

**Заявление о намечаемой деятельности
к проектно-сметной документации «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных
сетей с.Карасай Енбекшиказахского района
Алматинской области»**

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

ГУ «Управление энергетики и ЖКХ Алматинской области», Алматинская область, г.Қонаев, Индустриальная , 16/4

2. Общее описание видов намечаемой деятельности и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс).

Проектно-сметная документация «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Карасай Енбекшиказахского района».

Общая протяженность газораспределительных сетей – 22,908 км.

Виды намечаемой деятельности и объекты, приняты в соответствии с Приложением 1 к Экологическому Кодексу РК, и относится к объектам, для которых проведение процедуры скрининга воздействия намечаемой деятельности является обязательным (пп. 10.1 «трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км», п. 10, раздел 2).

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

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

В отношении проектно-сметной документации на рабочий проект «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Карасай Енбекшиказахского района Алматинской области» ранее не было проведено оценки воздействия на окружающую среду.

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

В отношении проектно-сметной документации на рабочий проект «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Карасай Енбекшиказахского района Алматинской области» ранее не было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест.

Административно объекты строительства расположены на территории с.Карасай Енбекшиказахского района Алматинской области.

От точки врезки в существующий газопровод ТОО «APL Construction» осуществляется подача природного газа в межпоселковый подводящий газопровод высокого давления 0,6 МПа на ГРПБ «Карасай». От ГРПБ «Карасай» предусмотрена распределительная газовая сеть среднего давления до трёх ГРПШ, от которых идут внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления.

С реализацией проекта будут созданы условия для поставки природного газа потребителям с.Карасай: производственные котельные, предприятия коммунально-бытового сектора и население.

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 ТОО «APL Construction» №115 от 22.10.2023г. на подключение к сетям в сфере газоснабжения.

По предварительным данным на участках земли особо охраняемых природных территорий и государственного лесного фонда отсутствуют. Ареалы редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений отсутствуют.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции.

Реализация Проекта создаст необходимые условия для развития производственных мощностей существующих предприятий и создания новых производств, обеспечивающих независимо от внешних факторов автономное функционирование и позволяющих решать, как задачи обеспечения производственного процесса тепловой энергией, так и использования природного газа непосредственно в качестве топлива.

Рабочим проектом предусматривается строительство следующих объектов:

Общая протяженность газораспределительных сетей – 22,908 км.

- Подводящий газопровод высокого давления 0,6 МПа общей протяженностью 3,931 км в том числе: из подземных полиэтиленовых труб $\varnothing 355 \times 32,3$ мм протяженностью 2,36 км, надземных стальных труб $\varnothing 325 \times 8,0$ мм протяженностью 1,539 км, а также подземных полиэтиленовых труб $\varnothing 160 \times 14,6$ мм протяженностью 0,032 км;
- Пункт редуцирования газа блочного типа ПГБ, $R_{вх}=0,6$ МПа, $R_{вых}=300$ кПа, Q =до 750 $\text{м}^3/\text{час}$ марки ПГБ-13-2ВУ1 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДБК-50В с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа CGR-FX-DN80-G160 и электронного корректора газа ELCOR KZ с GSM передачей данных, с обогревом АОГВ с солнечными батареями на освещение, размещаемый на открытой площадке в ограждении 13,0x7,0м, 1 ед.
- Распределительные сети газоснабжения среднего давления 0,3 МПа общей протяженностью 2,360 км в том числе: из подземных полиэтиленовых труб $\varnothing 110 \times 10,0$ мм протяженностью 1,634 км, из надземных стальных труб $\varnothing 159 \times 5,0$ мм протяженностью 0,100 км и надземных стальных труб $\varnothing 108 \times 5,0$ мм протяженностью 0,626 км.
- Пункт редуцирования газа шкафного типа ГРПШ-1, ГРПШ-2 и ГРПШ-3 $R_{вх}=0,3$ МПа, $R_{вых}=3$ кПа, отдельно стоящий в ограждении на площадке размером 5,0x3,0 м номинальной производительностью до 250,0 $\text{м}^3/\text{час}$ марки ГРПШ-07-2У-1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДНК-50/400 без измерительного комплекса, с обогревом ОГШН, 3 ед.
- Распределительные сети газоснабжения низкого давления 0,003 МПа общей протяженностью 16,617 км в том числе: из подземных полиэтиленовых труб $\varnothing 160 \times 14,6$ мм протяженностью 0,017 км, из подземных полиэтиленовых труб $\varnothing 125 \times 11,4$ мм протяженностью 0,379 км, из подземных полиэтиленовых труб $\varnothing 110 \times 10$ мм протяженностью 1,710 км, из подземных полиэтиленовых труб $\varnothing 63 \times 5,8$ мм протяженностью 2,556 км, из надземных стальных труб $\varnothing 159 \times 5$ мм протяженностью 1,398 км, из надземных стальных труб $\varnothing 108 \times 5$ мм протяженностью 4,849 км, из надземных стальных труб $\varnothing 57 \times 4$ мм протяженностью 5,708 км.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности.

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.

Подводящий газопровод высокого давления 0,6 МПа является частью межпоселкового газопровода до с. Аймен и Болек Енбекшиказахского района. Диаметр подводящего газопровода определен с учётом расходов потребления газа в сёлах Аймен и Болек по предоставленным расчетным значениям потребления газа (приложения 2.2 и 2.3).

Диаметры газопроводов среднего давления 0,3 МПа определены по сумме расходов газа абонентов, обслуживаемых ГРПШ. Расчет диаметров газопроводов низкого давления 0,003 МПа произведен по сумме расходов газа абонентов.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта).

Предположительные сроки строительства намечаемой деятельности - 2025 год, с общей продолжительностью 8 месяцев.

Эксплуатация проектируемого объекта будет осуществляться круглосуточно. Годовая продолжительность работы - 365 дней в году.

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;

Основные показатели по генеральному плану приведены в таблице 8.1

Таблица 8.1 - Основные показатели по отводу земли в постоянное пользование под площадки пунктов редуцирования газа, м²/га

<i>№№ п/п</i>	<i>Наименование сооружения</i>	<i>Размер площадки, м</i>	<i>Кол-во площадок</i>	<i>Площадь отвода, м²/га</i>
<i>1</i>	<i>Пункт редуцирования газа блочного типа ГРПБ «Карасай»</i>	<i>10,0x6,0</i>	<i>1</i>	<i>60/0,0060</i>

2	Пункт редуцирования газа шкафного типа – ГРПШ-1	5,0x3,0	1	15/0,0015
3	Пункт редуцирования газа шкафного типа – ГРПШ-2	5,0x3,0	1	15/0,0015
4	Пункт редуцирования газа шкафного типа – ГРПШ-3	5,0x3,0	1	15/0,0015
ВСЕГО:				136/0,0105

Основные показатели временного отвода земли для краткосрочного пользования на период проведения строительно-монтажных работ представлены в таблице 8.2.

Таблица 8.2 – Основные показатели по отводу земли во временное пользование на период строительства, га

<i>Наименование объектов</i>	<i>Ед.изм</i>	<i>Кол-во</i>	<i>Ширина полосы отвода</i>	<i>Площадь отвода</i>
<i>Газопровод высокого давления</i>	<i>км</i>	<i>3,931</i>	<i>4/10</i>	<i>3,03</i>
<i>Газопровод среднего давления</i>	<i>км</i>	<i>2,360</i>	<i>2</i>	<i>0,472</i>
<i>Газопровод низкого давления</i>	<i>км</i>	<i>16,617</i>	<i>2</i>	<i>3,323</i>
<i>ИТОГО:</i>				<i>6,825</i>

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;

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.

Письмо РГУ «Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Комитета по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан» №KZ36VRC00021629 10.12.24г о Согласовании размещения предприятий и других сооружений, а также условий производства строительных и других работ на водных объектах, водоохраных зонах и полосах.

Проектируемый газопровод не пересекает поверхностный водный объект.

Руководствуясь статьями Водного кодекса РК, Балкаш-Алакольская бассейновая инспекция согласовывает рабочий проект «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Карасай Енбекшиказахского района Алматинской области», при выполнении следующих требований:

- содержать территорию участка в санитарно-чистом состоянии согласно нормам СЭС и охраны окружающей среды - постоянно;
- после окончания строительства, места проведения строительных работ восстановить.

В соответствии с ст. 125 Водного Кодекса РК, а также приказа Министра сельского хозяйства РК от 18 мая 2015 года № 19-1/446. «Об утверждении Правил установления водоохраных зон и полос»:

В пределах водоохраных полос запрещаются:

- 1) хозяйственная и иная деятельность, ухудшающая качественное и гидрологическое состояние (загрязнение, засорение, истощение) водных объектов;
- 2) строительство и эксплуатация зданий и сооружений, за исключением водохозяйственных и водозаборных сооружений и их коммуникаций, мостов, мостовых сооружений, причалов, портов, пирсов и иных объектов транспортной инфраструктуры, связанных с деятельностью водного транспорта, а также рекреационных зон на водном объекте;
- 3) предоставление земельных участков под садоводство и дачное строительство;
- 4) эксплуатация существующих объектов, не обеспеченных сооружениями и устройствами, предотвращающими загрязнение водных объектов и их водоохраных зон и полос;
- 5) проведение работ, нарушающих почвенный и травяной покров (в том числе распашка земель, выпас скота, добыча полезных ископаемых), за исключением обработки земель для залужения отдельных участков, посева и посадки леса;
- 6) устройство палаточных городков, постоянных стоянок для транспортных средств, летних лагерей для скота;
- 7) применение всех видов удобрений.

В пределах водоохраных зон запрещаются:

- 1) ввод в эксплуатацию новых и реконструированных объектов, не обеспеченных сооружениями и устройствами, предотвращающими загрязнение и засорение водных объектов и их водоохранных зон и полос;
- 2) проведение реконструкции зданий, сооружений, коммуникаций и других объектов, а также производство строительных, дноуглубительных и взрывных работ, добыча полезных ископаемых, прокладка кабелей, трубопроводов и других коммуникаций, буровых, земельных и иных работ без проектов, согласованных в установленном порядке с местными исполнительными органами, уполномоченным органом, уполномоченным государственным органом в области охраны окружающей среды, центральным уполномоченным органом по управлению земельными ресурсами, уполномоченными органами в области энергоснабжения и санитарно - эпидемиологического благополучия населения и другими заинтересованными органами;
- 3) размещение и строительство складов для хранения удобрений, пестицидов, ядохимикатов и нефтепродуктов, пунктов технического обслуживания, мойки транспортных средств и сельскохозяйственной техники, механических мастерских, устройство свалок бытовых и промышленных отходов, площадок для заправки аппаратуры пестицидами и ядохимикатами, взлетно-посадочных полос для проведения авиационно-химических работ, а также размещение других объектов, отрицательно влияющих на качество воды;
- 4) размещение животноводческих ферм и комплексов, накопителей сточных вод, полей орошения сточными водами, кладбищ, скотомогильников, а также других объектов, обуславливающих опасность микробного загрязнения поверхностных и подземных вод;
- 5) выпас скота с превышением нормы нагрузки, купание и санитарная обработка скота и другие виды хозяйственной деятельности, ухудшающие режим водоемов;
- 6) применение способа авиаобработки ядохимикатами и авиаподкормки минеральными удобрениями сельскохозяйственных культур и лесонасаждений на расстоянии менее двух тысяч метров от уреза воды в водном источнике;
- 7) применение пестицидов, на которые не установлены предельно допустимые концентрации, внесение удобрений по снежному покрову, а также использование в качестве удобрений необезвреженных навозосодержащих сточных вод и стойких хлорорганических ядохимикатов.

При необходимости проведения вынужденной санитарной обработки в водоохранной зоне допускается применение мало- и среднетоксичных нестойких пестицидов.

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

Водоснабжение в период строительства предусматривается на: питьевые нужды - привозное; хоз-бытовые нужды – привозное; производственные нужды - привозное.

Водоснабжение в период эксплуатации не предусматривается.

объемов потребления воды;

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.

Водоснабжение в период эксплуатации не предусматривается.

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны);

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 вырубki или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации;

По предварительным данным ареалы редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений отсутствуют.

Письмо ГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК» №20/483 от 30.11.2023г.

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

объемов пользования животным миром;

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;

На трассе проектируемого газопровода отсутствуют скотомогильники, места сибиреязвенных захоронений и других особо опасных инфекции.

Письмо Ветеринарного отдела Енбекшиказахского района ГКП "Ветеринарная станция Алматинской области" ГУ "Управление ветеринарии Алматинской области" №101 от 29.02.2024 г. №33.

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования;

Таблица – Объемы материалов, используемых при строительстве

Наименование	Ед. изм.	Строительство
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

На период осуществления строительных работ, временное электроснабжение объектов будет производиться от дизельных электростанций.

На период эксплуатации отопление ГРПШ осуществляется посредством газовых конвекторов ОГШН 1,15 кВт, установленных в шкафных пунктах с автоматическим режимом отопления.

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

Работы по строительству не связаны с изъятием природных ресурсов.

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей).

Выбросы в период строительства: 0.459045329 г/сек; 4.7320632646тонн/период строительства.

Выбросы в период эксплуатации: 0.144842633 г/сек; 0.0197956006 тонн/год.

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

ЭРА v2.5 ТОО "КАТЭК"

Таблица 3.1

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на существующее положение

Строительство подводящего газопровода Карасай строительство

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс вещества, усл.т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0118	Титан диоксид (1219*)			0.5		0.000000833	0.000000666	0	0.00000133
0123	Железо (II, III) оксиды (дижелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)		0.04		3	0.00514	0.065054	1.6264	1.62635
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.01	0.001		2	0.0002306	0.003791	5.6543	3.791
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)		0.0015		1	0.000611	0.0033865	3.9923	2.25766667
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.039315211	0.227474666	9.5793	5.68686665
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.006387256	0.03695872	0	0.61597867
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		3	0.006431522	0.020085953	0	0.40171906
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		3	0.005716744	0.058699838	1.174	1.17399676
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.175107	0.3598002	0	0.1199334
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.02	0.005		2	0.0001467	0.0004672666	0	0.09345332
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.2	0.03		2	0.0002083	0.0004765	0	0.01588333

0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.2			3	0.00625	0.01305	0	0.06525
0621	Метилбензол (349)	0.6			3	0.00861	0.0632	0	0.10533333
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000001		1	0.000000013	0.000000252	0	0.252

ЭРА v2.5 ТОО "КАТЭК"

Таблица 3.1

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на существующее положение

Строительство подводящего газопровода Карасай строительство

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.1			4	0.001667	0.01224	0	0.1224
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		2	0.000154766	0.002219673	0	0.2219673
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.35			4	0.00361	0.0265	0	0.07571429
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	5	1.5		4	0.008024	0.00555975	0	0.0037065
2732	Керосин (654*)			1.2		0.016868	0.023872	0	0.01989333
2752	Уайт-спирит (1294*)			1		0.0139	0.0766	0	0.0766
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			4	0.040804284	0.06372138	0	0.06372138
2902	Взвешенные частицы (116)	0.5	0.15		3	0.0025	0.005505	0	0.0367
2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0.15	0.05		3	0.1167	3.494	69.88	69.88
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)	0.3	0.1		3	0.0006621	0.1693999	1.694	1.693999
В С Е Г О:						0.459045329	4.7320632646	93.6	88.4001343

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

ЭРА v2.5 ТОО "КАТЭК" **Таблица - Перечень загрязняющих вещества, выбрасываемые в атмосферный воздух на период эксплуатации**

Таблица 3.1

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на существующее положение

Строит-во газопровода Карасай (Эксплуатация)

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс вещества, усл. т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.00005352	0.0007456	0	0.01864
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.000008696	0.0001212	0	0.00202
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		3	0.000002856	0.00003984	0	0.0007968
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.000001497	0.0000000038	0	0.00000048
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.0013224	0.01844	0	0.00614667
0410	Метан (727*)			50		0.143376	0.000444	0	0.00000888
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			30		0.00007484	0.000004948	0	0.00000016
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	0.000002824	0.0000000088	0	0.000176
	В С Е Г О:					0.144842633	0.0197956006		0.02778899
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ 2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.

Для отвода хозяйственно-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.

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.

Перечень отходов, которые образуются в результате намечаемой деятельности:

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.

На период эксплуатации отходы не образуются.

Все отходы, образующиеся на период строительства будут передаваться по договору специализированным организациям на утилизацию.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений.

Письмо РГУ «Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Комитета по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан» №KZ36VRC00021629 10.12.24г о Согласование размещения предприятий и других сооружений, а также условий производства строительных и других работ на водных объектах, водоохраных зонах и полосах.

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).

Климатический район: III-B.

Район участка изысканий представлен континентальным климатом и расположен в III климатическом районе, подрайон В. (СП РК 2.04-01-2017 «Строительная климатология»).

Средняя температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца (июль) – «плюс» 32,2 °С, средняя температура наиболее холодного месяца (январь) – «минус» 4,3 °С, температура воздуха наиболее холодной пятидневки (0,92) – «минус» 20,1 °С, температура воздуха наиболее холодных суток (0,98) – «минус» 26,9 °С, температура воздуха наиболее холодных суток (0,92) – «минус» 23,4 °С, абсолютная минимальная температура воздуха – «минус» 37,7°С, максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь 1,0 м/с Ю.

Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца – «плюс» 30,0 °С; абсолютная максимальная температура воздуха – «плюс» 43,4 °С, минимальная из средних скоростей ветра по румбам за июль – 1,0 м/с.

Трассы газопроводов пересекают как асфальтированные, так и грунтовые дороги.

По предварительным данным на участках земли особо охраняемых природных территорий и государственного лесного фонда отсутствуют. Ареалы редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений отсутствуют.

Учитывая, что проектируемый объект находится на антропогенно нарушенных землях, значительная часть представителей растительной флоры и фауны устойчивы к выбросам вредных веществ.

На данной территории постоянно живут, преимущественно мелкие животные и птицы, легко приспосабливающиеся к присутствию человека и его деятельности.

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.

На период строительства объекта проведен расчет нормативов эмиссий загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Основными источниками загрязнения воздушного бассейна при строительных работах будут земляные, сварочно-резательные, погрузочно-разгрузочные, лакокрасочные, транспортные работы. Эмиссии загрязняющих веществ на период строительства составят суммарно 4.7320632646 тонн/год. Воздействия, оказываемые в период строительства, носят временный характер, в связи с небольшим объемом и кратковременностью строительно-монтажных работ, интенсивность которых можно оценить, как незначительные, пространственный масштаб - локальный.

На период эксплуатации основными источниками загрязнения будут конвектора для обогрева газорегуляторных пунктов, и залповые выбросы при ремонтно-профилактических работах и сбросе предохранительного клапана. Эмиссии выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации составят 0.0197956006 тонн/год.

Это обусловлено, с одной стороны, достаточно локальным воздействием, а с другой, кратковременностью воздействия.

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

В процессе строительных работ воздействие на почвенный покров будет связано с изъятием плодородного слоя на участках строительства зданий (разработка траншеи), а также при укладке асфальтного покрытия. При реализации рассматриваемой деятельности необратимых негативных последствий на почвенный горизонт не ожидается.

В процессе строительства и эксплуатации объекта неизбежно воздействие физических факторов, которые могут оказать влияние на рабочий персонал. Источниками возможного шумового, вибрационного, светового воздействия на окружающую среду является технологическое оборудование.

Проектными решениями предусмотрено использование такого оборудования, при котором уровни звука, вибрации и освещения будут обеспечены в пределах, установленными соответствующими санитарными и строительными нормами.

Источники ионизирующего излучения и радиоактивного воздействия на территории проектируемого объекта отсутствуют.

Строительство и эксплуатация объекта не окажет негативного влияния на животный и растительный мир, поскольку объект будет расположен в зоне антропогенного воздействия.

Загрязнения как такового на поверхностные и подземные воды не предусматривается.

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.

Благодаря реализации проекта создадутся условия для повышения качества жизни населения области, при стабильной поставке газа и увеличения объемов потребления газа для области.

Перспектива образования областного предприятия газового хозяйства с увеличением налоговых поступлений в местный бюджет.

Строительство и эксплуатация объекта позволит создать дополнительные рабочие места, что повлияет на занятость населения близлежащих территорий.

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

Возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду не предполагаются.

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).

Ниже приведен сводный перечень природоохранных мероприятий, предусмотренных проектом. Предложенные мероприятия направлены на устранение 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;
- снятие почвенно-растительного слоя будет производиться экскаватором, с дальнейшей обратной засыпкой бульдозерами, временное хранение почвенно-растительного слоя будет производиться вдоль трассы магистрального трубопровода;

- 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 буровых работ;
- сбор отходов в специальные контейнеры или емкости для временного хранения;
- занесение информации о вывозе отходов в журналы учета;
- применение технически исправных машин и механизмов;
- хозяйственные сточные воды в период строительства, собирать в биотуалеты, которые очищаются, сторонней организацией два раз в неделю;
- исключить проливы ГСМ, при образовании своевременная ликвидация, с целью предотвращения загрязнения и дальнейшей миграции.
- соблюдать требования статей 112, 113, 114, 115 Водного Кодекса РК;
- соблюдать требования статьи 125 Водного Кодекса РК «Условия размещения, проектирования, строительства, реконструкции и ввода в эксплуатацию предприятий и других сооружений на водных объектах, водоохраных зонах и полосах» и «Правил установления водоохраных зон и полос» утвержденных Приказом Министра сельского хозяйства РК от 18.05.2015 г. №19-1/446.
- установка временных ограждений на период строительных работ;

Период эксплуатации

- своевременное проведение планово предупредительных ремонтов и профилактики технологического оборудования;
- применения систем автоматических блокировок и аварийной остановки, обеспечение отключения оборудования и установок при нарушении технологической системы без разгерметизации систем;

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

Реализация проекта нацелена на обеспечение бесперебойной подачи природного газа населению с.Карасай, 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.Карасай выполнены в соответствии с Техническим заданием на проектирование.

Таким образом, отказ от данного проекта является не целесообразным и при выполнении проектной документации «нулевой вариант» («отказ от проекта») не рассматривался.

Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

<i>Приложение 1</i>	<i>Государственная лицензия на природоохранное проектирование</i>
<i>Приложение 2</i>	<i>Письмо ГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК» №20/483 от 30.11.2023г. об отсутствии особо охраняемых природных территорий</i>
<i>Приложение 3</i>	<i>Письмо филиала РГП на ПХВ «Казгидромет» по фоновым концентрациям</i>
<i>Приложение 4</i>	<i>Письмо филиала РГП на ПХВ «Казгидромет» по метеоданным</i>
<i>Приложение 5</i>	<i>Согласование от ГУ «Южно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии Комитета геологии Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК «Южказнедра» №KZ00VNW00006691 от 05.09.2023г. об отсутствии или малозначительности полезных ископаемых</i>
<i>Приложение 6</i>	<i>Письмо Ветеринарного отдела Енбекшиказахского района ГКП "Ветеринарная станция Алматинской области"</i>
<i>Приложение 7</i>	<i>ГУ "Управление ветеринарии Алматинской области" №101 от 29.02.2024 г. №33 об отсутствии скотомогильников</i>
<i>Приложение 8</i>	<i>РГУ «Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Комитета по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан» №KZ36VRC00021629 10.12.24г</i>
<i>Приложение 9</i>	<i>Ситуационный план</i>
<i>Приложение 10</i>	<i>Координаты трассы</i>

**Руководитель
ГУ «Управление энергетики и ЖКХ Алматинской области»**

Бердыханов А.Е



ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии **01668P**
Дата выдачи лицензии **05.06.2014 год**

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О лицензировании»)

- Работы в области экологической экспертизы для 1 категории хозяйственной и иной деятельности
- Природоохранное проектирование, нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности

Производственная база

(местонахождение)

Лицензиат Товарищество с ограниченной ответственностью "КАТЭК"
005010, Республика Казахстан, г. Алматы, СНАЙПЕРСКИЙ, дом № 4., БИН: 960540000195
(полное наименование, местонахождение, реквизиты БИН юридического лица / полностью фамилия, имя, отчество, реквизиты ИИН физического лица)

Лицензиар Комитет экологического регулирования и контроля Министерства окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан. Министерство окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан.
(полное наименование лицензиара)

Руководитель (уполномоченное лицо) ТАУТЕЕВ АУЕСБЕК ЗПАШЕВИЧ
фамилия и инициалы руководителя (уполномоченного лица) лицензиара

Номер приложения к лицензии 001

Дата выдачи приложения к лицензии 05.06.2014

Срок действия лицензии

Место выдачи г. Астана



Входит в действие с 01.01.2014 года. Электронный документ имеет электронную цифровую подпись «Гранит» 2003 системы. 7-значный код лицензии Республики Казахстан. Запрос: 7-значный код лицензии Республики Казахстан. 1-значный код лицензии Республики Казахстан. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 Закона от 7 января 2005 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

а

"Қазақстан Республикасы Индустрия және инфрақұрылымдық даму министрлігі Геология комитетінің " Оңтүстікқазжерқойнауы" Оңтүстік Қазақстан өңіраралық геология департаменті" республикалық мемлекеттік мекемесі



Республиканское государственное учреждение "Южно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии Комитета геологии Министерства индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан " Южказнедра"

05.09.2023

KZ00VNW00006691

Результат согласования

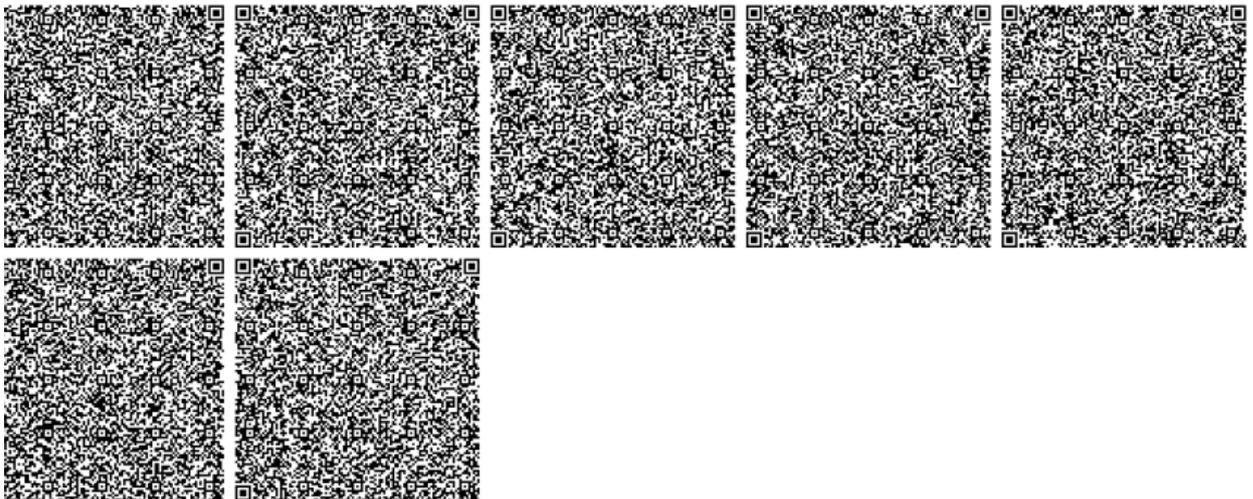
Товарищество с ограниченной ответственностью "КАТЭК"

По заявлению №KZ53RNW00093334 от 29.08.2023г., касательно выдачи заключения об отсутствии или малозначительности полезных ископаемых, сообщаем следующее:

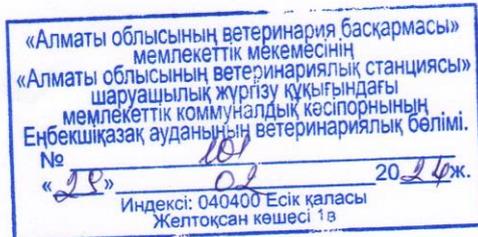
Қазақстан Республикасы Инвестициялар және даму министрлігінің 2018 жылғы 23 мамырдағы №367 бұйрығымен бекітілген «Пайдалы қазбалар жатқан алаңдарда құрылыс салуға рұқсат беру қағидасына» сәйкес , «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Карасай Енбекшиказахского района Алматинской области» бойынша берілген географиялық координаттар бұрыштық нүктелері шегінде пайдалы қазба шөгінділері жоқ екендігін хабарлайды. Қазақстан Республикасы Әкімшілік рәсімдік-процестік кодексінің 22-бабы 2-тармағының 5-тармақшасына және 91-бабының 1-тармағына сәйкес әкімшілік рәсімге қатысушы әкімшілік актіге, әкімшілік актіні қабылдауға байланысты емес әкімшілік әрекетке (әрекетсіздікке) әкімшілік (сотқа дейінгі) тәртіппен шағым жасауға құқылысыз. Осыған байланысты, әкімшілік органның шешімімен келіспеген жағдайда Сіз оған жоғары тұрған органға (жоғары тұрған лауазымды адамға) шағымдануға құқылысыз.

Заместитель начальника Департамента

Булегенов Канат Ултанович



Ветеринарный отдел Енбекшиказацкого района ГКП «Ветеринарной станции Алматинской области» государственного учреждения «Управление ветеринарии Алматинской области»



Главному инженеру проекта
ТОО «КАТЭК»
Б.Бектенову

В ответ на Ваше письмо № 97 от 26 февраля 2024 года сообщаем Вам, что согласно приложенному схематическому плану измененной трассы газопровода и распределительных газопроводов неблагополучных очагов сибирской язвы и скотомогильников в пределах санитарно-защитной зоны (1000м) не имеется.

Руководитель отдела



Биханов Е

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ ОРМАН
ШАРУАШЫЛЫҒЫ ЖӘНЕ ЖАНУАРЛАР
ДҮНИЕСІ КОМИТЕТІ АЛМАТЫ
ОБЛЫСТЫҚ ОРМАН ШАРУАШЫЛЫҒЫ
ЖӘНЕ ЖАНУАРЛАР ДҮНИЕСІ АУМАҚТЫҚ
ИНСПЕКЦИЯСЫ» РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ

050000, Алматы қ. Мелеу ауданы, мкрн. Атырау-1, 36,
телефакс: 8(7273)99 76 02
БСН 141040023168, E-mail: almaty_oti.klzhim@minagri.gov.kz



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «АЛМАТИНСКАЯ
ОБЛАСТНАЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ
ИНСПЕКЦИЯ ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА И
ЖИВОТНОГО МИРА КОМИТЕТА ЛЕСНОГО
ХОЗЯЙСТВА И ЖИВОТНОГО МИРА
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

050000, город Алматы, Мелеуский район, мкрн. Атырау-1,
д.36, телефакс: 8(7273)99 76 02
БСН 141040023168, E-mail: almaty_oti.klzhim@minagri.gov.kz

30.11.2023г.№20/483

ТОО «КАТЭК»

Е.Парфенову

г.Алматы пер.Снайперский,4

Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира, рассмотрев Ваш запрос от 15 ноября 2023 года №593 о наличии либо отсутствии мест обитания и путей миграции диких животных, в том числе редких и исчезающих видов животных занесенных в Красную книгу Республики Казахстан по проекту «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Карасай Енбекшиказахского района Алматинской области», сообщает следующее.

Испрашиваемый участок находится за пределами государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территории, пути миграции диких животных отсутствуют.

Согласно пункта 2 статьи 89 Административного процедурно-процессуального кодекса Республики Казахстан (далее – Кодекс) разъясняем, что в случае несогласия с данным решением, Вы вправе подать жалобу в соответствии с главой 13 Кодекса.

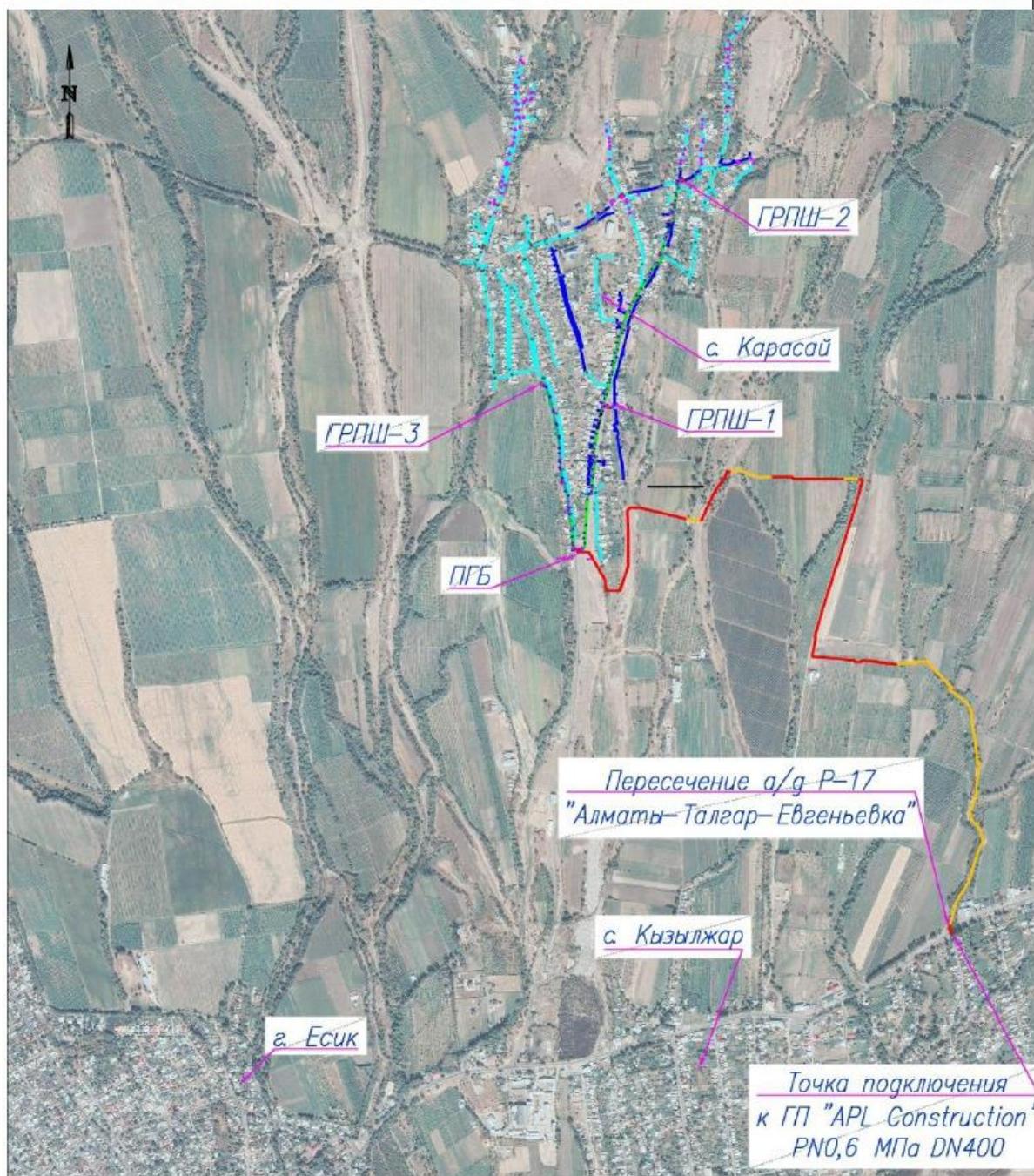
Согласно статьи 11 Закона РК от 11.07.1997 года «О языках в Республике Казахстан» ответ подготовлен на языке обращения.

Руководитель

Н.Кonusбаев

*Исп. Орманбеков Н.А.
Тел.: 8(727)3997602*

Ситуационный план подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Карасай



**Список координат трассы подводящего газопровода высокого давления
по проекту «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей
с.Карасай Енбекшиказахского района Алматинской области»**

№ ПП	Наименование	UTM - зона 43		WGS 84 Меркатора	
		X	Y	Широта	Долгота
0	Начало трассы	701041.748	4804005.525	43°21'43.20963"	77°28'51.91338"
1	Угол 1	701041.756	4804007.357	43°21'43.26895"	77°28'51.91615"
2	Угол 2	701055.927	4804021.529	43°21'43.71427"	77°28'52.56388"
3	Угол 3	701138.155	4804332.535	43°21'53.70719"	77°28'56.62469"
4	Тройник	701177.085	4804437.560	43°21'57.07097"	77°28'58.49158"
5	Угол 4	701201.554	4804503.569	43°21'59.18512"	77°28'59.66501"
6	Угол 5	701208.128	4804532.293	43°22'00.10903"	77°28'59.99481"
7	Угол 6	701214.588	4804646.164	43°22'03.79060"	77°29'00.43211"
8	Угол 7	701211.657	4804690.501	43°22'05.22931"	77°29'00.36062"
9	Угол 8	701216.061	4804690.792	43°22'05.23449"	77°29'00.55650"
10	Угол 9	701215.035	4804706.321	43°22'05.73839"	77°29'00.53149"
11	Угол 10	701209.128	4804826.383	43°22'09.63239"	77°29'00.42800"
12	Угол 11	701214.110	4804886.148	43°22'11.56311"	77°29'00.72819"
13	Угол 12	701231.139	4804994.919	43°22'15.06931"	77°29'01.62799"
14	Угол 13	701238.709	4805039.245	43°22'16.49754"	77°29'02.02267"
15	Угол 14	701243.267	4805065.952	43°22'17.35807"	77°29'02.26034"
16	Угол 15	701238.090	4805066.835	43°22'17.39166"	77°29'02.03168"
17	Угол 16	701238.974	4805072.012	43°22'17.55847"	77°29'02.07777"
18	Угол 17	701244.051	4805097.738	43°22'18.38672"	77°29'02.33718"
19	Угол 18	701256.021	4805198.946	43°22'21.65286"	77°29'03.00244"
20	Угол 19	701256.983	4805208.767	43°22'21.96999"	77°29'03.05814"
21	Угол 20	701263.325	4805208.145	43°22'21.94373"	77°29'03.33887"
22	Угол 21	701263.947	4805214.484	43°22'22.14842"	77°29'03.37487"
23	Угол 22	701292.778	4805472.015	43°22'30.46092"	77°29'04.99554"
24	Угол 23	701294.340	4805507.052	43°22'31.59410"	77°29'05.11125"
25	Угол 24	701299.329	4805620.738	43°22'35.27108"	77°29'05.48317"
26	Угол 25	701292.339	4805874.276	43°22'43.48882"	77°29'05.50833"
27	Угол 26	701291.716	4805876.773	43°22'43.57029"	77°29'05.48398"
28	Угол 27	701362.973	4805894.531	43°22'44.07660"	77°29'08.67125"
29	Угол 28	701359.397	4805960.346	43°22'46.21151"	77°29'08.59960"
30	Угол 29	701319.731	4805958.099	43°22'46.17704"	77°29'06.83546"
31	Угол 30	701320.155	4805950.611	43°22'45.93413"	77°29'06.84438"
32	Конец трассы	701318.159	4805950.497	43°22'45.93236"	77°29'06.75560"