

KZ89RYS00838304

28.10.2024 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 "Отдел строительства Целиноградского района", 021800, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКМОЛИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ЦЕЛИНОГРАДСКИЙ РАЙОН, С.О.АКМОЛ, С.АКМОЛ, улица Наурыз, строение № 34, 060140015071, ИЩАНОВ МУРАТБЕК АМАНЖОЛОВИЧ, 87165131135, str-07@inbox.gi

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) Намечаемой деятельностью предусматривается строительства газопровода и ответвлений от него, переходом трубопроводом через водные преграды в селе Акмол Целиноградского района Акмолинской области. Общая протяженность газопровода составляет 69,675 км Согласно Приложение 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК данный вид деятельности относится к разделу 1 п. 12 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) В отношении намечаемой деятельности по строительству газопровода и ответвлений от него, переходом трубопроводом через водные преграды в селе Акмол Целиноградского района Акмолинской области ранее не была проведена оценки 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) В отношении намечаемой деятельности по строительству газопровода и ответвлений от него, переходом трубопроводом через водные преграды в селе Акмол Целиноградского района Акмолинской области ранее не было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Исследуемая трасса проектируемого газопровода расположена в селе Акмол Целиноградского района Акмолинской области..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая

мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Газоснабжение предусматривается от проектируемого газопровода высокого давления отвод с.Акмол. Точка подключения - надземный газопровод в точке т. "А". Давление в точке подключения - до  $P=0,9$  МПа. Диаметр газопровода в точке подключения -  $D=219$  мм. Расчет газопроводов произведен на природный газ с теплотой сгорания  $Q_n = 7600$  ккал/м<sup>3</sup> и удельным весом  $\gamma = 0,73$  кг/м<sup>3</sup>. Общий расход газа по газопроводу составляет - 24113,0 м<sup>3</sup>/час. Расчетный расход газа по с.Акмол составляет - 3244,0 м<sup>3</sup>/час., диаметры газопроводов приняты с учетом подключения последующих аулов Караоткель-10410 м<sup>3</sup>/ч., Каражар-5943,0 м<sup>3</sup>/ч., Перспектива-4516,0 м<sup>3</sup> составляет расхода газа находящиеся вдоль намеченной трассы подводящего газопровода высокого давления. Уровень ответственности объекта - II (нормального, технический сложный) уровня ответственности (объекты газораспределительных систем жилищно-гражданского назначения давлением от 0,3 МПа до 1,2 МПа).

Настоящим проектом предусмотрено проектирование подводящего газопровода высокого давления и внутриквартального среднего, низкого давления с. Акмол Целиноградского района Акмолинской области. 1. Подводящий газопровод высокого давления PN 1,2 МПа I-категории от точки врезки до ПГБ-Каражар и ПГБ-Акмол прокладывается подземно из стальной трубы по ГОСТ 10704-91  $\square 273 \times 8,0$ - протяженностью-19361,0 м,  $\square 159 \times 5,0$  протяженностью 140,0 м на глубине 1,2 м до верха газопровода и частично надземно из стальных электросварных прямошовных труб ГОСТ 10704-91 группа В ст3сп2 ГОСТ 10705-80  $\square 273 \times 8,0$ - протяженностью-20,0 м,  $\square 159 \times 5,0$  протяженностью - 8,0 м. Пункт газорегуляторный блочный ПГБ-15-2В-У1 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДП-100В, с узлом учета расход газа СГ-ЭК-Т-2,0-1000/16 на базе счетчика TRZ G 650 DN150, с электронным корректором газа ЕК-270, с обогревом АОГВ в полной заводской готовности, отдельно стоящий в ограде размерами 6,0х14,0 м учтенным в разделе АС-2 шт. 2. Распределительный газопровод среднего давления прокладывается подземно, из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11  $\square 90 \times 8,2$ -  $\square 200 \times 18,2$  - общей протяженностью 10950,0 м на глубине 1,2 м до верха газопровода и частично надземно из стальных электросварных прямошовных труб ГОСТ 10704-91 группа В ст3сп2 ГОСТ 10705-80 - общей протяженностью 48,0 м вдоль существующих ограждений, дорог и улиц от бровки дороги не менее 1,5 м., до площадки ГРПШ. Для снижения давления газа со среднего  $P=0,3$  МПа на низкое  $P=0,003$  МПа предусмотрена установка пункта редуцирования газа тип марки ГРПШ-13-2Н-У1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора РДГ-50 - 3 шт., ГРПШ-07-2У-1 - с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора РДНК-1000 - 3 шт., ГРПШ-04-2У-1 - с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора РДНК-400 - 8 шт., ГРПШ-32/6 - с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора РДНК-32 - 2 шт., ( $P_{вх}=0,3$  МПа,  $P_{вых}=0,003$  МПа) с узлом учета расхода газа СГ16МТ, с электронным корректором газа miniElcor, с обогревом ОГШН и дополнительным утеплителем устанавливаемого на открытой площадке в ограде размерами 3,0х5,0 м. и 3,0х4,0 м учтенным в разделе АС.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности -Площадка ГРПШ-8 шт внутри села Акмол для снижения давления с среднего на низкого. В данной части разработаны технологические решения по следующим площадкам: -Площадка Центральной ГРП (ПГБ-15-2В-У1)-2 шт на границе села Каражар и села Акмол для снижения давления с высокого на среднего. В данной части предусматривается внутриквартальные ГРПШ-13-2НУ1, ГРПШ-07-2У-1, ГРПШ-04-2У-1 и ГРПШ-32/6-2У1 для газоснабжения села Акмол Целиноградского района. - Площадки ГРПШ-с среднего на низкого давления-16 шт. ГРПШ предназначены для редуцирования среднего давления PN0,3 МПа на требуемое низкого давления PN0.003 МПа, автоматического поддержания заданного выходного давления, и автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений, очистки газа поставляемого потребителю по ГОСТ 5542-87. В технологической части представлены схемы газового оборудования и габаритные схемы пунктов редуцирования газа шкафного типа с входным давлением PN0,3 МПа и выходным давлением 0,003 МПа соответственно комплектной заводской поставки. В данном разделе предусмотрены установки следующих оборудования: -ПГБ-Каражар и Акмол - 2 шт идентичные - газорегуляторный пункт блочного типа марки ПГБ-15-2В-У1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора давления РДП-100В, с узлом учета расход газа СГ-ЭК-Т-2,0-1000/16 на базе счетчика TRZ G 650 DN150, с электронным корректором газа ЕК-270, пропуск. способ. газа-7000 м<sup>3</sup>/ч. с обогревом АОГВ. На входе и выходе из ГРПШ установлены Задвижки марки 30с41нж  $\varnothing 150$  и  $\varnothing 100$ . Установлены на открытой площадке в ограждении 3,0х5,0 м. В данном разделе предусмотрены установки следующих оборудования: -ГРПШ №4, №13-14 -3 шт идентичные - газорегуляторный пункт шкафного типа марки ГРПШ-13-2НУ1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора РДГ-50Н с

узлом учета расхода газа на базе турбинного счетчика СГ16МТ-G160 с электронным корректором miniElcor с максимальной производительностью до 450 нм<sup>3</sup>/час, с обогревом ОГШН и дополнительным утеплением. На входе и выходе из ГРПШ установлены Задвижки марки 30с41нж Ø50 и Ø80. Установлены на открытой площадке в ограждении 3,0х5,0м. -ГРПШ №1-2, №7 - газорегуляторный пункт шкафного типа марки ГРПШ-07-2У-1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора РДНК-1000Н с узлом учета расхода газа на базе турбинного счетчика СГ16МТ-G100 с электронным корректором miniElcor с максимальной производительностью до 400 нм<sup>3</sup>/час, с обогревом ОГШН и дополнительным утеплением. На входе и выходе из ГРПШ установлены Задвижки марки 30с41нж Ø50. Установлены на открытой площадке в ограждении 3,0х4,0м. -ГРПШ №3, №5-6, №8-12 - газорегуляторный пункт шкафного типа марки ГРПШ-04-2У-1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора РДНК-400 с узлом учета расхода газа на базе турбинного счетчика СГ16МТ-G100 с электронным корректором miniElcor с максимальной производительностью до 300 нм<sup>3</sup>/час, с обогревом ОГШН и дополнительным утеплением. На входе и выходе из ГРПШ установлены Задвижки марки 30с41нж Ø50. Установлены на открытой площадке в ограждении 3,0х4,0м. -ГРПШ №15-16 - газорегуляторный пункт шкафного типа марки ГРПШ-32/6 с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора РДНК-32 с узлом учета расхода газа на базе турбинного счетчика СГ16МТ-G100 с электронным корректором miniElcor с максимальной производительностью до 50 нм<sup>3</sup>/час, с обогревом ОГШН и дополнительным утеплением. На входе и выходе из ГРПШ установлены Задвижки марки 30с41нж Ø50. Установлены на открытой площадке в ограждении 3,0х4,0м. Выбор толщин стенок труб выполнен на основании расчетов, в соответствии со СП РК 4.03-101-2013. За отметку +/-0,000 принят верх планировочной площадки. Надземные части газопровода покрыть защитным слоем по грунтовке ГФ-021 за 2 раз эмалью ПФ-115 за 2 раза желтый цвет, Задвижки красный.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Общая нормативная продолжительность строительства 23 мес. Начало строительства – II квартал (Апрель) 2025 года Начало эксплуатации -01.03.2027год Срок эксплуатации – до 01.03.2067 г. Постутилизация – до 01.04.2067 г..

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  
Общая площадь участка – 7, 82121 га;

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  
Хозяйственно-питьевое водоснабжение – привозное. Проектом предусмотрена доставка бутилированной воды на питьевые нужды персонала. Сброс хозяйственно-бытовых стоков производится во временный септик с последующим вывозом по договору. Сброс в природные водоемы и водотоки – не планируется. В посторонние канализационные системы: в период строительства – 379,5 м<sup>3</sup>/период; Таким образом, воздействие проектируемых работ на состояние поверхностных и подземных вод исключается. Проектом предусматривается проектирование подводящего газопровода высокого давления и внутриквартального среднего, низкого давления с. Акмол Целиноградского района Акмолинской области. Село Акмол расположено в районе озера Жаланаши и болота Коскопа. На сегодняшний день на данные водные объекты водоохраные зоны и полосы не установлены. Подземные воды в период изысканий до глубины пройденных выработок 3 м вскрыты на высотной отметке 340,90-341,00 м.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Хозяйственно-питьевое водоснабжение – привозное. Проектом предусмотрена доставка бутилированной воды на питьевые нужды персонала. Сброс хозяйственно-бытовых стоков производится во временный септик с последующим вывозом по договору.;

объемов потребления воды На период строительства на хозяйственно-бытовые нужды предусматривается использование воды в объеме – 379,5 м<sup>3</sup>/период;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Предусматривается использование

воды для питьевых нужд рабочих.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Воздействия на состояние недр в процессе реализации намечаемой деятельности не предполагается.;

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 вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Редкие и исчезающие растения природной флоры на территории намечаемой деятельности не встречаются. На территории местности, непосредственно прилегающей к намечаемой деятельности, дикорастущие полезные (лекарственные) растения отсутствуют. Воздействие на существующую растительность, расположенную в непосредственной близости не вызывает изменения земной поверхности. Учитывая вышеизложенное, проведение работ не окажет отрицательного воздействия на состав и разнообразие растительности в рассматриваемом районе. Строительно-монтажные работы проводятся на освоенной территории. На территории отсутствуют зеленые насаждения. Строительно-монтажные работы проводятся на освоенной территории. ;

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

объемов пользования животным миром Редкие и исчезающие животные на территории местности намечаемой деятельности, не встречаются. Участок работ находится вне путей сезонных миграций животных, а также вне путей весеннего перелета водоплавающих птиц. При реализации проекта не происходит неблагоприятные воздействия на животный мир рассматриваемого района и прогнозировать сколько-нибудь значительных отклонений в степени воздействия его на животный мир оснований нет.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования При реализации намечаемой деятельности пользование животным миром не предусматривается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных При реализации намечаемой деятельности пользование животным миром не предусматривается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира При реализации намечаемой деятельности пользование животным миром не предусматривается.;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Песок-27333,8т; ПГС-60,84т; щебень-281,02т; битум-0,14т; разработка грунта- 40244 м3; засыпка грунта- 27366 м3; электроды АНО-4 -619 кг; пропан-бутан-3541,58кг; эмаль ПФ-115 – 0,49897т; уайт-спирит – 0,07762 т; грунтовка ГФ-021 – 0,58254 т; растворитель Р-4 – 0,01514 т, Пункт газорегуляторный блочный (ПГБ)-2шт. Газорегуляторный пункт (ГРПШ)- 16 шт. с. Акмол – 3244,0 м<sup>3</sup>/час, Протяженность трубопроводов для высокого давления с. Акмол 1-очередь: - подземных стальных – 19501,0 м; -надземных стальных – 28,0 м. - по диаметрам труб стальных: □ 273x8 – 19381,0 м; □ 159x – 148,0 м; Протяженность трубопроводов для среднего давления с. Акмол 2-очередь: - подземных ПЭ – 10950,0 м; -надземных стальных – 48,0 м. - по диаметрам труб (полиэтиленовых): ПЭ 100 SDR 11 □ 90x8,2 – 5630,0 м; □ 110x10,0– 2360,0 м; □ 125x11,4– 2160,0 м; □ 160x14,6– 360,0 м; □ 200x18,2– 440,0 м; стальных: □ 76x3 – 45,0 м; □ 89x4 – 3,0 м; Протяженность трубопроводов для низкого давления с. Акмол 3 очередь 1-пусковой: - подземных ПЭ – 7119,0 м; - надземных стальных – 113,0 м. - по диаметрам труб (полиэтиленовых): ПЭ 100 SDR 11 □ 32x3,0– 758,0 м; □ 63x5,8 – 2583,0 м; □ 90x8,2 – 1807,0 м; □ 110x10,0 – 1241,0 м; □ 125x11,4 – 465,0 м; □ 160x14,6– 265,0 м; - стальных: □ 25x2,5– 107,0 м; □ 89x3,5 – 3,0 м; □ 133x4 – 3,0 м; Протяженность трубопроводов для низкого давления с. Акмол 3-очередь 2-пусковой: - подземных ПЭ – 6382,0 м; - надземных стальных – 763,0 м. - по диаметрам труб (полиэтиленовых): ПЭ 100 SDR 11 □ 32x3,0– 827,0 м; □ 63x5,8 – 2710,0 м; □ 90x8,2 – 1973,0 м; □ 110x10,0– 551,0 м; □ 125x11,4 – 321,0 м; стальных: □ 25x3– 180,0 м; □ 76x3 – 580,0 м; □ 108x4 – 3,0 м; Протяженность трубопроводов для низкого давления с. Акмол 3-очередь 3-пусковой: - подземных ПЭ – 560,0 м; - надземных стальных – 8030,0 м. - по диаметрам труб (полиэтиленовых): ПЭ 100 SDR 11 □ 32x3,0– 70,0 м; □ 63x5,8 – 490,0 м; - стальных: □ 25x3– 510,0 м; □ 57x3– 2000,0 м; □ 76x3 – 4100,0 м; □ 89x3,5 – 1100,0 м; □ 108x4 – 200,0 м; □ 133x4 – 120,0 м; Протяженность трубопроводов для низкого давления с. Акмол 3-очередь 4-пусковой: - подземных ПЭ – 1715,0 м; - надземных стальных – 2425,0 м. - по диаметрам труб (полиэтиленовых): ПЭ 100 SDR 11 □ 63

x5,8 – 35,0 м; □ 90x8,2 – 1300,0 м; □ 110x10 – 380,0 м; - стальных: □ 25x3– 315,0 м; □ 57x3– 30,0 м; □ 76x3– 1930,0 м; □ 89x3,5 – 80,0 м; □ 108x4 – 70,0 м; Протяженность трубопроводов для низкого давления с. Акмол. –очередь 5-пусковой: - подземных ПЭ – 11880,0 м; - надземных стальных – 161,0 м. - по диаметрам труб (полиэтиленовых): ПЭ 100 SDR 11 □ 32x3,0– 1900,0 м; □ 63x5,8 – 4450,0 м; □ 90x8,2 – 3200,0 м; □ 110x10 – 1550,0 м; □ 125x11,4 – 750,0 м; □ 160x14,6– 30,0 м; - стальных: □ 25x2,5– 155,0 м; □ 108x4– 3,0 м; □ 133x4– 3,0 м; Общая численность работающих – 31 чел. Количество подключаемых жилых домов-1278;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Отсутствуют.

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) На момент строительства предусматривается 1 организованный и 6 неорганизованных источников выбросов на атмосферный воздух. Валовый выброс загрязняющих веществ на период строительства без учета автотранспорта составляет 4.376348741 т/год. Перечень и количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу в атмосферу при строительстве, т/год: диоксид азота (класс опасности 2)- 0.04346996, оксид азота (класс опасности 3)- 0.007064081т/год, оксид углерода (класс опасности 4)- 0.004904т/год, пыль неорганическая SO<sub>2</sub> 20-70% (класс опасности 3)- 3.72833879т/год, серы диоксид(класс опасности 3)- 0.002074т/год, железа оксид (класс опасности 3)– 0.00973687 т/год, марганец и его соедин. (класс опасности 2)– 0.00102754т/год, углерод (класс опасности 3) 0.000088т/год, диметилбензол (класс опасности 3)– 0.37441125т/год, углеводороды C<sub>12</sub>-C<sub>19</sub> (класс опасности 4)– 0.000206т/год, уайт-спирит (класс опасности 4)– 0.18988825т/год, метилбензол (класс опасности 3)– 0.0093868т/год; бутилацетат (класс опасности 4)– 0.0018168т/год; пропан-2-он (класс опасности 4)– 0.0039364т/год. Валовый выброс загрязняющих веществ на период эксплуатации составляет 0.2411076т/год. Перечень и количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу в атмосферу при строительстве, т/год: Смесь углеводородов предельных C<sub>1</sub>-C<sub>5</sub> (класс опасности -) - 0.2411076 т..

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 В рамках реализации намечаемой деятельности сбросы сточных вод в водные объекты и на рельеф местности не предусматриваются..

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 Основными отходами, образующимися в период проведения строительных работ, являются: - коммунальные отходы – 3,119 т/год; огарки сварочных электродов – 0,009285 т/год; тара из-под лакокрасочных материалов – 0,07 т/год. Образование отходов на период эксплуатации не предусматривается..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Для реализации намечаемой деятельности необходимо получение экологического разрешения/ заключения от следующих уполномоченных органов: • МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ; • РГП на ПХВ «Государственная вневедомственная экспертиза проектов» по Акмолинской области и др..

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) Трасса проектируемого газопровода проложена в пределах делювиально-пролювиальных – слабо наклонных и аллювиальных равнин, осложненных долинами рек и останцовыми возвышенностями

иногда с выходами коренных пород на дневную поверхность. Основными несущими грунтами основания трассы газопровода будут служить, четвертичные суглинки. По трассе проектируемых газопроводов с поверхности сложена насыпным грунтом мощностью 0,2 м. Ниже насыпного грунта до разведанной глубины 3,0 м залегает суглинок. Рельеф относительно ровный. Общий уклон поверхности с юга на север. Подземные воды в период изысканий до глубины пройденных выработок 3 м вскрыты на высотной отметке 340,90-341,00 м. Максимально возможный уровень подземных вод на исследованной территории по архивным данным будет находиться на 1,0 м выше вскрытого уровня подземных вод. Геолого-литологическое строение площадки приведено на инженерно- геологических, геолого- литологических колонках. По номенклатурному виду и физико-механическим свойствам в пределах сжимаемой толщи грунтов выделен 1(один) инженерно- геологический элемент. 1-й инженерно-геологический элемент- Суглинок песчанистый, светло- коричневого цвета, среднесоленый, неслоистый, от полутвердой до мягкопластичной консистенции, вскрытой мощностью 2,8 м. Глубина промерзания грунтов нормативная по СП. РК 5.01-102-2013 для суглинков и глин -1,49м; Сейсмичность участка оценивается в 5 баллов СП.РК 2.03-30-2017, категория грунтов по сейсмическим свойствам III- третья. Строительные группы грунтов для ручной разработки и разработки одноковшовым экскаватором, согласно СН РК 8-02-05-2002 для: суглинка -II-я..

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. Пыление при разработке и засыпке грунта. Учитывая срок строительства проектируемых сооружений (срок строительства – 23 мес.), воздействие этих выбросов на окружающую среду будет временным и незначительным. Факторы положительного воздействия на занятость населения будут сильнее, чем отрицательного. .

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. Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух предусматривается следующий ряд технических и организационных мероприятий, включающих своевременное проведение планово-предупредительных ремонтов и профилактики технологического оборудования и трубопроводов. С целью максимального сокращения вредных выбросов в атмосферу в качестве противоаварийных проектом предусматриваются следующие мероприятия: - прокладка большей части газопровода подземная, - контроль качества сварных стыков газопровода ультразвуковым и радиографическими методами; - технологические процессы, связанные со снижением давления газа и подачей его потребителям, предусмотрены в герметичных аппаратах, не имеющих свободного выброса в атмосферу; - после монтажа газопровод подвергается пневматическому испытанию на прочность и проверке на герметичность; - Реализация указанных мероприятий повышает надежность работы оборудования, сводит до минимума возможный ущерб сельскохозяйственным угодьям, водному и воздушным бассейнам..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Намечаемой деятельностью предусматривается строительства газопровода и ответвлений от него, переходом трубопроводом через водные преграды в селе Акмол Целиноградского района Акмолинской области. Предусматривается использование газа всеми категориями потребителей при 100% охвате. Возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности не имеется. (Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):  
**ИЩАНОВ МУРАТБЕК АМАНЖОЛОВИЧ**

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

