к АГРС; установка автоматизированной газораспределительной станции (АГРС). На АГРС расположены: Блок БАОГ; Узел учета газа; Блок технологический, Блок подготовки теплоносителя; Операторная; Емкость одоранта; Емкость конденсата; Емкость теплоносителя; Площадка КТПН; Площадка УКЗН; Свеча продувочная ПС-2; Ограждение территории. На газопроводе: Площадка ПГБ; Узел учета; Продувочная свеча Ду57 Н-3м; Вытяжная свеча Ду57 Н-5м. Территория площадки АГРС, запроектирована правильной формы с размерами 53.0х46,5 м по периметру ограждения. Площадка ограждена 2-х метровым забором из металлической сетки по столбам из металлических труб. Площадь участка АГРС – 2260м<sup>2</sup>. Газопровод высокого давления от АГРС до ГРП с. Кожасай - 10020,0 м, внутрипоселковые газопроводы низкого давления - 12122,0м.

Согласно технических условий выданных АО «Интергаз Центральная Азия» местом врезки проектируемого газопровода-отвода к АГРС является 0,101 км магистрального газопровода «Кожасай-КС-12» Дн325 мм. Давление газа в точке врезки- 5,4 МПа. В точке врезки в действующий газопровод Ду-300 рабочим проектом предусматривается устройство узла подключения с устройством электроизолирующей вставки НЭМС 114-75-800 и с установкой кранового узла Ду100 мм. В составе кранового узла предусматривается установка



охранного крана с пневмоприводом с двусторонней уравнильной и свечными линиями. Проектируемый крановый узел предназначен для оперативного отключения проектируемого газопровода-отвода. Газопровод проложен подземно на глубине 1,2 м до верха трубы.

Протяженность газопровода-отвода от точки врезки до ограждения АГРС – 850,0 м. АГРС представляет собой блочное изделие, с размещением оборудования в 4-х блок-боксах: технологический блок; узел учета расхода газа; блок автоматической одоризации газа; блок-бокс операторной. Все отсеки оборудованы обособленными входами снаружи и защищены от доступа посторонних лиц и атмосферных воздействий. Обслуживание оборудования, размещённого в отсеках, осуществляется с заходом оператора внутрь отсеков. В технологическом отсеке располагаются: узел переключения; узел очистки газа; узел подготовки импульсного газа; узел редуцирования газа; узел редуцирования газа на собственные нужды; узел перекачивания конденсата; узел подогрева газа; система отопления; узел подготовки теплоносителя. АГРС работает следующим образом: Газ высокого давления  $P_{вх.}=5,4$  МПа поступает из магистрального газопровода на вход АГРС, проходит через входной управляемый кран с пневмоприводом узла переключения и поступает в узел очистки, состоящий из двух вертикальных фильтров-сепараторов. Фильтр-сепаратор предназначен для очистки газа от капельной жидкости и механических примесей. Отделение жидкости осуществляется за счёт закручивания потока газа и резкого изменения направления его движения, а также отсечкой жидкости мелкой латунной сеткой. Тонкость фильтрации – 0,2 мкм. Жидкость накапливается в промежуточной емкости сбора конденсата и автоматически, по мере накопления, сливается в ёмкость конденсата, расположенную на площадке АГРС. Уровень конденсата емкости определяется емкостными датчиками уровня, которые подают сигнал для открытия/закрытия пневмокрана. В верхней части фильтра-сепаратора размещается собственно фильтр, состоящий из сменных фильтрующих элементов. Замена и промывка отработанных элементов осуществляется по мере их загрязнения через специальную съёмную верхнюю крышку фильтра-сепаратора. Степень загрязнения сетки определять по перепаду давлений на входе/выходе (не более 0,5 кгс/см<sup>2</sup>). После фильтра-сепаратора газ направляется в бокс подогрева газа к газо-водяным кожухо-трубчатым теплообменным аппаратам, исключая образование гидратообразований путем подогрева газа перед редуцированием. Теплообменник - вертикальный, 2-х ходовой по газу. Газ в теплообменнике движется по U-образным трубкам, закреплённым в трубной решетке, теплоноситель - в межтрубном пространстве кожуха, разделённом перегородками. Теплоноситель в теплообменник поступает от отопительного агрегата, расположенного в отсеке котельной. Редуцирование давления газа осуществляется в две ступени по методу облегченного резерва. Порядок пуска, монтажа и настройки регулятора производить согласно руководству по эксплуатации на регулятор газа. Проектные решения по газоснабжению. Рабочим проектом предусмотрено строительство следующих сооружений: газопровод высокого давления от АГРС до ГРП с. Кожасай - 10020,0 м, площадка ГРП; внутрипоселковые газопроводы низкого давления - 12122,0м. В качестве потребителей газа в проекте рассматриваются с. Кожасай Мугалжарского района и населенные пункты Байганинского района Актюбинской области.

Вода на период проведения строительных работ питьевая привозная бутилированная сторонней организацией, для технологических нужд вода привозная водовозами по мере необходимости. Водоохранные зоны и полосы на планируемом участке работ установлены для р.Эмба. Согласно п. 4 гл. 1 Правил установления водоохранных зон и полос утвержденных Приказом Министра сельского хозяйства от 18 мая 2015 года №19-1/446 В пределах водоохранных зон выделяются водоохранные полосы, территория шириной не менее тридцати пяти метров, прилегающая к водному объекту и водохозяйственным сооружениям, на которой устанавливается режим ограниченной хозяйственной деятельности. Согласно п. 11 гл. 2 Правил установления водоохранных зон и полос утвержденных Приказом Министра сельского хозяйства от 18 мая 2015 года №19-1/446 Минимальная ширина водоохранных зон по каждому берегу принимается от уреза воды при сред-немноголетнем меженном уровне до уреза воды при среднемноголетнем уровне в период половодья (включая пойму реки, надпойменные террасы, крутые склоны коренных берегов, овраги и балки) и плюс следующие дополнительные расстояния: - для малых рек (длиной до 200 км) - 500 м.



Вода питьевая и техническая. На период строительства: хоз-бытовые нужды – 276,375м³/период, на производственные нужды (увлажнение грунта) – 240 м³/период. Вода также используется для орошения территории предприятия водой для пылеподавления на площадке при погрузочно-разгрузочных работах строительных материалов, мойки колес автотранспорта.

Согласно акту обследования, на наличие зеленых насаждений - отсутствуют, соответственно снос и пересадка зеленых насаждений не предусмотрены.

Участки строительства газопровода расположены на территории Батпаккольского сельского округа Мугалжарского района. Согласно ответу учреждения РГКП «Казахское Лесоустроительное Предприятие» координаты газопровода не входят в земли государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

На территории не обитают животные и птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан. Следующие животные, являющиеся охотничьими видами в районе, - это лисы, зайцы, норки, корсаки, барсуки и грызуны.

Необходимое количество ГСМ при строительно-монтажных работах на территории строительства составит: дизельное топливо для автомашин и спецтехники – 261т/период, ветошь-100кг; сварочные электроды – 465 кг/период; лакокрасочные материалы – 1627кг/период. Электроснабжение: существующие линии электропередач. Потребность в ресурсах в период эксплуатации отсутствует.

Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при строительстве, составит: Железа оксид (кл.опасн.-3) 0,008691 т/год, Марганец и его соединения (кл.опасн.-2) 0,000477 т/год, Азота диоксид (кл.опасн.-2) 2,227758 т/год, Азота оксид (кл.опасн.-3) 0,357410 т/год, Углерод черный (сажа) (кл.опасн.-3) 0,191838т/год, Диоксид серы (кл.опасн.-3) 0,287867т/год, Углерод оксид (кл.опасн.-4) 1,922710т/год, Ксилол (кл.опасн.-3) 0,290563т/год, Бенз/а/пирен (кл.опасн.-1) 0,0000035т/год, Формальдегид (кл.опасн.-2) 0,038360т/год, керосин 0,071850 т/год, бензин (кл.опасн.-4) 0,021600 т/год, Уайт-спирит 0,183840 т/год, Фтористые газообразные соединения (кл.опасн.-2) 0,000016 т/год, пропан-2-он (Ацетон) (кл.опасн.-4) 0,007370 т/год, метилбензол (Толуол) (кл.опасн.-3) 0,008310т/год, бутилацетат (кл.опасн.-4) 0,001590 т/год, 2-Этоксизтанол (Этилцеллозольв, Этиловый эфир 0,000527 т/год, Алканы C12-19 (кл.опасн.-4) 1,016640 т/год, Взвешенные вещества (кл.опасн.-3) 0,0322100т/год, Пыль неорганическая: ниже 20% двуокиси кремния (кл.опасн.-3) 7,985015 т/год, Пыль абразивная 0,0006000 т/год. Всего-14,655246 т/год. При эксплуатации составит: Азота диоксид (кл.опасн.-2) 0,4153т/год, Азота оксид (кл.опасн.-3) 0,0675т/год, Углерод (кл.опасн.-3) 0,0218т/год, Сера диоксид (кл.опасн.-3) 0,1146т/год, Углерод оксид (кл.опасн.-4) 0,4612 т/год, Углеводороды C1-C5 (кл.опасн.-4) 0,4612т/год, Углеводороды C1-C5 1,3786 т/год, Углеводороды C6-C10 0,1052 т/год, Пентилены (кл.опасн.-4) 0,01054 т/год, Бензол (кл.опасн.-2) 0,00963 т/год, Диметилбензол (кл.опасн.-3) 0,001204 т/год, Метилбензол (кл.опасн.-3) 0,00913т/год, Этилбензол (кл.опасн.-3) 0,000301 т/год, Бенз/а/пирен (кл.опасн.-1) 0,0000004т/год, Формальдегид (кл.опасн.-2) 0,0044 т/год, Этилмеркаптан (кл.опасн.-3) 0,0003т/год, Алканы C12-19 (кл.опасн.-4) 0,1091т/год. Всего: 2,7088054 т/год.

Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

На период строительства предусмотрено образование коммунальных отходов (твердые бытовые отходы), строительные отходы, огарыши сварочных электродов, тара из-под лакокрасочных изделий, ветошь промасленная. Отходы со строительной площадки передаются специализированной организации по договору для дальнейшей утилизации. При строительстве образуются: всего 17,678 отходов, из них: опасные отходы 15,378т, неопасные отходы 2,3т. К опасным относятся строительные отходы - 10т, металлолом - 5т, Промасленная ветошь - 0,127 т, тара из под краски - 0,244т, огарки сварочных электродов – 0,007т. К неопасным – отходы ТБО – 2,3т. Твердо-бытовые отходы подлежат раздельному сбору в специально установленные контейнеры с различной маркировкой, которые устанавливаются для минимизации негативного влияния бытовых отходов на окружающую среду и на здоровье человека. При эксплуатации образуются отходы 1,9985 т/год, из них опасные – промасленная ветошь 0,0635т/год, неопасные - ТБО 1,935 т/год. Проектом рассматриваются отходы при обслуживании газопровода.

Намечаемая деятельность согласно - «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с.Кожасай Мугалжарского района Актюбинской области»



(при проведении строительных операций, продолжительностью менее 1 года) относится к III категории, оказывающей незначительное негативное воздействие на окружающую среду (п.п 2 п.12 Глава 2 Приказа МЭГиПР РК от 13.07.2021 г. №246).

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

В рамках программы контроля предусмотрены: мониторинг эмиссий - наблюдение на источниках выбросов с целью соблюдения нормативов НДС; мониторинг воздействия - наблюдение за состоянием атмосферного воздуха, сточных вод и подземных вод первого от поверхности водоносного горизонта, почв, растительности и животного мира на постоянных мониторинговых постах (точках) наблюдения, определенных с учетом пространственной инфраструктуры объектов. Данным проектом предусматривается: 1. Мониторинг атмосферного воздуха: - контроль соблюдения нормативов на источниках выброса ЗВ расчетным методом. 2. Мониторинг состояния почв на проектируемых площадках - визуально. 3. Мониторинг системы управления отходами производства и потребления – контроль раздельного сбора отходов в контейнеры и своевременный вывоз с территории специализированной организацией, с занесением в журналы учета. 4. Радиологический мониторинг - период строительства заключается в проверке наличия сертификатов радиационной безопасности на стройматериалы, завозимые на предприятие. Производственный контроль предусмотренный данным проектом будет включен в программу экологического контроля предприятия после ввода проектируемых объектов в эксплуатацию. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует.

Атмосферный воздух. Для уменьшения выбросов в приземный слой атмосферы и их воздействия должны быть предусмотрены следующие мероприятия: строгое соблюдение технологического регламента работы техники; постоянная проверка двигателей автотранспорта на токсичность; применение технологических установок и оборудования, исключающих создание аварийных ситуаций; Почвенно-растительный покров: необходимо предусмотреть: рациональное использование земель, ведение работ в пределах отведенной территории; регламентацию передвижения транспорта; техническая рекультивация нарушенных земель; применение экологически безопасных материалов; проведение комплекса специальных противоэрозионных и противодиффузионных мероприятий. Животный мир. В целях предотвращения гибели объектов животного мира в период строительства должны быть предусмотрены следующие мероприятия: максимальное сохранение почвенно-растительного покрова; минимизация освещения в ночное время на участках строительства; строгое соблюдение технологии производства; поддержание в чистоте прилегающих территорий; инструктаж рабочих и служащих о недопустимости охоты на животных, бесцельном уничтожении пресмыкающихся и т.д. Поверхностные и подземные воды выполнение следующих мероприятий: постоянный контроль использования ГСМ на местах стоянки, своевременный сбор и утилизация возможных протечек ГСМ. Отходы производства и потребления. К основным мерам охраны окружающей среды от воздействия отходов производства и потребления можно отнести: сбор отходов раздельно по видам и классам опасности в специально предназначенные для этих целей емкости (контейнеры, бочки и др.); своевременный вывоз образующихся и накопленных отходов, годных для дальнейшей транспортировки и переработки на специализированные предприятия. В ходе работ предусматривается свести до минимума получение и накопление отходов за счет применения организационно-технических мероприятий.

### **Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.**

Заявление о намечаемой деятельности свидетельствует, об обязательной оценке воздействия на окружающую среду в соответствии с Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»:

1. Приводит к изменениям рельефа местности, истощению, опустыниванию, водной и ветровой эрозии, селям, подтоплению, заболачиванию, вторичному засолению, иссушению, уплотнению, другим процессам нарушения почв, повлиять на состояние водных объектов; (п.п.3, п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. № 280); (Объект расположен в водоохранной зоне. Имеется переход через реку Эмба.)



2. Оказывает воздействие на территории с ценными, высококачественными или ограниченными природными ресурсами, (например, с подземными водами, поверхностными водными объектами, лесами, участками, сельскохозяйственными угодьями, рыбохозяйственными водоемами, местами, пригодными для туризма, полезными ископаемыми) (п.п.24, п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280);

**В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:**

1. Необходимо проработать вопросы воздействия на окружающую среду и ее компоненты при строительстве объекта и при реализации намечаемой деятельности в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280.

2. В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, в случае размещения предприятия и других сооружений, производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах, установленных акиматами соответствующих областей, Инициатору намечаемой деятельности, подлежит реализовать при наличии соответствующих согласований, предусмотренных Законодательствами Республики Казахстан, в т. ч. согласования с бассейновой инспекцией;

При отсутствии на территории установленных на водных объектах водоохранных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохранных зон и полос;

Инициатором, пользовании поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан.

3. В целях предупреждения негативного воздействия на рыбохозяйственные водоемы, в том числе на рыб и других водных животных выполнить требования статьи 12 и пункта 1 статьи 17 Закона РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» и в случае получения воды из рыбохозяйственных водоемов в качестве специального водопользователя, в соответствии с подпунктом 2 пункта 3 статьи 17 Закона необходимо выполнить мероприятия по оценке и восстановлению вреда, причиняемого рыбным ресурсам и другим водным животным.

4. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, согласно приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

5. Обеспечить соблюдение норм статьи 140 Земельного кодекса РК, а именно: - снятие, хранение и использование плодородного слоя почвы при проведении работ, связанных с повреждением земель; - рекультивация нарушенных земель, восстановление их плодородия и других полезных свойств и своевременное вовлечение их в хозяйственный оборот.

6. Указать предлагаемые меры по снижению воздействий на окружающую среду (*мероприятия по охране атмосферного воздуха, мероприятия по защите лесного фонда, подземных, поверхностных вод, почвенного покрова и т.д.*) согласно приложения 4 к Экологическому кодексу РК.

В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

Руководитель

Куанов Ербол Бисенұлы



