

KZ52RYS01788018

18.06.2026 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 водоснабжения Алматинской области", 040800, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АЛМАТИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ҚОНАЕВ Г.А., Г.ҚОНАЕВ, улица Индустриальная, здание № 16/4, 070340007228, ӘМІРХАНОВ НҰРЛАН ӘМІРХАНҰЛЫ, +77277728027, controlupr2024@gmail.com

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) Данной намечаемой деятельности предусматривается по строительству подводящего газопровода и газораспределительных сетей микрорайонов Байдибек, Толе би, Дулат, Нура-1, Нура-2 Талгарского района Алматинской области. Общая протяженность газопровода составляет 236,399 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) Ранее оценка воздействия на окружающую среду 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) Заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду ранее не выдавалось..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Проектируемый участок расположен микрорайоне Байдибек, Толе би, Дулат, Нура-1, Нура-2 Талгарского района Алматинской области. Координаты: 43.657557, 77.122079; 43.679745, 77.136123; 43.694101, 77.168193; 43.681956, 77.162914; 43.679682, 77.221751.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Данной намечаемой деятельности предусматривается по строительству подводящего газопровода и

газораспределительных сетей микрорайонов Байдибек, Толе би, Дулат, Нура-1, Нура-2 Талгарского района Алматинской области. Общая протяженность газопровода составляет 236,399 км. Цель разработки проекта: Для повышения уровня и качества жизни сельского населения, снабжение природным газом является облегчающим продуктом жизнедеятельности человека. Использование природного газа является, как экологически чистый вид топлива и источника тепловой энергии для потребителей микрорайонов Байдибек, Толе би, Дулат, Нура-1, Нура-2. Применение самых современных технологий оборудования по транспортировке, строительству и подаче природного газа потребителю позволяет обеспечить высокую экологическую безопасность окружающей среды и населению, сохранению флоры и фауны. Кроме того сравнительная низкая сопоставимая стоимость природного газа дает значительный экономический эффект и быструю окупаемость затрат. Реализация данного проекта позволит улучшить санитарно-эпидемиологическую обстановку в поселке, окажет положительное влияние на инфраструктуру региона. Протяженность трубопроводов для высокого давления 1,2МПа-1-очередь: - подземных ПЭ – 7000,0 м; - надземных стальных – 2,0 м. - по диаметрам труб (полиэтиленовых): ПЭ 100 SDR 9 □ 250x27,9 – 7000,0 м; - стальных: □ 219x7,0 – 2,0 м; Протяженность трубопроводов для высокого давления 0,6МПа-1-очередь: - подземных ПЭ – 17320,0 м; - надземных стальных – 14,0 м. - по диаметрам труб (полиэтиленовых): ПЭ 100 SDR 11 □ 110x10,0 – 195,0 м; □ 160x14,6 – 2341,0 м; □ 315x28,6 – 917,0 м; □ 355x32,2 – 1831,0 м; □ 400x36,3 – 12036,0 м; - стальных: □ 89x3,5 – 8,0 м; □ 133x4 – 4,0 м; □ 325x5 – 2,0 м; Протяженность трубопроводов для среднего давления 0,3МПа-2-очередь: - подземных ПЭ – 19601,0 м; - надземных стальных – 4068,0 м. - по диаметрам труб (полиэтиленовых): ПЭ 100 SDR 11 □ 63x5,8 – 1902,0 м; □ 90x8,2 – 5584,0 м; □ 110x10,0 – 766,0 м; □ 125x11,4 – 4506,0 м; □ 160x14,6 – 6461,0 м; □ 200x18,2 – 382,0 м; - стальных: □ 76x3 – 1316,0 м; □ 89x3,5 – 1719,0 м; □ 133x4 – 1031,0 м; □ 159x4 – 2,0 м; Протяженность трубопроводов для низкого давления 0,003МПа-2-очередь: - подземных ПЭ – 122017,0 м; - надземных стальных – 66377,0 м. - по диаметрам труб (полиэтиленовых): ПЭ 100 SDR 11 □ 32x3,2 – 11221,0 м; □ 63x5,8 – 60845,0 м; □ 90x8,2 – 27747,0 м; □ 110x10,0 – 14190,0 м; □ 125x11,4 – 4304,0 м; □ 160x14,6 – 1933,0 м; □ 200x18,2 – 1777,0 м; - стальных: □ 25x2,5 – 5870,0 м; □ 57x3 – 41870,0 м; □ 76x3 – 12290,0 м; □ 89x3,5 – 3880,0 м; □ 108x4 – 601,0 м; Количество подключаемых жилых домов-5665.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Настоящим проектом предусмотрено строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей микрорайонов Байдибек, Толе би, Дулат, Нура-1, Нура-2 Талгарского района Алматинской области. Газоснабжение предусматривается от существующего подземного стального газопровода высокого давления, перед ПГБ Енбек. Давление в точке подключения - P=1,2 МПа. Диаметр газопровода в точке подключения Ст219 мм. Врезка осуществляется на отводе, после задвижки, без снижения давления газа. Расчет газопроводов произведена 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 расчетный расход газа по объекту составляет - 16295,0 м<sup>3</sup>/час. 1. Подводящий газопровод высокого давления PN 1,2МПа от точки врезки до ПГБ-16-2В-У1 прокладывается подземно из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR9 □ 250x27,9 с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2 - протяженностью-7000,0 м, на глубине 1,2м до верха газопровода. Газорегуляторный пункт блочный ПГБ-16-2В-У1 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДГ-150В с измерительным комплексом на базе турбинного счетчика газа CGT-02-DN200-G1600, с электронным корректором газа Elcor KZ без GSM модема, с обогревом АОГВ, в полной заводской готовности, отдельно стоящий в ограде размерами 10,0x6,0м учтенным в разделе АС-1шт. 2. Подводящий газопровод высокого давления PN 0,6МПа от ПГБ-16-2В-У1 №1 до ПГБ-15-2В-У1 и ПГБ-13-2В-У1 прокладывается подземно из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11 □ 400x36,3, □ 355x32,2, □ 315x28,6 □ 160x14,6, □ 110x10 с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2 - протяженностью-17320,0 м, на глубине 1,2м до верха газопровода. Газорегуляторный пункт блочный ПГБ-15-2В-У1 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДБК-100В с измерительным комплексом на базе турбинного счетчика газа CGT-02-DN150-G650, с электронным корректором газа Elcor KZ без GSM модема, с обогревом АОГВ, в полной заводской готовности, отдельно стоящий и ПГБ-13-2В-У1 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДБК-50В с измерительным комплексом на базе турбинного счетчика газа CGT-02-DN100-G400, с электронным корректором газа Elcor KZ без GSM модема, с обогревом АОГВ, в полной заводской готовности, отдельно стоящий в ограде размерами 8,0x6,0м учтенным в разделе АС-6шт. 3. Распределительный газопровод среднего давления PN 0,3 МПа прокладывается подземно, из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 □ 63x5,8; □ 90x8,2, с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2 - протяженностью 5520,0м глубине 1,2м до верха газопровода и частично надземно из стальных электросварных прямошовных труб ГОСТ 10704-91 группа В

ст3сп2 ГОСТ 10705-80 □ 57x3,0, □ 76x3,0 - протяженностью-187,0м вдоль существующих ограждений, доро и улиц от бровки дороги не менее 1,5м., 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-07-2У-1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора РДНК-1000, (Pвх=0,3 МПа, Pвых=0,003 МПа) с узлом учета расхода газа CGT-02-DN80-G100, с электронным корректором газа Elcog KZ без GSM модема, с обогревом ОГШН, устанавливаемого на открытой площадке в ограде размерами 3,0x4,0м учтенным в разделе АС-3шт. При пересечении дорог предусматривается укладка газопровода в футляре из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR17, на ложементях. Концы футляров выводятся на 2м от края дороги. Способ прохождение автодороги открытым способом. Глубина заложения футляра в местах пересечения автодороги 1,5м. от верха дорожного покрытия до верха образующей футляра. На одной стороне футляра в верхней точке уклона следует предусматривать контрольную трубку под ковером. 3. Внутриквартальные распределительные газопроводы низкого давления PN 0,003 МПа прокладываются прокладывается подземно, из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 □ 32x3,0; □ 63x5,8; □ 90x8,2; □ 110x10,0; 125x11,4, с коэ.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало строительства планируется в 2027 году. 1-очередь-5 мес.-100%-2027г. 2-очередь-17 мес. -100%-2027г. Срок эксплуатации – 2028 г. Постутилизация – нет..

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 Техничко-экономические показатели 1-Очередь: Площадь участка – 348,00 м2; Площадь застройки (ПГБ) – 80,79 м2; Техничко-экономические показатели 2-Очередь: Площадь участка – 516,00 м2; Площадь застройки (ПГБ) – 83,58 м2; Цель разработки проекта: Для повышения уровня и качества жизни сельского населения, снабжение природным газом является облегчающим продуктом жизнедеятельности человека. Использование природного газа является, как экологический чистый вид топлива и источника тепловой энергии для потребителей микрорайонов Байдибек, Толе би, Дулат, Нура-1, Нура-2. Применение самых современных технологий оборудования по транспортировке, строительству и подаче природного газа потребителю позволяет обеспечить высокую экологическую безопасность окружающей среды и населению, сохранению флоры и фауны. Кроме того сравнительная низкая сопоставимая стоимость природного газа дает значительный экономический эффект и быструю окупаемость затрат. Реализация данного проекта позволит улучшить санитарно-эпидемиологическую обстановку в поселке, окажет положительное влияние на инфраструктуру региона. ;

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 Источники водоснабжения: Источником водоснабжения в период строительства привозная, доставляется автоцистерной с существующих систем водоснабжения. Водоотведение Период строительства: Сбор образуемых хозяйственно-бытовых сточных вод в период строительства в объеме 1518 м3/период осуществляется в емкости, с последующим вывозом специализированным автотранспортом на утилизацию. Согласно сметной документации вода на технические нужды в период строительства составляют 82,5 м3/период.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Использование рек в качестве источника водоснабжения планируемыми решениями не предусматривается. Качество необходимой воды на период строительства: • на хозяйственно-бытовые нужды – вода не питьевого качества, • на технические нужды – вода не питьевого качества.;

объемов потребления воды Период строительства: Объемы водопотребления в период строительства составляют на хозяйственно-бытовые нужды – 1518 м3/период, на технические нужды – 82,5 м3/период.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов В период строительства намечаемой деятельности вода планируется использоваться на: •хозяйственно-бытовые и технические нужды строителей. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Участки недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты не приводятся, т.к. объектом намечаемой деятельности недропользование не предусмотрено. Координаты: 43.657557, 77.122079; 43.679745, 77.136123; 43.694101, 77.168193; 43.681956, 77.162914; 43.679682, 77.221751;

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 Растительный покров Алматинской области весьма разнообразен. В распределении растительного покрова наблюдается вертикальная зональность (поясность), обусловленная, главным образом, разностью высот над уровнем моря. Северная часть области занята пустынными равнинами Южного Прибалхашья, на большей части которых развиты массивы сыпучих песков, солончаков и такыров. Растительность здесь представлена покровом из полыней и солянок, чередующихся зарослями саксаула. Побережье оз. Балхаша и пойма р. Или покрыты густыми зарослями тростника, встречаются неширокие полосы тугайных лесов (ива, джида, тополь-туранга). На предгорных равнинах, в пределах высот от 500 до 800 м над уровнем моря, располагается пояс степи (ковыль, тырса, пустынная осока, полынь). Основные массивы этих степей распространены в Заилийском Алатау, а также в межгорных долинах Кегени, Текеса и Чалкудусу. Предгорья на высоте от 1200 до 1800-1900 м покрыты разнотравной степной растительностью (неопалимая купина, ревен, пырей и др.) и лиственными лесами. На теневых склонах появляются заросли кустарников – боярышника, шиповника, барбариса. Местами они переходят в лес из дикой яблони, урюка, клена и осины. Выше следует лесо-луговой пояс (2200-2800 м). Растительный покров отличается большим разнообразием. Основными представителями являются еловые леса. На солнечных склонах встречаются заросли можжевельника и арчи туркестанской. Пояс субальпийской растительности расположен на высоте от 2600 до 3100 м. Он занимает высокогорные участки всех хребтов. Встречается ползучая арча, тяньшанская ель. Альпийская растительность занимает высокогорный пояс Заилийского, Джунгарского, Кунгей и Терской Алатау, Кетменского хребтов. Трава альпийских лугов низкая – до 20-30 см (высокогорные осоки, ядовитые лютиковые).;

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

объемов пользования животным миром Пользование животным миром при реализации намечаемой деятельности не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу существенно не повлияют на животный мир. Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Приобретение объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных при реализации намечаемой деятельности не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных при реализации намечаемой деятельности не предполагается. ;

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 строительства: строительные материалы: гравий – 25,17 т, ПГС – 1265,13 т, щебень – 24,52 т, песок – 90586,65 т, битум – 0,4671 т, лакокрасочные материалы: эмаль ХВ-124 – 0,072 т, растворитель Р-4 – 0,1912 т; грунтовка ГФ-021 – 8,312 т, уайт-спирит – 1,243 т, эмаль ПФ-115 – 8,063 т, сварочные материалы: электроды – УОНИ13/45 – 623,768кг, АНО-4 – 2214 кг, АНО-6 – 95,08 кг, УОНИ-13/55 – 324,56 кг. Пропан-бутан – 12434 кг. Грунт (разработка) – 124251,74 м<sup>3</sup>; грунт (засыпка) – 98903,4 м<sup>3</sup>. В период эксплуатации: Общий расчетный расход газа по объекту составляет - 16295,0 м<sup>3</sup>/час.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риск истощения природных ресурсов на период строительства и эксплуатации объекта- отсутствует..

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) Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу: Период строительства: Железо (II, III) оксиды (3 кл. опасн.) – 0.00874 г/с, 0.047403 т/период; Марганец и его соединения (2 кл. опасн.) – 0.000961 г/с, 0.0047675 т/период; Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 0.00787 г/с, 0.15065 т/год; Азота (II) оксид (3 кл. опасн.) – 0.001278 г/с, 0.0244856 т/период; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 0.00739 г/с, 0.01262 т/период; Фтористые газообразные соединения (2 кл. опасн.) – 0.000517 г/с, 0.00077 т/период; Фториды неорганические (2 кл. опасн.) – 0.001833 г/с, 0.0023846 т/период; Диметилбензол (3 кл. опасн.) – 0.0125 г/с, 0.554575 т/период; Метилбензол (3 кл. опасн.) – 0.01722222222 г/с, 0.1305968 т/период; Бутилацетат (4 кл. опасн.) – 0.00333333333 г/с, 0.0252768 т/период; Пропан-2-он (4 кл. опасн.) – 0.00722222222 г/с, 0.0547664 т/период; Уайт-спирит (ОБУВ-1) – 0.02777777778 г/с, 3.057175 т/период; Алканы C12-19 (4 кл. опасн.)- 0.000795 г/с, 0.000687 т/период; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл. опасн.) – 0.430643 г/с, 12.3666816 т/период. Общий объем выбросов в период строительства составит: 0.52808255555 г/с, 21.4328393 т/период. Период эксплуатации: Углеводороды C1-C5 (ОБУВ-50) – 0.1148275 г/с, 0.7534605 т/год. Общий объем выбросов в период эксплуатации составит: 0.1148275 г/с, 0.7534605 т/год..

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 Намечаемая деятельность не предполагает наличие сбросов загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты, недра или на земную поверхность..

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 Период строительства ожидаемые объемы образования отходов: Опасные отходы: тара из-под лакокрасочных материалов – 1,25 т/период, при проведении лакокрасочных работ; Неопасные отходы: огарыши сварочных электродов – 0,048861 т/период, при проведении сварочных работ; ТБО – 12,65 т/период, в результате хозяйственно-производственной деятельности персонала. Общий лимит образования отходов составит 13,944861 тонн/период, представлены в Подтверждающих документах (Приложение Г). 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

- Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ;

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) Исследуемый участок трасса работ газопровода расположена на территории Талгарского района. В геоморфологическом отношении рассматриваемая территория, относится к Илийскому региону II порядка, Орогенного пояса Казахстана и соответствует морфоструктуре одноименной межгорной впадины, разделяющей горные системы Тянь-Шаня (хребты Кендыктас, Заилийский Алатау и Кетмень) и Жонгарии. Это крупный мезо-кайнозойский прогиб (система прогибов), обрамленный субширотными разломами с амплитудами вертикальных перемещений в сотни и тысячи метров. По наибольшему погружению фундамента выделяются два крупных прогиба: Алматинский (западный) глубиной (в районе г. Алматы) до 3,5 км и Жаркентский (восточный) – поверхность фундамента в районе г. Жаркент опущена на глубину 4,5-5 км. В период проведения полевых работ (август 2025г.), грунтовые воды типа «верховодки», вскрыты на различных глубинах от 1,0 м до 5,6 м в зависимости от гипсометрических отметок и литологических особенностей, и имеют спорадическое распространение. Уровень установления грунтовых вод изменяется

от 0,6 м до 5,4 м. Амплитуда колебания уровня грунтовых вод  $\pm 1,0$  м, т.е. вода может длительное время «стоять» на поверхности земли. По химсоставу грунтовые воды гидрокарбонатно-кальциево-магниевые. По минерализации от пресных до слабосолоноватых. Точное распространение границ грунтов и выделенные инженерно-геологические элементы (ИГЭ) показаны на инженерно-геологических разрезах (смотрите Приложение, инженерно-геологические разрезы). Почвенно-растительный слой не выделяется в отдельный элемент, в виду малой его мощности и непригодности для рекультивации. На основании геолого-литологического разреза и обработанных лабораторных данных, было выделено семь инженерно-геологических элементов (ИГЭ): ИГЭ №1— Супесь коричневого цвета, твердая. Мощность слоя 0,35 - 1,50 м. ИГЭ №1а— Супесь коричневого цвета, пластичная с прослоями песков. Мощность слоя 0,50 - 2,20 м. ИГЭ №2—Песок мелкий, коричневого цвета, от маловлажного до водонасыщенного, средней плотности. Мощность слоя 0,60 - 4,65 м. ИГЭ №3—Песок средней крупности, коричневого цвета, маловлажный и водонасыщенный, средней плотности, с гравием и галькой до 25-30%. Мощность слоя 2,10 - 4,30 м. ИГЭ №4—Песок крупный, коричневого цвета, от маловлажного до водонасыщенного, средней плотности. Вскрытая мощность слоя 1,00 - 2,40 м. ИГЭ №5а—Суглинок галечниковый, от коричневого до серовато-зеленого, твердой консистенции. Мощность слоя 0,60-3,30 м. ИГЭ №5— Суглинок серовато-зеленого цвета, мягкопластичной консистенции. Мощность слоя 0,70-4,30 м. Грунты просадочными свойствами не обладают. Нормативная глубина сезонного промерзания грунтов Согласно СН РК 5.01-102-2013, нормативная глубина сезонного промерзания грунтов: Песок мелкий и супесь – 0,96 м; Песок средней крупности и крупный – 1,03 м. Суглинок – 0,79 м. Максимальное проникновение нулевой изотермы в грунт – 1,30 м. Сейсмичность участка оценивается в 9 баллов СП.РК 2.03-30-2017..

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 Величина негативного воздействия намечаемой деятельности на атмосферный воздух, почвенный покров и растительный мир в период строительства оценивается как незначительная, при которой изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости, природная среда полностью само восстанавливается, при этом область воздействия соответствует локальному масштабу, по временному масштабу – воздействие средней продолжительности, связанное с продолжительностью строительства. .

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности не прогнозируется..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий включают: атмосферный воздух - проведение работ по пылеподавлению при работе со строительными материалами, водные ресурсы-сбор отходов производства и образуемых сточных вод в специализированные емкости с последующей передачей на утилизацию специализированным организациям, почвенный покров - сбор отходов в специально оборудованных местах и их своевременный вывоз отходов, растительный и животный мир - контроль за передвижением автотранспорта только по установленным дорогам и маршрутам; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты и др. Предложенные организационно-технические мероприятия позволяют минимизировать воздействие на компоненты окружающей среды при реализации намечаемой деятельности. В социальной сфере воздействие при реализации намечаемой деятельности не предполагается..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Данной намечаемой деятельности предусматривается по строительству подводящего газопровода и газораспределительных сетей микрорайонов Байдибек, Толе би, Дулат, Нура-1, Нура-2 Талгарского района Алматинской области. Необходимость в рассмотрении других возможных рациональных вариантов выбора места для намечаемой деятельности отсутствует. .

- 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):

ӨМІРХАНОВ НҰРЛАН ӨМІРХАНҰЛЫ

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

