

KZ51RYS00377074

17.04.2023 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области", 030010, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана, Проспект Абилкайыр Хана, дом № 40, 061240003738, МҰЗДЫБАЕВ ЕРЖАН МҰЗДЫБАЙҰЛЫ, 87132545925, +77014694050, АКТОВЕ_UEKN@MAIL.RU

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Рабочим проектом «Разработка ПСД «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Каражар, Оймауыт Байганинского района Актюбинской области (с перспективой газоснабжения 10 сел Байганинского района)» предусматривается проектирование подводящего газопровода до населенных пунктов Каражар и Оймауыт Байганинского района Актюбинской области. Точка подключения запроектирована от проектируемого газопровода высокого давления Ду.300мм Р=1,1МПа после задвижки. Врезка предусматривается надземным в сетчатом ограждении перед ПГБ с.Кожасай. Общая протяженность подводящего газопровода 163.81 км, Внутри поселковый газопровод среднего и низкого давления с.Каражар – 8.757 км, Внутри поселковый газопровод среднего и низкого давления с.Оймауыт. – 12.325 км Согласно Приложению 1 Экологического Кодекса РК относится к Разделу 1, п. 12. Прочие виды деятельности, пп.12.1. трубопроводы для транспортировки газа, нефти или химических веществ диаметром более 800 мм и (или) протяженностью более 40 км.

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Ранее не была проведена оценка воздействия на окружающую среду.;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Ранее не было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Место расположение: От точки подключения перед ПГБ с

.Кожасай Мугалжарского района до с. Каражар, Оймауыт Байганинского района Актюбинской области (с перспективой газоснабжения 10 сел Байганинского района). Прокладка газопровода самый оптимальный вариант, нет возможности выбора другого места. Географические координаты: 17: 48° 8'26.95"с.ш.; 56°50'54.33"в.д; 8: 48° 6'58.36"с.ш.; 56°51'10.20"в.д.; 9: 48° 5'20.17"с.ш.; 56°44'14.22"в.д.; 10: 48° 4'24.17"с.ш.; 56°42'24.95"в.д.; 11: 48° 2'43.56"с.ш.; 56°37'33.19"в.д.; 12: 48° 1'17.16"с.ш.; 56°32'52.83"в.д.; 13: 48° 1'37.12"с.ш.; 56°30'53.71"в.д.; 14: 48° 0'47.75"с.ш.; 56°27'32.96"в.д.; 15: 48° 0'30.71"с.ш.; 56°27'34.79"в.д.; 16: 47°57'15.14"с.ш.; 56°22'14.35"в.д.; 17: 47°54'19.27"с.ш.; 56°23'29.53"в.д.; 18: 47°52'59.13"с.ш.; 56°21'32.30"в.д.; 19: 47°50'33.12"с.ш.; 56° 11'17.67"в.д.; 20: 47°44'6.44"с.ш.; 56°3'54.75"в.д.; 21: 47°43'45.77"с.ш.; 56°4'35.44"в.д. 22: 47°43'36.13"с.ш.; 56°4'26.28"в.д.; 23: 47°42'58.28"с.ш.; 56°5'45.35"в.д.; 24: 47°37'38.97"с.ш.; 56°0'38.60"в.д.; 25: 47°15'51.47"с.ш.; 55°53'23.36"в.д. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции (производительность (пропускная способность)). $Q=6509,58\text{ м}^3/\text{час}$; $Q=26\ 089\ 841,28\text{ м}^3/\text{год}$; Протяженность трассы (трубопроводов): Подводящий газопровод: - Газопроводы высокого давления ($P=0.6<1.2\text{ МПа}$) запроектирован надземным из стальных труб из стальных труб $\varnothing 325\times 6,0$ и $\varnothing 89\times 4,0$ по ГОСТ10704-91, ГОСТ 10705-80*: $\varnothing 325\times 6,0 = 36,0\text{ п.м.}$; $\varnothing 89\times 6,0 = 6,0\text{ п.м.}$ - Газопроводы высокого давления ($P=0.6<1.2\text{ МПа}$) запроектирован подземным из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR9 по СТ РК ГОСТ P50538-2011 $\varnothing 315\times 35,2$ с коэффициентом запаса прочности 2,5: $\varnothing 315\times 35,2 = 88\ 650,0\text{ п.м.}$ Газопроводы высокого давления ($P=0.3-0.6\text{ МПа}$) запроектирован надземным из стальных труб из стальных труб $\varnothing 219\times 6,0$ и $\varnothing 89\times 4,0$ по ГОСТ 10704-91: $\varnothing 219\times 6,0 = 16,0\text{ п.м.}$; $\varnothing 89\times 4,0 = 8,0\text{ п.м.}$ Газопроводы высокого давления ($P=0.3-0.6\text{ МПа}$) запроектирован подземным из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR13,6 по СТ РК ГОСТ P50538-2011 $\varnothing 225\times 16,6$, $\varnothing 180\times 13,9$ и $\varnothing 90\times 6,3$ с коэффициентом запаса прочности 2,5: $\varnothing 225\times 16,6 = 1\ 850,0\text{ п.м.}$; $\varnothing 180\times 13,9 = 72\ 580,0\text{ п.м.}$; $\varnothing 90\times 6,3 = 660,0\text{ п.м.}$ Внутри поселковый газопровод среднего и низкого давления с.Каражар: Газопроводы среднего давления ($P=0,005-0.3\text{ МПа}$) запроектирован подземным из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 по СТ РК ГОСТ P50538-2011 $\varnothing 63\times 5,8$ с коэффициентом запаса прочности 2,5: $\varnothing 63\times 5,8 = 820,0\text{ п.м.}$ Газопроводы среднего давления ($P=0,005-0.3\text{ МПа}$) запроектирован надземным из стальных труб $\varnothing 57\times 3,0$ по ГОСТ 10704-91: $\varnothing 57\times 3,0 = 4,0\text{ п.м.}$ Газопроводы низкого давления ($P<0,005\text{ МПа}$) запроектированы подземным из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR17 по СТ РК ГОСТ P50538-2011 $\varnothing 160\times 9,5$, $\varnothing 110\times 6,6$, $\varnothing 90\times 5,4$ и $\varnothing 63\times 3,8$ с коэффициентом запаса прочности 2,5: $\varnothing 160\times 9,5 = 230,0\text{ п.м.}$; $\varnothing 110\times 6,6 = 1\ 839,0\text{ п.м.}$; $\varnothing 90\times 5,4 = 2\ 750,0\text{ п.м.}$; $\varnothing 63\times 3,8 = 3\ 110,0\text{ п.м.}$ Газопроводы низкого давления ($P<0,005\text{ МПа}$) запроектирован надземным из стальных труб $\varnothing 159\times 4,0$ по ГОСТ 10704-91.: $\varnothing 159\times 4,0 = 4,0\text{ п.м.}$ Внутри поселковый газопровод среднего и низкого давления с.Оймауыт: Газопроводы среднего давления ($P=0,005-0.3\text{ МПа}$) запроектирован подземным из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 по СТ РК ГОСТ P50538-2011 $\varnothing 90\times 8,2$ и $\varnothing 63\times 5,8$ с коэффициентом запаса прочности 2,5: $\varnothing 90\times 8,2 = 368,0\text{ п.м.}$; $\varnothing 63\times 5,8 = 2\ 471,0\text{ п.м.}$ Газопроводы среднего давления ($P=0,005-0.3\text{ МПа}$) запроектирован надземным из стальных труб $\varnothing 89\times 4,0$ и $\varnothing 57\times 3,0$ по ГОСТ 10704-91: $\varnothing 89\times 4,0 = 4,0\text{ п.м.}$; $\varnothing 57\times 3,0 = 4,0\text{ п.м.}$ Газопроводы низкого давления ($P<0,005\text{ МПа}$) запроектированы подземным из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR17 по СТ РК ГОСТ P50538-2011 $\varnothing 160\times 9,5$, $\varnothing 110\times 6,6$, $\varnothing 90\times 5,4$ и $\varnothing 63\times 3,8$ с коэффициентом запаса прочности 2,5: $\varnothing 160\times 9,5 = 10,0\text{ п.м.}$; $\varnothing 110\times 6,6 = 415,0\text{ п.м.}$; $\varnothing 90\times 5,4 = 1\ 650,0\text{ п.м.}$; $\varnothing 63\times 3,8 = 7\ 395,0\text{ п.м.}$ Газопроводы низкого давления ($P<0,005\text{ МПа}$) запроектирован надземным из стальных труб $\varnothing 159\times 4,0$ и $\varnothing 89\times 4,0$ по ГОСТ 10704-91.: $\varnothing 159\times 4,0 = 4,0\text{ п.м.}$; $\varnothing 89\times 4,0 = 4,0\text{ п.м.}$.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Точка подключения запроектирована от проектируемого газопровода высокого давления Ду. 300мм $P=1,1\text{ МПа}$ после задвижки. Врезка предусматривается надземным в сетчатом ограждении перед ПГБ с.Кожасай. Газопровод высокого давления $P=0,6-1,2\text{ МПа}$ запроектирован надземным из стальных труб $\varnothing 325\times 6,0$ по ГОСТ 10704-91. Так же запроектирован подземным из ПЭ трубы $\varnothing 315\times 35,2$ ПЭ100 SDR9 КПЗ-2,5 по СТ РК ГОСТ P50838-2011. Газопровод высокого давления $P=0,3-0,6\text{ МПа}$ запроектирован надземным из стальных труб $\varnothing 219\times 5,0$, $\varnothing 159\times 4,0$, $\varnothing 108\times 4,0$ и $\varnothing 89\times 4,0$ по ГОСТ 10704-91. Так же запроектирован подземным из ПЭ трубы $\varnothing 225\times 16,6$, $\varnothing 180\times 13,9$ и $\varnothing 90\times 6,3$ ПЭ100 SDR13,6 КПЗ-2,5 по СТ РК ГОСТ P50838-2011. Газопроводы высокого давления ($P=0.6<1.2\text{ МПа}$) запроектирован надземным из стальных труб из стальных труб $\varnothing 325\times 6,0$ и $\varnothing 89\times 4,0$ по ГОСТ10704-91, ГОСТ 10705-80*: Газопроводы высокого давления ($P=0.6<1.2\text{ МПа}$) запроектирован подземным из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR9 по СТ РК ГОСТ P 50538-2011 $\varnothing 315\times 35,2$ Газопроводы высокого давления ($P=0.3-0.6\text{ МПа}$) запроектирован надземным из стальных труб из стальных труб $\varnothing 219\times 6,0$ и $\varnothing 89\times 4,0$ по ГОСТ 10704-91: Газопроводы высокого давления ($P=0.3-0.6\text{ МПа}$) запроектирован подземным из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR13,6 по СТ РК ГОСТ

P50538-2011 ø225x16.6, ø180x13.9 и ø90x6.3 .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало строительство 2 квартал 2024г. (13 месяцев), эксплуатация с 2025 г., утилизация не предусматривается..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования
Целевое использование земельного участка: Размещение и эксплуатация газопровода. Площадь участка: 950 га
Срок использования: 3 года. ;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности
Вода для производственных нужд на период строительства используется привозная из ближайших водоисточников, по договору с поставщиком имеющий разрешение на спецводопользование. Вода для производственных нужд не используется из поверхностных водных объектов. Питьевая вода для рабочих привозная бутилированная. Водоохранная зона установлена для р. Жем.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Общее водопользование, обеспечение работников питьевой водой, использование технической воды для строительных нужд.;

объемов потребления воды Расход воды при строительстве составляет: на хозяйственно-бытовые нужды - 2527.2 м³/год, расход воды на технические нужды согласно сметы – 14.715 м³/год.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Операций, для которых планируется использование водных ресурсов. Питьевая вода: На хоз-питьевые нужды рабочего персонала на период строительства, техническая вода: на пылеподавление на период строительства.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Намечаемая деятельность не является объектом недропользования, использование участков недр не предусматривается.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствуют зеленые насаждения Вырубка или перенос зеленых насаждений проектом не предусматривается.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром При строительстве животный мир не затрагивается, их части, дериваты, полезные свойства и продукты жизнедеятельности животных не используются. На территории строительства отсутствуют объекты животного мира. ;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования При строительстве животный мир не затрагивается, их части, дериваты, полезные свойства и продукты жизнедеятельности животных не используются. На территории строительства отсутствуют места пользования животным миром и виды пользования;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных При строительстве животный мир не затрагивается, их части, дериваты, полезные свойства и продукты жизнедеятельности животных не используются. На территории строительства отсутствуют иных источники приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира При строительстве животный мир не затрагивается, их части, дериваты, полезные свойства и продукты жизнедеятельности животных не

используются. На территории строительства отсутствуют операции, для которых планируется использование объектов животного мира;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Объемы строительных материалов на период строительства: Песок – 34445 тонн; Песчано-гравийная смесь (ПГС) – 256 тонн; Гидроизоляция (мастика) - 2.073 тонн; Сварочный электрод марки: АНО-4 (Э-46) – 114.275 кг, АНО-6 (Э-42) – 7.7703 кг, УОНИ-13/55 –14.1 кг, УОНИ-13/45(Э-42А) – 1.782 кг; Проволока сварочная легированная - 92.851, Аппарат для газовой сварки – 11.3 час., Ацетилен технический газообразный - 0.0231 кг, Грунтовка ГФ-021 - 0.0042 тонн; Эмаль ПФ-115 - 0.00926 тонн; Краски маркировочные МКЭ-4 (ЭП-773) - 0.156 тонн, Эмаль ХВ-161 - 0.2105 тонн; Лак БТ-123 - 0.0052 тонн; Растворитель Р-4 - 0.000262 тонн; Агрегат для сварки полиэтиленовых труб – 15953.0 м., Компрессор передвижной - 11.6 час., Электростанция передвижная - 16857.76 час., Котел битумный – 61 час. Источники приобретения материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии (при необходимости) будут определяться при заключении договоров с поставщиками.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Работы по строительству не связаны с изъятием природных ресурсов..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Строительство: Железо (II, III) оксиды (кл.оп.- 3)- 0.00620335 тонн; Марганец и его соединения (кл.оп.- 2)- 0.00036998 тонн; Азота (IV) диоксид (кл.оп.- 2)- 0.490874281 тонн; Азот (II) оксид (кл.оп.- 3)- 0.07968871 тонн; Углерод (кл.оп.- 3)- 0.042747 тонн; Сера диоксид (кл.оп.- 3)- 0.0649965 тонн; Углерод оксид (кл.оп.- 4)- 0.4303237 тонн; Фтористые газообразные соединения (кл.оп.- 2)- 0.000014437 тонн; Фториды неорганические плохо (кл.оп.- 2)- 0.00001998 тонн; Диметилбензол (кл.оп.- 3)- 0.075769 тонн; Метилбензол (кл.оп.- 3)- 0.0001624 тонн; Бенз/а/пирен (кл.оп.- 1)- 0.0000007837 тонн; Хлорэтилен (кл.оп.- 1)- 0.00000585 тонн; 2-Этоксигэтанол ОБУВ 0.7)- 0.0178 тонн; Бутилацетат (кл.оп.- 4)- 0.00003144 тонн; Формальдегид (кл.оп.- 2)- 0.0085494 тонн; Пропан-2-он (кл.оп.- 4)- 0.0372681 тонн; Сольвент нефтяной ОБУВ- 0.2)- 0.0647 тонн; Уайт-спирит ОБУВ- 1)- 0.0037995 тонн; Алканы C12-19 (кл.оп.- 4)- 0.215808 тонн; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (кл.оп.- 3)- 3.788553305 тонн; ВСЕГО: 5.3276857167 тонн. Спецтехника: Азота (IV) диоксид (кл.оп.- 2) 3.4241766 тонн; Азот (II) оксид (кл.оп.- 3) 0.5564287 тонн; Углерод (кл.оп.- 3) 0.61185994 тонн; Сера диоксид (кл.оп.- 3) 0.30583002 тонн; Углерод оксид (кл.оп.- 4) 3.0593002 тонн; Керосин (ОБУВ- 1.2) 0.61185994 тонн; ВСЕГО: 8.5694554 тонн. Эксплуатация: Азота (IV) диоксид (кл.оп.-2) 0.0003512 тонн; Азот (II) оксид (кл.оп.-3) 0.00005708 тонн; Сера диоксид (кл.оп.-3) 0.00004156 тонн; Сероводород (кл.оп.-2) 0.00000000519 тонн; Углерод оксид (кл.оп.-4) 0.00898 тонн; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (ОБУВ-50) 0.00052 тонн; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (ОБУВ-30) 0.0000003848 тонн; Смесь природных меркаптанов (кл.оп.-3) 0.00000001175 тонн; ВСЕГО : 0.0099502418 тонн. Деятельность объекта не относится к видам деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей с принятыми пороговыми значениями для мощности производства.

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Для отвода хозяйственно-бытовых стоков на территории строительной площадки будут устанавливаться временные биотуалеты, которые будут очищаться сторонней организацией согласно договору. Сброс сточных вод на рельеф местности и в водные объекты не планируется, в связи с чем воздействие на поверхностные водные объекты и подземные воды не происходит. Деятельность объекта не относится к видам деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей с принятыми пороговыми значениями для мощности производства.

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса

отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Образование отходов на период строительства: 15.94608 тонн, из них: - твёрдые бытовые отходы (Смешанные коммунальные отходы, код 20 03 01) – 4.39 т; - огарыши сварочных электродов (Отходы сварки, код 12 01 13) – 0.00207 т, Жестяные банки из-под краски (Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами) код 15 01 10*) – 0.03401 т, Смешанные отходы строительства и сноса, (за исключением упомянутых в 17 09 01, 17 09 02 и 17 09 03 код 17 09 04) - 11.52т. Отходы, образующиеся в результате строительства, будут вывозиться в спецорганизации по приему/утилизации/переработке, согласно договору. Операции, в результате которых они образуются: ТБО – жизнедеятельность рабочего персонала, жестяные банки – при лакокрасочных работах, Огарыши сварочных электродов – при проведении сварочных работ, строительный мусор – при проведении строительных работ. Деятельность объекта не относится к видам деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей с принятыми пороговыми значениями для мощности производства.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Аппарат акима Байганинского района; Аким сельского округа Жаркамыс; Аким сельского округа Жанажол ГУ "Байганинский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог"; ГУ "Байганинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства"; РГУ "Актюбинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира"; ГКП "Байганинская районная ветеринарная станция" на ПХВ ГУ "Управление ветеринарии Актюбинской области"; Водоканал «Байганин» КМК; АО "Интергаз Центральная Азия"; ТОО "Казахтелеком"; ТОО "Казахтуркмунай"; ТОО "Энергосистема".

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) Климат резко континентальный. Это обуславливается расположением города во внутренней части Евразийского континента и значительной отдалённостью от океанов. Резкая континентальность климата проявляется в температурных контрастах между дневным и ночным временем суток, между зимой и летом, а также в обилии солнечной радиации и в засушливости. Зимой погода в Актобе находится под воздействием глубокого циклона над Исландией (исландский минимум) и мощного Сибирского антициклона с центром над Монголией. Под влиянием этих факторов образуются большие барические градиенты, направленные с юго-востока на северо-запад. Лето жаркое и продолжительное. Лето (период со среднесуточной температурой воздуха выше +15 °С) длится около четырёх месяцев (с середины мая по середину сентября); зима умеренно холодная, возможны кратковременные оттепели. Основные климатические параметры, характерные для района работ, приводятся ниже, по данным характеристик метеостанций Актобе. В соответствии со СП РК 2.04-01-2017 (Строительная климатология) район изысканий расположен в IV климатическом районе, подрайон Г. По данным РГП ПХВ «Казгидромет», наблюдения за содержанием загрязняющих (вредных) веществ в атмосферном воздухе на территории Байганинского района Актюбинской области не проводятся. В связи с этим, сведения о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе для проектируемого объекта отсутствуют. Земель особо охраняемых природных территорий, государственного лесного фонда на проектируемой территории не имеются. Вместе с тем, зоны отдыха, памятники архитектуры непосредственно по пути строительства отсутствуют. На территории строительного-монтажных работ, не обнаружены виды растений, а также растительные сообщества, представляющие особый научный или историко-культурный интерес. Инженерно-геологическое изыскание проведена, составлен технический отчет по топографо-геодезическим работам. Необходимость в проведении полевых исследований отсутствует..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Атмосферный воздух. Проведение проектируемых работ будет иметь воздействие на атмосферный воздух незначительное, локального масштаба и временное. Поверхностные воды. Все реки в

районе проведения проектируемых работ и прилегающих территорий относятся к бассейну р. Жем. Газопровод высокого давления $P=0,3-0,6$ МПа на листе ГСН-100 (на отметке ПК1081+2,0м ÷ ПК1083+42,0) пересекает реку Жем в подземном исполнении. Газопровод на данном участке запроектирован из ПЭ трубы $\varnothing 180 \times 13,9$ ПЭ100 SDR13,6 КПЗ-2,5 по СТ РК ГОСТ P50838-2011 в ПЭ футляра $\varnothing 250 \times 22,7$ длиной $L=240,0$ м. Так же на участке перехода реки предусмотрена балластировка газопровода против всплытия. Подземные воды Геолого-литологический разрез участка работ исследован до глубины 3,0 м. В результате анализа частных значений показателей физико-механических свойств грунтов, определенных лабораторными и полевыми методами, с учетом данных о геологическом строении и литологических особенностях грунтов, в пределах изученной толщи грунтов до глубины 3,0м (сверху вниз) выделены три инженерно-геологических элемента (ИГЭ). Грунтовые воды в пределах изученной территории в период проведения инженерно-геологических изысканий до глубины 3,0 м не вскрываются. Отрицательного влияния на поверхностные и подземные воды не ожидается. Сброс сточных вод в природную среду не производится. В целом, воздействие на водные объекты можно оценить, как незначительное. Почва. Основное нарушение и разрушение почвогрунтов будет происходить при строительстве, при движении, спецтехники и автотранспорта. При условии проведения комплекса природоохранных мероприятий, соблюдения технологического регламента, при отсутствии аварийных ситуаций воздействие проектируемых работ на почвогрунты может быть сведено до слабого и локального. Отходы. Воздействие на окружающую среду отходов, которые будут образовываться в процессе проведения работ, будет сведено к минимуму, при условии соблюдения правил сбора, складирования, вывоза, утилизации и захоронения всех видов отходов. Воздействие отходов на состояние окружающей среды может быть оценено как незначительное и локальное. Растительность. Механическое воздействие на растительный покров будет иметь значение в периоды проведения строительных работ. Воздействие на состояние почвенно-растительного покрова проведение проектных работ может быть оценено как слабое и локальное. Животный мир. Причинами механического воздействия или беспокойства животного мира проектируемых объектов может явиться движение транспорта, спецтехники. Остальные виды воздействия будут носить временный и краткосрочный характер. Влияние на животный мир проектных работ, учитывая низкую плотность расселения животных, можно оценить, как слабое, локальное и временное..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду не предполагается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. На техническом этапе восстановления нарушенных земельных участков по завершении строительства объекта должны проводиться следующие работы: Уборка строительного мусора, удаление из пределов строительной полосы всех временных устройств; Распределение оставшегося грунта равномерным слоем или транспортирование его в специально отведенные места, указанные в проекте; Оформление откосов кавальеров, насыпей, выемок, засыпка или выравнивание рытвин и ям; Мероприятия по предотвращению эрозионных процессов. С целью снижения отрицательного техногенного воздействия на почвенный растительный покров настоящим проектом предусмотрено выполнение экологических требований и проведение природоохранных мероприятий, основными из которых являются: Ведение работ в пределах отведенной территории; Создание системы сбора, транспортировки и утилизации твердых отходов, вывоза их в установленные места хранения, исключающих загрязнение почв; Своевременное проведение технического обслуживания и проверки оборудования, исправное техническое состояние используемой техники и транспорта..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Безальтернативный вариант, так как производится газификация с определенным местом расположения объекта. Альтернативные технические и технологические решения и места расположения объекта отсутствуют.

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Муздыбаев Е.М.

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)

