

KZ20RYS00906573

05.12.2024 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 "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области", 040800, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АЛМАТИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ҚОНАЕВ Г.А., Г.ҚОНАЕВ, улица Индустриальная, здание № 16/4, 070340007228, БЕГИМБЕКОВ АЙДЫН КУАТЖАНОВИЧ, 87773381933, voda.gaz.tk@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) Рабочий проект «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Кызылшарык Енбекшиказахского района Алматинской области» (см.Рис.1 и 2). Рис. 1 Схема газоснабжения с. Кызылшарык Вид деятельности согласно классификации ЭК РК, приложения 1, раздела 1, п.12, пп.12.1: трубопроводы для транспортировки газа, нефти или химических веществ диаметром более 800 мм и (или) протяженностью более 40 км. Общая протяженность газопровода высокого давления составляет 16,662 км. Общая протяженность газопровода среднего давления составляет 4,817 км. Общая протяженность газопровода низкого давления составляет 33,337 км. Проектируемый объект на период строительства отнесен к IV категории, на основании п.2 ст.12 Экологическому кодексу РК - виды деятельности, не указанные в приложении 2 к настоящему Кодексу или не соответствующие изложенным в нем критериям, относятся к объектам IV категории. На период эксплуатации проектируемый объект отнесен к III категории, на основании пп.1 п.2 раздела 3 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК «наличие на объекте стационарных источников эмиссий, масса загрязняющих веществ в выбросах в атмосферный воздух которых составляет 10 тонн в год и более»..

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) Строительство - новое, ранее оценка воздействия на окружающую среду для данного объекта не проводилась.;

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) Рабочим проектом предусматривается строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Кызылшарык Енбекшиказахского района Алматинской области. Для газификации с. Кызылшарык принята трехступенчатая схема газоснабжения. В разделах проекта

рассмотрены технологические решения по строительству основных сооружений, а именно подводящего газопровода высокого давления, газораспределительного пункта блочного (ПГБ), газопроводов среднего и низкого давления и газораспределительных пунктов шкафных (ГРПШ) для обеспечения жителей газом и газификации школ, коммунально-бытовых предприятий с. Кызылшарык. Газоснабжение осуществляется от существующего газопровода высокого давления PN 1,2 МПа, согласно выданным АО «КазТрансГазАймак» техническими условиями за № 90 от 26.09.2023 года. Вид строительства: новое. Ранее для проектируемого объекта скрининг не проводился..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Проектируемые объект расположен в с. Кызылшарык Енбекшиказахского района Алматинской области. Расстояние до ближайших жилых домов, составляет от 3 метров и более. Географические координаты № п/п Наименование UTM-43 WGS-84 X Y Широта Долгота Газопровод высокого давления на ПГБ-Шелек 1 Начало трассы ПК0 4832970.6375 280079.2810 43°37'02.02861" 78°16'28.10410" 2 ПК1 4832892.6867 280141.9202 43°36'59.57130" 78°16'31.00973" 3 ПК2 4832814.7359 280204.5595 43°36'57.11398" 78°16'33.91529" 4 ПК3 4832736.8105 280267.2303 43°36'54.65748" 78°16'36.82215" 5 Угол 1 4832719.8256 280280.8790 43°36'54.12204" 78°16'37.45523" 6 Конец трассы ПК3+31.79 4832713.5617 280273.0839 43°36'53.91095" 78°16'37.11700" Газопровод высокого давления на ПГБ-Кызылшарык 7 Начало трассы ПК0 4832712.3145 280274.0861 43°36'53.87163" 78°16'37.16349" 8 Угол 1 4832718.5784 280281.8812 43°36'54.08272" 78°16'37.50171" 9 Тройник-отвод 4832694.8949 280300.2957 43°36'53.33546" 78°16'38.35697" 10 Угол 2 4832682.6397 280309.8244 43°36'52.94877" 78°16'38.79952" 11 ПК1 4832707.7347 280346.5447 43°36'53.80030" 78°16'40.39925" 12 ПК2 4832764.1581 280429.1062 43°36'55.71485" 78°16'43.99611" 13 Угол 3 4832778.9226 280450.7104 43°36'56.21583" 78°16'44.93733" 14 ПК3 4832816.4223 280514.3109 43°36'57.49750" 78°16'47.71691" 15 Угол 4 4832818.2660 280517.4378 43°36'57.56052" 78°16'47.85356" 16 Угол 5 4832792.6333 280534.9433 43°36'56.74915" 78°16'48.67113" 17 Угол 6 4832799.9494 280546.5321 43°36'56.99833" 78°16'49.17691" 18 Угол 7 4832800.5066 280553.7782 43°36'57.02406" 78°16'49.49901" 19 ПК4 4832796.6245 280597.9656 43°36'56.94524" 78°16'51.47390" 20 Угол 8 4832794.0967 280626.7374 43°36'56.89391" 78°16'52.75981" 21 ПК5 4832824.2787 280691.1325 43°36'57.93944" 78°16'55.58553" 22 Угол 9 4832850.0746 280746.1696 43°36'58.83301" 78°16'58.00064" 23 ПК6 4832864.9619 280782.4515 43°36'59.35350" 78°16'59.59585" 24 ПК 7 угол 10 4832902.9136 280874.9437 43°37'00.68032" 78°17'03.66248" 25 Угол 11 4832887.0221 280902.7514 43°37'00.19524" 78°17'04.92493" 26 Угол 12 4832831.9898 280927.6725 43°36'58.43978" 78°17'06.11579" 27 ПК8 4832825.2796 280931.2069 43°36'58.22626" 78°17'06.28309" 28 ПК9 4832736.8025 280977.8095 43°36'55.41087" 78°17'08.48891" 29 ПК10 4832648.3254 281024.4121 43°36'52.59546" 78°17'10.69467" 30 ПК 11 4832560.0525 281071.3999 43°36'49.78706" 78°17'12.91724" 31 ПК12 4832471.7794 281118.3878 43°36'46.97864" 78°17'15.13976" 32 Угол 13 4832425.5311 281143.0329 43°36'45.50727" 78°17'16.30537" 33 ПК13 4832384.0651 281166.3964 43°36'44.18938" 78°17'17.40689" 34 ПК14 4832296.9425 281215.4845 43°36'41.42040" 78°17'19.72121" 35 ПК15 4832209.8198 281264.5726 43°36'38.65141" 78°17'22.03546" 36 ПК16 4832122.6972 281313.6607 43°36'35.88240" 78°17'24.34966" 37 Угол 14 4832049.1767 281355.0848 43°36'33.54570" 78°17'26.30249" 38 ПК17 4832035.4967 281362.6090 43°36'33.11071" 78°17'26.65767" 39 ПК18 4831947.8756 281410.8018 43°36'30.32459" 78°17'28.93258" 40 Угол 15 4831916.3482 281428.1424 43°36'29.32210" 78°17'29.75111" 41 ПК19 4831862.8590 281463.3172 43°36'27.62735" 78°17'31.39625" 42 ПК20 4831779.3062 281518.2620 43°36'24.98005" 78°17'33.96599" 43 ПК21 4831695.7535 281573.2068 43°36'22.33274" 78°17'36.53566" 44 ПК22 4831612.2007 281628.1517 43°36'19.68541" 78°17'39.10527" 45 ПК23 4831528.6479 281683.0965 43°36'17.03806" 78°17'41.67481" 46 Угол 16 4831524.8751 281685.5775 43°36'16.91852" 78°17'41.79084" 47 Угол 17 4831451.9449 281736.3884 43°36'14.61074" 78°17'44.16070" 48 ПК24 4831446.4583 281740.0558 43°36'14.43695" 78°17'44.33207" 49 Угол 18 4831374.6336 281788.0653 43°36'12.16200" 78°17'46.57546" 50 ПК25 4831363.4490 281795.8153 43°36'11.80802" 78°17'46.93700" 51 ПК26 4831281.2530 281852.7698 43°36'09.20667" 78°17'49.59393" 52 Угол 19 4831247.8214 281875.9350 43°36'08.14861" 78°17'50.67457" 53 ПК27 4831197.2542 281906.9615 43°36'06.54401" 78°17'52.13031" 54 Угол 20 4831156.6791 281931.8571 43°36'05.25647" 78°17'53.29838" 55 ПК28 4831113.3946 281961.3834 43°36'03.88609" 78°17'54.67668" 56 .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Основное назначение разрабатываемой проектно-сметной документации: ☐ обеспечение газом жителей поселка и

улучшение социально-бытовых условий населения; □ дальнейшее развитие с. Кызылшарык; □ улучшение социально-демографической ситуации в регионе; максимально полное удовлетворение потребности населения в надежном, безопасном и экологически чистом топливе, природном газе Для газоснабжения с. Кызылшарык принята трехступенчатая схема газоснабжения с газопроводами: □ 1-я ступень - подводящий подземный газопровод высокого давления от 1,2 МПа до 0,6 МПа, выполненный из стальных труб; □ 2-я ступень - внутриквартальный подземный и надземный газопровод среднего давления от 0,6 МПа до 0,005 МПа, выполненный из полиэтиленовых труб и стальных труб; □ 3-я ступень - внутриквартальный подземный и надземный газопровод низкого давления 0,005 МПа, выполненный из полиэтиленовых труб и стальных труб. Общая протяженность газопровода высокого давления составляет 16,662 км. Общая протяженность газопровода среднего давления составляет 4,817 км. Общая протяженность газопровода низкого давления составляет 33,337 км. Проектом предусматривается строительство следующих сооружений: □ Газопровод высокого давления, $P=1,2$ МПа, запроектированный в подземном исполнении из стальных труб □ 219х10 мм по ГОСТ 10704-91 из стали 20 группы ГОСТ 10705-80, протяженностью 331 м. □ Газопровод высокого давления, $P=0,6$ МПа, запроектированный в подземном исполнении из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 ГАЗ Ø225х20,5; Ø400х36,3 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, протяженностью 16 331 м. □ Шкафные газорегуляторные пункты ГРПШ, предназначенные для снижения давления газа со среднего (0,3 МПа) до низкого (0,005 МПа) давления. Общее количество ГРПШ - 7 шт.; □ Газопроводы среднего давления $P \leq 0,3$ МПа, запроектированы подземными из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 Ø160х14,6; Ø110х10мм; Ø90х8,2; Ø63х5,8 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и надземными из стальных труб по ГОСТ 10704-91 из стали 20 группы ГОСТ 10705-80 Ø76х3,5; Ø57х3 от ПГБ «Кызылшарык» до шкафных газорегуляторных пунктов (ГРПШ); □ Газопроводы низкого давления $P \leq 0,005$ МПа запроектированы в подземном исполнении на отдельно стоящих опорах, диаметрами □ 180х16,4; □ 160х14,6 □ 110х10; □ 90х8,2; □ 63х5,8 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и надземно из стальных труб по ГОСТ 10704-91 из стали 20 группы ГОСТ 10705-80 □ 159х4,5; □ 108х4; □ 89х4; □ 76х3,5; □ 57х3. Шкафной газорегуляторный пункт (ГРПШ) Для снижения и регулирования давления газа в газораспределительной сети предусматривается шкафной газорегуляторный пункт (ГРПШ). Шкафной газорегуляторный пункт представляет собой стационарную установку в виде шкафа со встроенными счетчиком газа, регулятором давления, запорной арматуры и фильтром. ГРПШ предназначен для выполнения следующих функций: □ редуцирование высокого давления газа на низкое; □ автоматическое поддержание выходного давления на заданном уровне независимо от изменений входного давления; □ прекращение подачи газа при аварийном повышении или понижении входного давления сверх допустимых заданных значений или при отсутствии входного давления; □ учет расхода газа. В проекте, ГРПШ предусмотрены с узлом учета расхода газа, согласно заданию на проектирование от Заказчика. Счетчики газа обеспечивают измерение расхода газа, приведенного к стандартным условиям, обработку, хранение и предоставление информации оператору. Газорегуляторные пункты полной заводской готовности запроектированы на отведенных площадках, отдельно стоящими. Характеристика и перечень ГРПШ

Потребители газа	Кол-во	№ ГРПШ	Тип ГРПШ	Счетчик газа	Регуля-тор давления	Пропус-кная способ-ность , м3/ч	min	max	Жилой сектор, индивидуальные котельные и котельные коммунально-бытовых предприятий.										
1 ГРПШ	ГРПШ-07-2У-1-ПК	CGR- Fx-G160DN80PN16 РДНК-50/1000400	550	2 ГРПШ	ГРПШ-07-2У-1-ПК	CGR- Fx-G100DN50PN16 РДНК-50/1000400	550	3 ГРПШ	ГРПШ-07-2У-1-ПК	CGR- Fx-G100DN50PN16 РДНК-50/1000400	550	4 ГРПШ	ГРПШ-07-2У-1-ПК	CGR- Fx-G160DN80PN16 РДНК-50/1000400	550	5 ГРПШ	ГРПШ-07-2У-.		

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Основное назначение разрабатываемой проектно-сметной документации: □ обеспечение газом жителей поселка и улучшение социально-бытовых условий населения; □ дальнейшее развитие с. Кызылшарык; □ улучшение социально-демографической ситуации в регионе; максимально полное удовлетворение потребности населения в надежном, безопасном и экологически чистом топливе, природном газе Для газоснабжения с. Кызылшарык принята трехступенчатая схема газоснабжения с газопроводами: □ 1-я ступень - подводящий подземный газопровод высокого давления от 1,2 МПа до 0,6 МПа, выполненный из стальных труб; □ 2-я ступень - внутриквартальный подземный и надземный газопровод среднего давления от 0,6 МПа до 0,005 МПа, выполненный из полиэтиленовых труб и стальных труб; □ 3-я ступень - внутриквартальный подземный и надземный газопровод низкого давления 0,005 МПа , выполненный из полиэтиленовых труб и стальных труб. Состав сооружений и оборудования: 1. Газопровод высокого давления Газопровод высокого давления (I категории) Технологическая схема и маршрут трассы подводящего газопровода высокого давления Проектом предусматривается строительство газопровода

высокого давления (I категории), $P=1,2$ МПа, диаметром $\varnothing 219 \times 10,0$ от точки подключения до площадки ПГБ «Шелек». Врезка проектируемого газопровода высокого давления в существующий газопровод выполнена согласно, выданным АО "КазТрансГазАймак" техническими условиями за № 90 от 26.09.2023 года. Общая протяженность проектируемого газопровода высокого давления составляет 331 м. Газопровод высокого давления запроектирован подземным, из стальных труб ГОСТ 10704-91 из стали 20 группы ГОСТ 10705-80. Газопровод высокого давления выбран с учетом оптимальных проектных решений. Для снижения давления газа с 1,2 МПа до 0,6 МПа предусмотрен газорегуляторный пункт блочный (ПГБ). Протяженность трассы газопровода высокого давления № п.п. Диаметр, внешний, мм Протяженность, м Вес, кг/м Всего, кг Примечание

Подземный газопровод По ГОСТ 10704-91 из стали 20 группы ГОСТ 10705-80	1	219x10	331	51,54	17,059	Итого	331	17,059	Подводящий трубопровод высокого давления (II категории)
--	---	--------	-----	-------	--------	-------	-----	--------	---

Технологическая схема и маршрут трассы подводящего газопровода высокого давления Проектом предусматривается строительство подводящего газопровода высокого давления (II категории), $P=0,6$ МПа, диаметром $\varnothing 400 \times 36,3$ от ПГБ «Шелек» до площадки ПГБ «Кызылшарык». Общая протяженность проектируемого газопровода высокого давления (II категории) составляет 16 331 м. Газопровод высокого давления запроектирован подземным, из полиэтиленовых труб $\varnothing 400 \times 36,3$ по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, согласно СН РК 4.03-01-2011. Подводящий газопровод высокого давления выбран с учетом оптимальных проектных решений. Протяженность трассы внутриквартальных распределительных сетей высокого давления № п.п. Диаметр, внешний, мм Протяженность, м Вес, кг/м Всего, кг Примечание

Подземный газопровод ПЭ 100 ГАЗ SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	1	400x36,3	16 331	41,4	676 103,4	Итого	16 331	676 103,4
---	---	----------	--------	------	-----------	-------	--------	-----------

2. Газопровод среднего давления Внутриквартальные сети среднего давления (Г2) Технологическая схема и маршрут трассы внутриквартальных сетей среднего давления Проектом предусматривается строительство внутриквартальных сетей среднего давления ($P=0,3$ МПа), проложенных от ПГБ «Кызылшарык» до ГРПШ-1,2,3,4,5,6,7 (количество - 7 шт.) Внутриквартальные распределительные сети среднего давления 0,3 МПа служат для подачи газа в шкафные регуляторные пункты, для дальнейшего снижения давления до 0,005 МПа и подачи газа потребителям. Внутриквартальные газопроводы среднего давления прокладываются подземно из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 $\varnothing 160 \times 14,6$; $\varnothing 110 \times 10$ мм; $\varnothing 90 \times 8,2$; $\varnothing 63 \times 5,8$ по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, с коэффициентом запаса прочности не ниже 2,5, армированные стальным сетчатым каркасом (металлопластовые) или синтетическими нитями. Внутриквартальные газопроводы среднего давления прокладываются надземно из стальных труб по ГОСТ 10704-91 из стали 20 гр.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Общая нормативная продолжительность строительства объекта составляет 12 месяцев, в том числе подготовительный период – 1 месяц. Ориентировочные сроки строительства (начало строительства – январь 2025 год, окончание – декабрь 2025 года). Постутилизация объектов не предусмотрено..

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 Отводимые площади, предназначенные для целей строительства газораспределительных сетей в с. Кызылшарык, составляют: 0,0308 га. Целевое назначение – для строительства газораспределительных сетей.;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных 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 В соответствии с проектом предусматривается использование воды на хоз-бытовые и технические нужды в период строительства. Водоснабжение в период строительства предусматривается на: • питьевые нужды – привозное; • хоз-бытовые нужды - привозное. • производственные нужды - привозное. Водоотведение - биотуалеты. Расстояние от проектируемого объекта до ближайшего водного объекта р.Чилик с северо-западной стороны составляет порядка 1 км (смотрите рис.1). Проектируемый объект не входит в водоохранные полосы и зоны водных объектов региона.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая,

непитьевая) Источником хозяйственно-питьевого водоснабжения работников на период строительства проектируемого объекта является привозная вода соответствующая «Санитарно-эпидемиологическим требованиям к водоисточникам, хозяйственно-питьевому водоснабжению, местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» утвержденными приказом МЗ РК от 28.12.2010г. № 554. Для технических нужд предусматривается также привозная вода. Расход хозяйственно-питьевой воды составляет 2919,576 м3/год. Забор воды из поверхностных и подземных источников вод проектом не предусматривается.;

объемов потребления воды Общий объем водопотребления на период строительства составляет 2919,576 м³/ на период строительства. Общий объем водоотведения на период строительства – 2815,032 м³/период.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Для хозяйственно-питьевых целей предусматривается привозная вода, которая доставляется на площадку строительства автотранспортом. Для технических нужд для пылеподавления дорог и земляных работ также используют привозную воду.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) На проектируемой территории отсутствуют месторождения твердых, общераспространенных полезных ископаемых. Работы по строительству не связаны с изъятием полезных ископаемых из природных недр.;

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 Основными видами растительности на территории предприятия являются: полынь песчаная, житняк сибирский, эбелек, джужгун, прутняк, терескен, песчаная акация, саксаул и др. Исчезающие виды растений и животных, занесенные в Красную Книгу Республики Казахстан, на указанном участке отсутствуют. Травянисто-кустарниковая растительность отличается крайней изреженностью. Основное воздействие на растительный покров приходится на подготовительном этапе строительных работ основными источниками воздействия на растительный покров являются транспортные средства, снятия плодородного слоя, копательные работы и др. Зоной влияния планируемой деятельности на растительность является строительная площадка. Частично земли, предусмотренные под размещение газопровода, проходят через земли лесного хозяйства. Однако точное количество зеленых насаждений, подлежащих сносу будет определено на этапе разработки оценки воздействия на окружающую среду (Отчет о возможных воздействиях). Взамен снесенных зеленых насаждений будут предусмотрены компенсационные посадки, а также уход за посадками в течении периода приживаемости. С учетом, выполнения компенсационных посадок зеленых насаждений воздействие предварительно оценивается на допустимое.;

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

объемов пользования животным миром На рассматриваемой территории не обнаружены виды, животных, представляющие особый научный или историко-культурный интерес. Уникальных, редких и особо ценных животных сообществ, требующих охраны в районе намечаемых работ также не встречено. Территория участка находится внутри населенного пункта, в связи с чем, дикие животные не встречаются. Приобретение и пользование животным миром не предусматривается. Район проектируемого объекта находится вне путей сезонных миграций животных. ;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования На рассматриваемой территории не обнаружены виды, животных, представляющие особый научный или историко-культурный интерес. Уникальных, редких и особо ценных животных сообществ, требующих охраны в районе намечаемых работ также не встречено. Территория участка находится внутри населенного пункта, в связи с чем, дикие животные не встречаются. Приобретение и пользование животным миром не предусматривается. Район проектируемого объекта находится вне путей сезонных миграций животных. ;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных На рассматриваемой территории не обнаружены виды, животных, представляющие особый научный или историко-культурный интерес. Уникальных, редких и особо ценных животных сообществ, требующих охраны в районе намечаемых работ также не встречено. Территория участка находится внутри населенного пункта, в связи с чем, дикие животные не встречаются. Приобретение и пользование животным миром не предусматривается. Район проектируемого объекта находится вне путей сезонных миграций животных. ;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира. На рассматриваемой территории не обнаружены виды, животных, представляющие особый научный или историко-культурный интерес. Уникальных, редких и особо ценных животных сообществ, требующих охраны в районе намечаемых работ также не встречено. Территория участка находится внутри населенного пункта, в связи с чем, дикие животные не встречаются. Приобретение и пользование животным миром не предусматривается. Район проектируемого объекта находится вне путей сезонных миграций животных. ;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования. В период проведения строительных работ предусматривается проведение работ с использованием следующих ресурсов: расход д/т для битумоварочного котла – 6,02 т, расход д/т для ДЭС – 2,35 т, количество переработанного щебня фракцией от 20 мм – 205,443 т, песок природный – 105,56 т, электроды Э-42 – 0,42 т, уони-13/45 – 0,0009т, уони-13/55 – 0,03555т, количество сварок полиэтиленовых труб – 6000 раз, расход битума – 0,02 т, количество переработанного грунта – 25 000 т. Планируется использование материалы местных источников Казахстанского производства на основании Договора с местными поставщиками. Сроки использования – 12 месяцев, с января 2025 года по декабрь 2025 года.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью. Риски истощения используемых природных ресурсов при осуществлении намечаемой деятельности не предусматривается..

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). Всего на время проведения строительных работ будет 2 организованных и 7 неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ: битумоварочный котел на дизтопливе, работа ДЭС, сварочные работы, участок ссыпки песка, сварка полиэтиленовых труб, участок ссыпки щебня, разогрев битума, земляные работы, ДВС автотранспорта. Расчет выбросов ЗВ в атмосферный воздух на период СМР прилагается в приложениях к разделу. От этих источников в атмосферный воздух будут выбрасываться загрязняющие вещества общим объемом (с учетом выбросов от автотранспорта) - 9,209771 т/год. Состав выбросов представлен следующими веществами: железа оксид (3 класс опасности), марганец и его соед. (2 класс опасности), азота (IV) диоксид (катег вещества -1, номер по CAS-0, (2 класс опасности), азот (II) оксид (катег вещества -1, номер по CAS-10024-97-2, (3 класс опасности), углерод оксид (катег вещества -1, номер по CAS-630-08-0 (4 класс опасности), пыль неорг, соед. двуокись кремния в %: 70-20, углерод (3 класс опасности), бензапирен (1 класс опасности), алканы C12-19 (4 класс опасности), сера диоксид – (катег вещества -1, номер по CAS-отсут. (3 класс опасности), сероводород – (2 класс опасности), фтористые газообр. соед. (2 класс опасности) и т.д. На период эксплуатации установлено 64 источников выбросов, из них 37 организованных и 27 неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: ГРП «Шелек» Ист.№0001– Редуцирование (стравливание) газа через сбросную свечу ПСК; Ист. №№0002-0007 – Редуцирование (стравливание) газа через сбросные свечи. Ист.№0008 – Отопительный газовый конвектор. Ист.№6001 – Запорная арматура. Ист.№6002 – Фланцевые соединения. Ист.№6003 – Предохранительные клапаны. ГРП «Кызылшарык» Ист.№0009 – Редуцирование (стравливание) газа через сбросную свечу ПСК. Ист.№№0010-0015 – Редуцирование (стравливание) газа через сбросные (продувочные) свечи. Ист.№0016 – Отопительный газовый конвектор. Ист.№6004 – Запорная арматура. Ист.№6005 – Фланцевые соединения. Ист.№6006 – Предохранительный клапан. ГРПШ-1,2,3,4,5,6,7 Ист.№ №0017-0030 – Сбросные свечи. Ист.№№0031-0037 – Отопительные газовые конвекторы. Ист. №№6007-6013 – Запорная арматура. Ист. №№6014-6020 – Фланцевые соединения. Ист. №№6021-6027 – Предохранительные клапаны. Всего в атмосферный воздух на период эксплуатации будет производиться выброс загрязняющих веществ общим объемом - 19,762536 т/год. Состав выбросов представлен следующими веществами: азота (IV) диоксид (катег вещества -1, номер по CAS-0, (2 класс опасности), азот (II) оксид (катег вещества -1, номер по CAS-10024-97-2, (3 класс опасности), углерод оксид (катег вещества -1, номер по CAS-630-08-0 (4 класс опасности), смесь углеводородов предельных C1-C5 (3 класс опасности), смесь углеводородов предельных C6-C10 (3 класс опасности). В соответствии Приложению 1 с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом, от 31 августа 2021 года № 346 проектируемый объект не входит в виды деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей с

принятыми пороговыми значениями для мощности производства. Согласно Приложению 2 Правил ведения Регистра выбросов и переноса загрязнителей, на период строительства от объекта отсутствует превышение пороговых значениями выбросов в воздух..

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. На период проведения строительных работ и эксплуатации проектируемого объекта сбросы загрязняющих веществ на компоненты окружающей среды не предусматривается..

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. Во время проведения строительных работ будут образовываться следующие виды отходы общим объемом 2,481847 тонн: коммунальные отходы (твердые-бытовые отходы) от жизнедеятельности рабочего персонала – 2,475 т/год. При проведении сварочных работ образуются огарки сварочных электродов - 0,006847 т/год. Все образующиеся отходы будут складироваться в контейнеры и по мере их накопления вывозиться в спецорганизации. На период эксплуатации отходы отсутствуют. В соответствии Приложению 1 с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом, от 31 августа 2021 года № 346 проектируемый объект не входит в виды деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей с принятыми пороговыми значениями для мощности производства. Согласно Приложению 2 Правил ведения Регистра выбросов и переноса загрязнителей, на период строительства от объекта отсутствует превышение пороговых установленных для переноса отходов..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений. Разрешительные документы по экологии от уполномоченных органов в области охраны окружающей среды..

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). Водная среда: Расстояние от проектируемого объекта до ближайшего водного объекта р. Чилик с северо-западной стороны составляет порядка 1 км (смотрите рис.3). Проектируемый объект не входит в водохранные полосы и зоны водных объектов региона. Рис.3 Атмосферный воздух: в связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в с.Базаркельды Алматинской области, выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным. Риск для здоровья населения сводится к минимуму, так как выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух являются непродолжительными. Растительный и животный мир: растительность и дикие животные, занесенные в Красную Книгу, на территории работ не встречаются. Территория участка находится за пределами заповедных и особоохраняемых территорий. Животный мир рассматриваемого района представлен преимущественно мелкими грызунами, пресмыкающимися и пернатыми. Частично земли, предусмотренные под размещение газопровода, проходят через земли лесного хозяйства. Однако точное количество зеленых насаждений, подлежащих сносу будет определено на этапе разработки оценки воздействия на окружающую среду (Отчет о возможных воздействиях). Взамен снесенных зеленых насаждений будут предусмотрены компенсационные посадки, а также уход за посадками в течении периода приживаемости. Земельные ресурсы: строительные работы предусмотрены в пределах земельного участка, который отведен под строительство данного объекта. Объекты исторических загрязнений, а также бывшие военные полигоны и другие объекты на рассматриваемой территории отсутствуют, в связи с чем, проведение дополнительных полевых исследований не требуется..

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 1) Атмосфера - выбросы ЗВ от источников признаются несущественными. Воздействие – негативное. 2) Поверхностные и подземные воды - использование воды на производственные и бытовые цели из поверхностных водных источников не планируется, сбросы не предусматриваются. Воздействие – отсутствует. 3) Ландшафты и почвы – предусматривается механические нарушения почв, отсутствие химического загрязнения почв. Воздействие – негативное. 4) Растительность – незначительные механические нарушения, химическое воздействие не предусматривается. Снос зеленых насаждений не предусматривается. Воздействие – отсутствует. 5) Животный мир – нарушения мест обитания животных не предусматривается. Шум от работающих агрегатов и присутствие людей - несущественны. Воздействие – отсутствует. 6) Образование, хранение отходов - несущественны, при выполнении природоохранных мероприятий и технологического режима. Воздействие – отсутствует. Анализируя вышеперечисленные категории воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать общий вывод, что значимость ожидаемого экологического воздействия при эксплуатации проектируемых установок допустимо принять как незначительное, при котором изменения в среде в рамках естественных изменений (обратимые). Положительные формы воздействия, представлены следующими видами: 1. Создание рабочих мест (на период строительства). 2. Обеспечение газом жителей поселка и улучшение социально-бытовых условий населения;.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости В связи с отдалённостью расположения государственных границ стран-соседей и незначительным масштабом намечаемой деятельности, трансграничные воздействия на окружающую среду исключены. Намечаемая деятельность не оказывает существенного негативного трансграничного воздействия на окружающую среду на территории другого государства..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир и др.). Ниже приведен сводный перечень природоохранных мероприятий, предусмотренных проектом. Предложенные мероприятия направлены на устранение Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): негативных воздействий на окружающую среду и социальную сферу и позволяют компенсировать негативные воздействия или снизить их до приемлемого уровня. Период строительства: • выполнять обратную засыпку траншеи, с целью предотвращения образования оврагов; • необходимо предусмотреть применения оборудования и трубопроводов, стойких к коррозионному и абразивному воздействию жидких сред, а также их полная герметизация; • проводить санитарную очистку территории строительства, которая является одним из пунктов технической рекультивации земель, предотвращающие загрязнение и истощение водных ресурсов; • разработать и утвердить оптимальные схемы движения транспорта, а также графика движения и передислокации автомобильной и строительной техники и точное им следование для уменьшения техногенных нагрузок на полосу отвода, а также предотвращения движения транспортных средств по реке; • выбор участка для складирования труб и организации сварочных баз следует производить на удалении от водных объектов. • перед началом строительства, весь персонал должен пройти обучение по защите окружающей среды при строительстве, установке и проведении бурильных работ; • сбор отходов в специальные контейнеры или емкости для временного хранения; • вывоз отходов в места захоронения по разработанным и согласованным графикам маршрутам движения; • занесение информации о вывозе отходов в журналы учета; • применение технически исправных машин и механизмов; • при перевозке сыпучих (пылящих) материалов предусмотреть укрытие кузовов автомобилей тентом ; • любая деятельность в ночное время должна быть сведена к минимуму..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные достижения целей указанной намечаемой деятельности и варианты ее осуществления отсутствуют..

- 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):

1

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

