



050000, Алматы облысы, Қонаев қаласы,  
Сейфуллин көшесі, 36 үй, тел. 8 (72772) 2-83-84  
БСН 120740015275  
E-mail: almobl.ecodep@ecogeo.gov.kz

050000, Алматинская область, город Қонаев,  
ул. Сейфуллина, д. 36, тел. 8 (72772) 2-83-84  
БИН 120740015275  
E-mail: almobl.ecodep@ecogeo.gov.kz

№ \_\_\_\_\_

ГУ «Управление энергетики и  
водоснабжения Алматинской  
области»

**Заключение  
об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду  
и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности**

На рассмотрение представлены:

Заявление о намечаемой деятельности ГУ «Управление энергетики и водоснабжения  
Алматинской области» БИН 070340007228;

*(перечисление комплектности представленных материалов)*

Материалы поступили на рассмотрение: KZ29RYS01615384 от 02.03.2026 г.

**Общие сведения**

Вид деятельности в соответствии с подпунктом 10.1., пункта 10, раздела 2, Приложения 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК (далее – Кодекс) – трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км.

Намечаемый вид деятельности отсутствует в Приложении 2 к Кодексу. В случае отсутствия соответствующего вида деятельности в Приложении 2 к Кодексу определение категории осуществляется в соответствии с Инструкцией по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду (далее – Инструкция), утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 13.07.2021 года №246 (в редакции приказа Министра экологии и природных ресурсов РК от 13.11.2023 № 317). Таким образом, в соответствии с пп.2) п.13 Инструкции вид намечаемой деятельности относится к объектам **IV категории.**

Проектно-сметная документация «Строительство подводного газопровода и газораспределительных сетей с.Большой Дехан Уйгурского района Алматинской области». Общая протяженность газораспределительных сетей – 23,363 км.

Административно объекты строительства расположены на территории с.Большой Дехан Уйгурского района Алматинской области.

Газопровод высокого давления Д89х4,0мм РН 1,2МПа прокладывается подземно в пределах следующих абсолютных высот 1164,56÷1179,95 м БС. По трассе газопровода высокого давления РН 1,2 МПа протяженностью 4,850 км на участках устройства площадок складирования грунта стесненность отсутствует.

Распределительные сети газоснабжения среднего давления РН 0,3 МПа от ГРПб «Большой Дехан» обеспечивают подачу природного газа во внутриквартальные газопроводы низкого давления РН 0,003 МПа через групповые ГРПШ, а также подачу газа коммунально-



бытовым потребителям. Сети газоснабжения прокладываются по территории с абсолютными отметками 1179,95÷1260,97 м БС.

В границах населенного пункта газопроводы проложены в стесненных условиях при наличии:

- движения транспорта и пешеходов в непосредственной близости от места производства работ;
- жилых и общественных зданий, сохраняемых зеленых насаждений.

Использование природного газа в качестве топлива позволит снизить выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, создаст более комфортные условия для проживания населения, в целом будет способствовать улучшению экологической ситуации.

Проектная производительность газопровода принята на основании расчетов прогнозируемой потребности в товарном газе, определенных на основании расчетных расходов газа предполагаемых к подключению потребителей с учетом сложившегося коэффициента неравномерности летнего и зимнего объемов потребления газа газораспределительных систем.

Трасса подводящего газопровода выбрана в соответствии с выданным заданием на проектирование. Технические условия ГКП на ПВХ «Алматы Облгаз Engineering» ГУ «Управление энергетики и водоснабжения Алматинской области» №112 от 21.11.2025г. на подключение к газопроводу для газификации с.Большой Малый Дихан.

Пункт редуцирования газа–ГРПШ «БольшойДехан» 4х3 1 12/0,0012 Пункт редуцирования газа шкафного типа– ГРПШ-1 5х3 1 15/0,0015 Пункт редуцирования газа шкафного типа– ГРПШ-2 5х3 1 15/0,0015.

Координаты объекта указаны в приложении к заявлению.

Предположительные сроки строительства намечаемой деятельности- 2025 год, с общей продолжительностью 7 месяцев. Эксплуатация проектируемого объекта будет осуществляться круглосуточно. Годовая продолжительность работы-365дней в году.

### **Краткое описание намечаемой деятельности**

Рабочим проектом предусматривается строительство следующих объектов: Общая протяженность газораспределительных сетей– 23,363 км. • Газопровод высокого давления 1 категории PN 1,2 МПа из стальных прямошовных электросварных труб (ГОСТ 10705 группа В, ГОСТ 10704) с заводским изоляционным покрытием усиленного типа, общей протяженностью 4,8 км, в том числе: Дн89х4,0 мм протяженностью 5,552км; • ГРПБ-"Большой Дехан"- газорегуляторный блочный ПГБ-03-2У-1 производительностью Q=300 нм<sup>3</sup>/ч с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДСК-50БМ с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа GGR-Fx-G65 DN50 и эл.корректора газа Elcor KZ с GSM передачей данных, с обогревом АОГВ с солнечными батареями на освещение.

На открытой площадке в ограждении 10,0х6,0м;

- Распределительные сети газоснабжения среднего давления PN 0,3 МПа из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 общей протяженностью 2,33 км, в том числе: Дн63х5,8 мм протяженностью 0,4км, Дн110х10,0 мм протяженностью 1,95км;

- Пункт редуцирования газа шкафного типа ГРПШ-1, ГРПШ-2 P<sub>вх</sub>=0,3МПа, P<sub>вых</sub>=3 кПа, отдельно стоящий в ограждении на площадке размером 5,0х3,0 м номинальной производительностью до 150,0 нм<sup>3</sup>/ час марки ГРПШ-04-2У-1 с 2-мя регуляторами давления газа РДНК-400М, без узла учета газа, с обогревом от ОГШН.

- Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN 0,003 МПа из стальных прямошовных электросварных труб (ГОСТ 10705 группа В, ГОСТ 10704) общей протяженностью 16,183км, в том числе: Дн57х3,0 мм протяженностью 9,3км, Дн89х3,5мм протяженностью 3,4км, Дн108х4,0мм протяженностью 2,45км, Дн159х4,5мм протяженностью 1,02км, Дн219х6,0мм протяженностью 0,013км.

Для снижения и регулирования давления газа в газораспределительной сети предусматривается блочный газорегуляторный пункт (ГРПБ) с обогревом АОГВ. ГРПБ предназначен для очистки газа от механических примесей, учета расхода и редуцирования высокого давления природного газа 0,6 МПа до 0,3 МПа, автоматического поддержания его в



заданных пределах, автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления за допустимые значения, автоматического сбора и дистанционной передачи информации о работе пункта.

Для снижения давления газа со среднего 0,3 МПа на низкое 0,003 МПа проектом предусмотрены ГРПШ со встроенными ПЗК и ПСК, в комплекте с обогревателем ОГШН. ГРПШ- металлический шкаф, с размещенным в нем технологическим оборудованием предназначен для очистки газа от механических примесей, редуцирования среднего давления 0,3 МПа до 3 кПа, автоматического поддержания заданного выходного давления независимо от изменения расхода и величины входного давления, автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений. Диаметры проектируемых газопроводов определены гидравлическим расчетом из условия обеспечения газоснабжения всех потребителей в часы максимального потребления газа при допустимых перепадах давления. Переход газопровода высокого через подъездную автодорогу КВ-53 «Малый Дехан-Большой Дехан» предусматриваются методом ГНБ: Диаметр газопровода на участке DN 89x4,0 мм. Защитный кожух DN 159x 5,0мм.

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

Водоснабжение осуществляется путём доставки воды автотранспортом в резервуар питьевой воды, рассчитанный на трёхсуточный расход. В контейнерных зданиях, как правило, водоснабжение осуществляется из периодически заполняемых встроенных баков. Доставка воды производится автотранспортом, имеющим санитарно-эпидемиологическое заключение. Емкости для хранения воды должны быть изготовлены из материалов, разрешенных к применению для этих целей на территории Республики Казахстан.

Чистка, мытье и дезинфекция емкостей для хранения и перевозки привозной воды производится не реже одного раза в десять календарных дней и по эпидемиологическим показаниям. Внутренняя поверхность механически очищается, промывается с полным удалением воды, дезинфицируется. После дезинфекции емкость промывается, заполняется водой и проводится бактериологический контроль воды.

Водоснабжение должно обеспечить работающих питьевой водой, отвечающих требованиям ГОСТ 2874- 82 "Вода питьевая. Для питьевых нужд в период строительства будет использована вода привозная из системы централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения с. Дегерес (Протокол исследования образцов питьевой воды централизованного и децентрализованного водоснабжения №1 от 11.01.2021 г. представлено в приложении к разделу).

Канализация разрабатывается, прежде всего, для обслуживания раздаточной столовой и бытовых помещений. Для сбора хоз-бытовых стоков в комплектации здании предусмотрены емкости для стоков (объем около 1,5 м3). При выполнении строительно-монтажных работ вдоль трассы газопровода устанавливаются мобильные туалетные кабины «Биотуалет» и пункты для обогрева рабочих, которые должны переставляться каждый раз по мере продвижения рабочей колонны вдоль трассы. По мере накопления мобильные туалетные кабины «Биотуалет» очищаются и нечистоты вывозятся специальным автотранспортом по Договору Генподрядчика со специализированной организацией. Проектируемый газопровод не пересекает поверхностный водный объект.

Объем потребления воды на период строительства: хозяйственно-бытовые нужды рабочих– 216,0 м3/период; мойка транспорта– 18,0 м3/период; подпитка мойки автотранспорта– 1, 8 м3/период.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов В соответствии с проектом предусматривается использование воды на производственные, хоз-бытовые нужды в период строительства.

Работы по строительству не связаны с изъятием полезных ископаемых из природных недр.

По предварительным данным ареалы редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений отсутствуют. Письмо РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира комитета лесного



хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК» №20/413 от 09.11.2023г. об отсутствии особо охраняемых природных территорий.

На трассе проектируемого газопровода отсутствуют скотомогильники, места сибирезвенных захоронений и других особо опасных инфекции. Письмо ГУ « Уйгурская районная территориальная инспекция Комитета ветеринарного контроля и надзора МСХ РК» от 28.11.2025 г. №14-15-322 об отсутствии мест захоронения по сибирской язве, скотомогильников и других особо опасных инфекций по трассе газопровода.; предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования -; иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных -; операций, для которых планируется использование объектов животного мира.

Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности: разработка грунта, т-16232,38561; Обратная засыпка-т-23536,95913; Электроды (АХО), кг 988,0032167; Электроды (Э42), кг-66,6102536; Электроды (УОНИ13/55),кг-188,263919; Пропан-бутановая смесь,кг-736; Расход ЛКМ при строительстве: Грунтовка ГФ-021,кг-29,7875; Эмаль ПФ-115, кг-3,8223 ; Растворитель Р-4 ,кг-102,1938;Растворитель уайт-спирит, кг-74,8103; Расход инертных материалов: Песок природный,т-6849,183339; Щебень , т-163,400609; Песчано-гравийная смесь,т-1,00723;

Работы по строительству не связаны с изъятием природных ресурсов..

Выбросы в период строительства: **0.459045329 г/сек; 4.7320632646 тонн/период** строительства. Выбросы в период эксплуатации: **0.108631779 г/сек; 0.0148467005 тонн/год.**

Таблица - Перечень загрязняющих вещества, выбрасываемые в атмосферный воздух стационарными источниками в период строительства:

Код	Наименование вещества	Класс опасности	Выброс г/с	Выброс т/год
0118	Титан диоксид (1219*)		0.000000833	0.000000666
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	3	0.00514	0.065054
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	2	0.0002306	0.003791
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	1	0.000611	0.0033865
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2	0.039315211	0.227474666
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	3	0.006387256	0.03695872
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	3	0.006431522	0.020085953
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	3	0.005716744	0.058699838
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	4	0.175107	0.3598002
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	2	0.0001467	0.0004672666
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	2	0.0002083	0.0004765



0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	3	0.00625	0.01305
0621	Метилбензол (349)	3	0.00861	0.0632
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1	0.000000013	0.000000252
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	4	0.001667	0.01224
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	2	0.000154766	0.002219673
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	4	0.00361	0.0265
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	4	0.008024	0.00555975
2732	Керосин (654*)		0.016868	0.023872
2752	Уайт-спирит (1294*)		0.0139	0.0766
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	4	0.040804284	0.06372138
2902	Взвешенные частицы (116)	3	0.0025	0.005505
2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	3	0.1167	3.494
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	3	0.0006621	0.1693999
	В С Е Г О:		0.459045329	4.7320632646

Таблица - Перечень загрязняющих вещества, выбрасываемые в атмосферный воздух на период эксплуатации

Код загр. вещества	Наименование вещества	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2	0.00004014	0.0005592
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	3	0.000006522	0.0000909
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	3	0.000002142	0.00002988
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	2	0.000000927	0.000000029
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	4	0.0009918	0.01383
0410	Метан (727*)		0.107532	0.000333
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0.00005613	0.000003711
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	3	0.000002118	0.000000066
	В С Е Г О:		0.108631779	0.0148467005



Для отвода хозяйственно-фекальных стоков на территории строительной площадки будут использоваться биотуалеты, которые очищаются сторонней организацией 2 раза в неделю. На период эксплуатации водоотведение не предусматривается. Сброс сточных вод на рельеф местности и в водные объекты не планируется, в связи с чем воздействие на поверхностные водные объекты и подземные воды не происходит.

**Отходы.** На период строительства образуются: тара из под лакокраски– 0,014 тонн, при лакокрасочных работах; отходы от очистной установки мойки колес (в виде эмульгированных нефтепродуктов)– 0,006 тонн, при работе установки мойки колес; промасленная ветошь 0,00319 тонн, образуется при строительных работах; твердо-бытовые отходы– 1.95 тонн, от деятельности строителей; огарки сварочных электродов– 0,03 тонн, при сварочных работах; отходы от очистной установки мойки колес (в виде взвешенных частиц)– 0,218 тонн, при работе установки мойки колес.

Общее количество отходов: **2,22119 тонн.**

На период эксплуатации отходы не образуются. Все отходы, образующиеся на период строительства будут передаваться по договору специализированным организациям на утилизацию.

По трассе газопровода высокого давления PN 1,2 МПа протяженностью 5,552км на участках устройства площадок складирования грунта стесненность отсутствует. Распределительные сети газоснабжения среднего давления PN 0,3 МПа от ГРПШ-«Большой Дехан» обеспечивают подачу природного газа во внутриквартальные газопроводы низкого давления PN 0,003 МПа через групповые ГРПШ, а также подачу газа коммунально-бытовым потребителям. Сети газоснабжения прокладываются по территории с абсолютными отметками 1179,95÷1260,97 м БС. В границах населенного пункта газопроводы проложены в стесненных условиях при наличии: • движения транспорта и пешеходов в непосредственной близости от места производства работ; • жилых и общественных зданий, сохраняемых зеленых насаждений. Система газоснабжения представляет собой сочетание тупиковых газопроводов для обеспечения подачи газа всем потребителям, является простой, удобной и безопасной в обслуживании, предусматривает возможность отключения отдельных ее элементов для производства аварийных и ремонтных работ. В основу решения Генерального плана площадочных сооружений положены принципы минимизации для временного отвода и изъятия используемых земельных ресурсов, также использование существующих охранных коридоров действующих коммуникаций.

Возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду не предполагаются.

Реализация проекта нацелена на обеспечение бесперебойной подачи природного газа населению с.Большой Дихан, коммунально-бытовых и промышленных потребителей, использующих природный газ в качестве основного топлива для котельных. Проектная производительность газопровода принята на основании расчетов прогнозируемой потребности в товарном газе, определенных на основании расчетных расходов газа предполагаемых к подключению потребителей с учетом сложившегося коэффициента неравномерности летнего и зимнего объемов потребления газа газораспределительных систем. Внутрипоселковые газораспределительные сети в с.Большой Дихан выполнены в соответствии с Техническим заданием на проектирование.

**Выводы о необходимости или отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду:**

В соответствии с п.26 Главы 3 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 г. №280 (далее – Инструкция), в целях оценки существенности воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду уполномоченный орган в области охраны окружающей среды, при проведении скрининга воздействий намечаемой деятельности и определении сферы охвата выявляет возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, руководствуясь п. 25 Инструкции.



Так, в ходе изучения материалов Заявления о намечаемой деятельности установлено наличие возможных воздействий на окружающую среду, предусмотренных в п.25 Инструкции, а именно:

- п.1) осуществляется в Каспийском море (в том числе в заповедной зоне), на особо охраняемых природных территориях, в их охранных зонах, на землях оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения; в пределах природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений; на участках размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий; на территории (акватории), на которой компонентам природной среды нанесен экологический ущерб; на территории (акватории), на которой выявлены исторические загрязнения; **в черте населенного пункта или его пригородной зоны**; на территории с чрезвычайной экологической ситуацией или в зоне экологического бедствия;

16) оказывает воздействие на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции);

**Учитывая вышеизложенное, а также пп.4, 8 пункта 29 Инструкции, проведение оценки воздействия на окружающую среду по намечаемой деятельности является обязательным.**

Согласно п.31 Инструкции, изучение и описание возможных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду в процессе оценки воздействия на окружающую среду включает подготовку отчета о возможных воздействиях.

В соответствии с требованиями ст.66 Экологического Кодекса Республики Казахстан, в процессе оценки воздействия на окружающую среду подлежат учету следующие виды воздействий: прямые воздействия - воздействия, которые могут быть непосредственно оказаны основными и сопутствующими видами деятельности.

В процессе подготовки отчета о возможных воздействиях необходимо провести оценку воздействия на следующие компоненты окружающей среды (в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии): атмосферный воздух; поверхностные и подземные воды; ландшафты; земли и почвенный покров; растительный мир; животный мир; состояние экологических систем и экосистемных услуг; биоразнообразие; состояние здоровья и условия жизни населения; объекты, представляющие особую экологическую, научную, историко-культурную и рекреационную ценность.

Проект отчета о воздействии необходимо оформить в соответствии со ст.72 Экологического Кодекса Республики Казахстан и Приложением 2 к Инструкции.

В соответствии с п.1 ст.73 Экологического Кодекса Республики Казахстан, проект отчета о возможных воздействиях подлежит вынесению инициатором на общественные слушания до начала или в процессе проведения оценки его качества уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Общественные слушания проводятся в соответствии с настоящей статьей и правилами проведения общественных слушаний, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды

Согласно п. 2 ст. 77 Экологического Кодекса Республики Казахстан составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.

При проведении экологической оценки необходимо учесть замечания и предложения заинтересованных государственных органов согласно Сводной таблице от 03.04.2026 года, размещенной на сайте <https://ecoportal.kz/>:

***1. Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Комитета водного хозяйства Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан***



По заявлению намечаемой деятельности № KZ29RYS01615384 от 02.03.2026г., объекты строительства расположены на территории с.Большой Дехан Уйгурского района Алматинской области. Общая протяженность газораспределительных сетей – 23,363 км.

Водоснабжение – привозное.

Отсутствует ситуационная схема проводимых работ относительно водного объекта с указанием линии водоохранной зоны и полосы, в связи, не представляется возможным определить возможного попадания земельного участка на территории водоохранной зоны и полос водных объектов (при наличии).

Согласование проектной документации входит в состав по оказанию государственной услуги (Е-лицензирования), в связи с этим, для согласования необходимо представить перечень документов и обратиться с заявлением установленной формы, согласно Приказу и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 20 июня 2025 года № 142-НҚ «Об утверждении Правил согласования размещения, проектирования и строительства, реконструкции сооружений и других объектов, влияющих на состояние водных объектов, а также условий проведения работ, связанных со строительной деятельностью, лесоразведением, операциями по недропользованию, бурением скважин, санацией поверхностных водных объектов, рыбохозяйственной мелиорацией водных объектов, сельскохозяйственными и иными работами на водных объектах, в водоохранной зоне и полосах».

Дополнительно сообщаем, согласно требованиям водного законодательства Республики Казахстан строительные, дноуглубительные и взрывные работы, добыча полезных ископаемых и других ресурсов, прокладка кабелей, трубопроводов и других коммуникаций, рубка леса, буровые и иные работы на водных объектах или водоохранной зоне, влияющие на состояние водных объектов, производятся по согласованию с бассейновыми инспекциями.

## ***2. Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Алматинской области Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения Республики Казахстан***

В заявлении о намечаемой деятельности ГУ «Управление энергетики и водоснабжения Алматинской области» предусматривается проектирование и строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Большой Дехан Уйгурского района Алматинской области. Общая протяженность газораспределительных сетей – 23,363 км.

Трасса подводящего газопровода выбрана в соответствии с выданным заданием на проектирование. Технические условия ГКП на ПВХ «Алматы Облгаз Engineering» ГУ «Управление энергетики и водоснабжения Алматинской области» №112 от 21.11.2025г. на подключение к газопроводу для газификации с.Большой Малый Дихан.

Согласно, пункта 4 статьи 46 Кодекса Республики Казахстан от 7 июля 2020 года № 360-VI ЗРК «О здоровье народа и системе здравоохранения» (далее – Кодекс) санитарно – эпидемиологическая экспертиза проводится на проекты нормативной документации по предельно допустимым выбросам и предельно допустимым сбросам вредных веществ и физических факторов в окружающую среду, зонам санитарной охраны и санитарно-защитным зонам, на сырье и продукцию.

В соответствии с подпунктом 1 пункта 3 статьи 46 Кодекса, санитарно-эпидемиологическая экспертиза проектов строительства проводится по проектам (технико-экономическим обоснованиям и проектно-сметной документации с установлением размера расчетной (предварительной)), предназначенным для строительства эпидемически значимых объектов, государственными или аккредитованными экспертными организациями в составе комплексной вневедомственной экспертизы.

В связи с этим, ГУ «Управление энергетики и водоснабжения Алматинской области» необходимо обратиться к экспертам, аттестованным в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности для рассмотрения и согласования рабочего проекта



«Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Большой Дехан Уйгурского района Алматинской области»..

### ***3. Департамент по чрезвычайным ситуациям Алматинской области Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан***

Департамент по чрезвычайным ситуациям Алматинской области МЧС РК (далее - Департамент) сообщает следующее:

Согласно пункта 1 статьи 70 Закона Республики Казахстан от 11 апреля 2014 года № 188-V ЗРК «О гражданской защите» (далее-Закон) признаками опасных производственных объектов является производство, использование, переработка, образование, хранение, транспортировка (трубопроводная), уничтожение хотя бы одного из следующих опасных веществ.

Воспламеняющегося вещества - газа, который при нормальном давлении и в смеси с воздухом становится воспламеняющимся и температура кипения которого при нормальном давлении составляет 20 градусов Цельсия или ниже.

В соответствии с подпунктом 21 пункта 3 статьи 16 Закона Организации, имеющие опасные производственные объекты и (или) привлекаемые к работам на них, в дополнение к пункту 2 настоящей статьи обязаны согласовывать проектную документацию на строительство, расширение, реконструкцию, модернизацию, консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта в соответствии с настоящим Законом и законодательством Республики Казахстан об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности.

А также в соответствии с подпунктом 22 пункта 3 статьи 16 Закона организации, имеющие опасные производственные объекты и (или) привлекаемые к работам на них, в дополнение к пункту 2 настоящей статьи обязаны при вводе в эксплуатацию опасного производственного объекта проводить приемочные испытания, технические освидетельствования с участием государственного инспектора.

На основании вышеизложенного сообщаем, что ГУ «Управление энергетики и водоснабжения Алматинской области» обязано согласовывать проектную документацию «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Большой Малый Дихан Уйгурского района Алматинской области» и при вводе в эксплуатацию опасного производственного объекта провести приемочные испытания, техническое освидетельствование с участием государственного инспектора.

### ***4. Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан***

Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира, рассмотрев обращение ГУ «Управление энергетики и водоснабжения Алматинской области» от 02.03.2026 г. № KZ29RYS01615384 по планируемой деятельности, сообщает следующее.

На обозначенной территории находятся места обитания и миграционные пути редкого и находящегося под угрозой исчезновения дикого животного — джейрана, занесённого в Красную книгу Республики Казахстан.

Согласно пункту 2 статьи 17 Закона Республики Казахстан «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира», при эксплуатации, размещении, проектировании и строительстве железных и автомобильных дорог, трубопроводов и других транспортных магистралей, линий электропередачи и связи, водохозяйственных и гидротехнических сооружений должны разрабатываться и реализовываться мероприятия, обеспечивающие сохранение среды обитания животных, условий их размножения, путей миграции и мест концентрации.

### ***5. Департамент экологии по Алматинской области***

1. Согласовать рабочий проект с экспертами, аттестованным в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности.



2. Согласовать проектную документацию с уполномоченным органом в сфере гражданской защиты и промышленной безопасности в соответствии со статьей 16 Закона Республики Казахстан от 11 апреля 2014 года № 188-V ЗРК «О гражданской защите»;
3. При проведении работ в пределах водоохранной зоны согласовать намечаемую деятельность с Балхаш-Алакольской бассейновой инспекцией по регулированию, охране и использованию водных ресурсов в соответствии с п.3 ст.50 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 апреля 2025 года № 178-VIII ЗРК;
4. Представить ситуационную карту-схему расположения объекта, относительно водных объектов, жилых застроек, землям сельскохозяйственного назначения;
5. Предусмотреть Мероприятия по охране окружающей среды согласно приложению №4 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК (далее - Кодекс);
6. Обеспечить соблюдение экологических требований по сбору, накоплению и управлению отходами, предусмотренные ст. 319, 320, 321 Кодекса;
7. Применять иерархию мер по предотвращению образования отходов и управлению образовавшимися отходами в порядке убывания их предпочтительности в интересах охраны окружающей среды и обеспечения устойчивого развития Республики Казахстан в соответствии с п.1 ст.329 Кодекса;
8. Для исключения перемещения (утечки) загрязняющих веществ в воды и почву должна предусматриваться инженерная система организованного накопления и хранения отходов производства с гидроизоляцией площадок;
9. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов);
10. При проведении работ на намечаемой территории соблюдать требования по охране земель и оптимальному землепользованию в соответствии со ст.228, 237, 238 Экологического кодекса;
11. Обеспечить соблюдение мероприятий по охране земель, предусмотренных ст. 140 Земельного Кодекса Республики Казахстан;
12. Провести анализ текущего состояния компонентов окружающей среды на территории, в пределах которой предполагается осуществление намечаемой деятельности. Необходимо представить актуальные данные, а также результаты фоновых исследований.
13. Согласно пункту 1 статьи 17 Закона Республики Казахстан «О защите, воспроизводстве и использовании животного мира», при работ должны быть предусмотрены и реализованы мероприятия по сохранению среды обитания объектов животного мира, условий их размножения, путей миграции и мест концентрации животных. Также должна быть обеспечена неприкосновенность участков, которые представляют собой особо ценные места обитания диких животных.
14. В соответствии с подпунктом 4) пункта 2 статьи 16 Закона Республики Казахстан «О растительном мире» для охраны редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений собственники и пользователи участков, на которых произрастают эти растения, обеспечивают их сохранность в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

**Указанные выводы основаны на сведениях, представленных в Заявлении при условии их достоверности согласно ст. 327-1 Кодекса Республики Казахстан «Об административных правонарушениях» от 5 июля 2014 года № 235-V ЗРК (с изм. От 01.01.2022г.).**

**Руководитель**

**Б. Молдахметов**



Руководитель департамента

Молдахметов Бахытжан Маметжанович

