

Приложение 1
к Правилам оказания
государственной услуги
"Заключение об определении
сферы охвата оценки
воздействия на окружающую
среду и (или) скрининга
воздействий намечаемой
деятельности"

**Заявление о намечаемой деятельности
к проектно-сметной документации «Строительство подводящего газопровода
и газораспределительных сетей с.Абай Ескельдинского 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 жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области», Алматинская область, г. Талдыкорган, ул. Кабанбай батыра, 26, правое крыло, Абылкасымов Баглан Абылханович, 8-7282-32-92-89, b.abylkasymov@zhetyasu.gov.kz

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.Абай Ескельдинского района Алматинской области».

Общая протяженность газораспределительных сетей – 15,954 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.Абай Ескельдинского района Алматинской области» ранее не была проведена оценки воздействия на окружающую среду.

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

В отношении намечаемой деятельности по строительству подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Абай Ескельдинского района Алматинской области ранее не было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой

деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду.

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

Реализация настоящего проекта нацелена на обеспечение бесперебойной подачи природного газа населению с.Абай Ескельдинского района, коммунально-бытовых и промышленных потребителей, использующих природный газ в качестве основного топлива для котельных.

Административно объекты строительства расположены на территории с.Абай Ескельдинского района Алматинской области.

Трасса подводящего газопровода выбрана в соответствии с выданным заданием на проектирование.

Трасса газопровода выбрана в соответствии с выданными техническими условиями за №102 от 31.08.2021г. ТОО «KBS Gas» с точкой подключения в существующий подводящий газопровод высокого давления d 350.

Внутрипоселковые газораспределительные сети в с.Абай выполнены в соответствии с Техническим заданием на проектирование.

На участках проектируемого подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Абай Ескельдинского района Алматинской области, земли государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий, а также пути миграций и ареалы редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений отсутствуют (письмо РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира МЭГ и ПР РК»).

По данным письма ГКП на ПХВ "Ветеринарная станция Ескельдинского района с ветеринарными пунктами" ГУ "Управление ветеринарии Алматинской области" за №260 от 11.04.2021 г. по трассе проектируемого газопровода отсутствуют скотомогильники животных и очаги сибирской язвы.

Ближайшим водным объектом является река Кусак, которая пересекает трассу газопровода. Переход через русло р.Кусак на газопроводе среднего давления между уз. 2.15 и уз. 2.16 предусматривается открытым способом. Диаметр газопровода на участке ПЭ 100 SDR11 DN 90x8,2 мм.

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:

- Газопровод-отвод высокого давления PN 1,2 МПа из труб стальных электросварных прямошовных по ГОСТ 10705 (группа В Ст20сп по ГОСТ 1050-88) ГОСТ 10704 с защитным покрытием «усиленного типа» наносимого в трассовых условиях протяженностью: Dн89x5,0мм – 0,127 км;

- Пункт редуцирования газа шкафного типа ГРПШ «Абай», Рвх=1,2 МПа, Рвых=300 кПа, Q=до 600 нм3/час марки ГРПШ 13-2ВУ-1 с основной и резервной линии редуцирования на базе двух регуляторов давления газа РДСК-50/400Б d=14мм с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа G65 с электронным

корректором газа ЕК-280 с GSM передачей данных, с отоплением от ОГШН, размещаемый на открытой площадке в ограждении 5,0х5,0м, 1 ед.

- Распределительные сети газоснабжения среднего давления РН 0,3 МПа из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 общей протяженностью 2,341 км, в том числе: Дн63х5,8 мм протяженностью 0,801 км, Дн90х8,2 мм протяженностью 1,540 км;

- Пункт редуцирования газа шкафного типа ГРПШ-1, Рвх=0,3 МПа, Рвых=3 кПа, Q=до 150 нм3/час марки ГРПШ 13-2ВУ-1 с основной и резервной линии редуцирования на базе двух регуляторов давления газа РДСК-50/400Б d=14мм с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа G65 с электронным корректором газа ЕК-280 с GSM передачей данных, с отоплением от ОГШН, размещаемый на открытой площадке в ограждении 5,0х5,0м, 1 ед.

- Пункты редуцирования газа шкафного типа ГРПШ-2, ГРПШ-4 Рвх=0,3 МПа Рвых=3 кПа, Q=до 200 нм3/час марки ГРПШ-07-2У-1 с 2-мя регуляторами давления газа РДНК-1000, без узла учета газа, с обогревом от ОГШН, без дополнительного утепления, отдельно стоящие в ограждении на площадке размером 5,0х3,0 м, 2 ед.

- Пункт редуцирования газа шкафного типа ГРПШ-3 Рвх=0,3МПа, Рвых=3 кПа, Q=до 100 нм3/час марки ГРПШ-04-2У-1 с 2-мя регуляторами давления газа РДНК-400, без узла учета газа, с обогревом от ОГШН, без дополнительного утепления, отдельно стоящий в ограждении на площадке размером 5,0х3,0 м, 1 ед.

- Пункт редуцирования газа шкафного типа ГРПШ-Школа Рвх=0,3МПа, Рвых=3 кПа, Q=до 100 нм3/час марки ГРПШ-04-2У-1 с 2-мя регуляторами давления газа РДНК-400 и счетчиком газа G25 с электронным корректором газа ЕК-280 с GSM передачей данных, с обогревом от ОГШН, отдельно стоящий в ограждении на площадке размером 3,5х3,0 м, 1 ед.

- Пункт редуцирования газа шкафного типа ГРПШ-Мечеть Рвх=0,3МПа, Рвых=3 кПа, Q=до 10 нм3/час марки ГРПШ-02-У-1 с 2-мя регуляторами давления газа Pietro Fiorentini FE-10, с ротационным счетчиком газа G-16 и электронным корректором газа ЕК-280, с обогревом от ОГШН, отдельно стоящий в ограждении на площадке размером 3,5х3,0 м, 1 ед.

- Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления РН 0,003 МПа из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 общей протяженностью 0,805 км, в том числе: Дн110х10,0 мм протяженностью 0,343 км, Дн90х8,2 мм протяженностью 0,442 км, Дн90х8,2 мм протяженностью 0,442 км; Дн32х3,0 мм протяженностью 0,020 км

- Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления РН0,003 МПа из труб стальных электросварных прямошовных по ГОСТ 10705 (группа В Ст3сп по ГОСТ 380) ГОСТ 10704 Дн159х4,5 мм протяженностью 0,049 км, Дн108х4,0 мм протяженностью 0,976 км, Дн 89х4,0 мм протяженностью 1,058 км, Дн76х3,5 мм протяженностью 3,129 км, Дн57х3,0 мм протяженностью 7,489 км

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

Диаметры проектируемых газопроводов определены гидравлическим расчетом из условия обеспечения газоснабжения всех потребителей в часы максимального потребления газа при допустимых перепадах давления.

Пункты редуцирования газа шкафные (ГРПШ «Абай», ГРПШ-1, ГРПШ-2, ГРПШ-3, ГРПШ-4, ГРПШ-Школа, ГРПШ-Мечеть)

Для снижения и регулирования давления газа в газораспределительной сети предусматриваются шкафные газорегуляторные пункты, предназначенные для очистки газа от механических примесей, учета расхода и редуцирования давления природного газа, 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 (только для ГРПШ-Абай).

Для снижения давления газа со среднего PN0.3МПа на низкое PN0.003 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 высокого давления 0,3 МПа до 0,003 МПа, 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.

В технологической части представлены схемы газового оборудования и габаритные схемы пунктов редуцирования газа.

Проектируемые газопроводы пересекают автомобильные дороги, инженерные сети (линии электропередач, кабели связи, водопроводы, сети канализации и другие коммуникации).

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

Предположительные сроки строительства намечаемой деятельности – 2 квартал 2023 год, с общей продолжительностью 7 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 утилизацию 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;

Целевое назначение объекта – размещение трассы газопровода- отвода высокого давления, распределительных сетей среднего давления, внутриквартальных сетей низкого давления, ГРПШ в Алматинской области, на территории Ескельдинского района.

Период землепользование – временное и долгосрочное (постоянное) землепользование.

Отвод земельных участков во временное землепользование на период строительства, предоставляется согласно продолжительности строительства на 2023 г.

Временное землепользование – 2,9972 га.

Постоянное землепользование - 0,00105 га.

Основные показатели по генеральному плану приведены в нижеследующей таблице.

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

№№ п/п	Наименование сооружения	Размер площадки, м	Кол-во площадок	Площадь отвода, м2/га
1	Пункт редуцирования газа ГРПШ-«Абай» и ГРПШ-1	5x5	1	25/0,0025
2	Пункт редуцирования газа шкафного типа – ГРПШ-2	5x3	1	15/0,0015
3	Пункт редуцирования газа шкафного типа – ГРПШ-3	5x3	1	15/0,0015
4	Пункт редуцирования газа шкафного типа – ГРПШ-4	5x3	1	15/0,0015
5	Пункт редуцирования газа	3,5x3	1	10,5/0,00105

	шкафного типа – ГРПШ-Школа			
6	Пункт редуцирования газа шкафного типа – ГРПШ-Мечеть	3,5х3	1	10,5/0,00105
ВСЕГО:				91/0,0091

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

Наименование объектов	Ед.изм	Кол-во	Ширина полосы отвода	Площадь отвода
Газопровод высокого давления	км	0,127	16	0,2032
Газопровод среднего давления	км	2,30	2	0,4600
Газопровод низкого давления	км	11,67	2	2,3340
ИТОГО:				2,9972

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;

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

объемов потребления воды;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов;

Ближайшим водным объектом является река Кусак. Переход через русло р.Кусак на газопроводе среднего давления между уз. 2.15 и уз. 2.16 предусматривается открытым способом. Диаметр газопровода на участке ПЭ 100 SDR11 DN 90х8,2 мм.

Характеристика пересекаемого водного объекта трассой газопровода

Название пересекаемого водного объекта	Ширина перехода, м	Параметры пересекаемого водного объекта			Способ пересечения	
		Ширина русла, м	Глубина реки, м	Расход воды, м3/с	Способ прокладки газопровода на пересечении с водным объектом	Заглубление под дном водного объекта, м
Русло р. Кусак	6	Д=2,0	0,4		Открытым способом	1,0

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 водоохранных 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 водоохранных 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);

В соответствии с проектом предусматривается использование воды на производственные, хоз-бытовые нужды в период строительства.

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 – 157,5 м³/период; мойка транспорта – 21,0 м³/период; подпитка мойки автотранспорта – 2,1 м³/период.

операций, для которых планируется использование водных ресурсов;

В соответствии с проектом предусматривается использование воды на производственные, хоз-бытовые нужды в период строительства. Ближайшим водным объектом является река Кусак. Переход через русло р.Кусак на газопроводе среднего давления между уз. 2.15 и уз. 2.16 предусматривается открытым способом. Диаметр газопровода на участке ПЭ 100 SDR11 DN 90x8,2 мм.

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

На проектируемой территории отсутствуют месторождения твердых, общераспространенных полезных ископаемых согласно письма РГУ «Южно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии Комитета геологии Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК «Южказнедра» KZ69VNW00005352 от 31.03.2022 г.

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

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации;

На участках проектируемого подводного газопровода и газораспределительных сетей пути миграций и 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 МЭГ и ПР РК»).

Согласно Акта обследования зеленых насаждений ГУ «Отдел ЖКХ и ЖИ Ескельдинского района Алматинской области» от 9.11.2021 г., установлено, что по проектируемой трассе газопровода зеленые насаждения не попадают под вынужденный снос.

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 участках проектируемого подводного газопровода и газораспределительных сетей земли государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий, а также пути миграций и ареалы редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных отсутствуют (письмо РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира МЭГ и ПР РК»).

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	м ³	4107,53
Обратная засыпка	м ³	2426
Электроды (Э42)	кг	801,29
Электроды (Э42А)	кг	25,12
Электроды (Э46)	кг	827,31
Электроды для сварки магистральных газонефтепроводов	кг	1,31
Проволока	кг	317,07
Пропан-бутановая смесь	кг	983,28
Припой	кг	2,46
Расход ЛКМ при строительстве:		
Лак битумный БТ-123	кг	4,35
Грунтовка ГФ-021	кг	484,13
Грунтовка ГФ-0119	кг	18,77
Грунтовка битумная	кг	44,19
Эмаль ПФ-115	кг	929,24
Эмаль ХВ-124	кг	8,10
Растворитель уайт-спирит	кг	143,28
Растворитель	кг	40,10
Битум	кг	9411,15
Ацетилен - кислород	кг	171,06
Расход инертных материалов:		
Песок природный	м ³	824,72
Щебень	м ³	44,08
Гравий	м ³	6,351
Песчано-гравийная смесь	м ³	288,808
Рекультивация	м ³	2844
Срез ПСП	м ³	3024,56
Ветошь	кг	0,014
Строительные отходы	т	15,05

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: 0,751 г/сек; 1,823 тонн/период строительства.

Выбросы в период эксплуатации: 0,052 г/сек; 0,034 тонн/год.

Таблица - Перечень загрязняющих вещества, выбрасываемые в атмосферный воздух стационарными источниками в период строительства (без учета передвижных источников)

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Класс опас- ности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год (М)	Данные которые подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязн.
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо	3	0.054603	0.0555967	
0143	Марганец и его соединения /в	2	0.0020722	0.003664528	
0168	Олово оксид /в пересчете на	3	0.000742	0.000000689	
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на	1	0.00135	0.000001255	
0301	Азота (IV) диоксид (Азота	2	0.0509477	0.080851126	Да
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	0.0397295	0.0580707104	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (	3	0.0046089	0.006586	
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	3	0.0139968	0.06847259	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода,	4	0.0794018274	0.176098776	Да
0342	Фтористые газообразные соединения	2	0.0004623	0.000351058	Да
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид,	2	0.000955	0.00008421	Да
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	3	0.030455	0.460735	
0621	Метилбензол (349)	3	0.010935	0.07574	
0827	Хлорэтилен (Винилхлорид,	1	0.0000000985	0.0000003274	Да
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты	4	0.002117	0.014659	Да
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,	2	0.0011059	0.00158146	
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	2	0.0011059	0.00158146	
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	4	0.004585	0.031762	
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	4	0.002194	0.0000158	
2752	Уайт-спирит (1294*)		0.017336	0.3520986	
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19	4	0.094819	0.0311046	
2902	Взвешенные частицы (116)	3	0.018703	0.2604082	
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (	3	0.317678693	0.1352163896	
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)		0.002	0.00853	
	В С Е Г О :		0.7519038189	1.8232104794	

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

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Класс опас- ности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год (М)	Данные которые подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязн.
0301	Азота (IV) диоксид (Азота	2	0.00009856	0.00133	Да
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	3	0.00001603	0.0002163	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	3	0.000005264	0.00007105	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (	2	0.00000051762	0.0000000021	
0337	Углерод оксид (Оксид углерода,	4	0.002436	0.0329	Да
0410	Метан (727*)		0.050406037	0.0002049	Да
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0.000027448	0.000007883	
1716	Смесь природных меркаптанов /в	3	0.00000118198	0.00000000481	
	В С Е Г О :		0.0529910386	0.0347301399	

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 – 0,025 тонн, при лакокрасочных работах; отходы битума – 0,282 тонн, при битумных работах; отходы от очистной установки мойки колес (в виде эмульгированных нефтепродуктов) – 0,00462 тонн, при работе установки мойки колес; промасленная ветошь – 0,000017780 тонн, образуется при строительных работах; твердо-бытовые отходы – 1,313 тонн, от деятельности строителей; огарки сварочных электродов – 0,025 тонн, при сварочных работах; отходы от очистной установки мойки колес (в виде взвешенных частиц) – 0,17365 тонн, при работе установки мойки колес, строительные отходы - 15,05 тонн.

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.

Согласование строительства и размещения проектируемого объекта в водоохранных зонах и полосах в РГУ «Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам МЭГиПР РК».

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).

Административно объекты строительства расположены на территории с.Абай Ескельдинского района Алматинской области.

Физико-географическом отношении участок изысканий расположен в предгорьях Джунгарского Алатау Ескельдинского района Алматинской области..

Ближайшим водным объектом является река Кусак. Переход через русло р.Кусак на газопроводе среднего давления между уз. 2.15 и уз. 2.16 предусматривается открытым способом. Диаметр газопровода на участке ПЭ 100 SDR11 DN 90x8,2 мм.

Климат континентальный. зима холодная, лето жаркое и засушливое. Средняя максимальная температура +33 °С. Среднее годовое количество осадков 350 – 400 мм, основное их количество приходится на периоды март-май и ноябрь-декабрь. По селу Абай нет пунктов наблюдений за метеорологическим мониторингом, информация предоставляется по данным метеостанции «Текели» ближе расположенный к селу Абай. Метеорологические данные представлены по данным ближайшей метеостанции «Текели» (Приложение 8).

По данным РГП ПХВ «Казгидромет», наблюдения за содержанием загрязняющих (вредных) веществ в атмосферном воздухе село Абай Ескельдинский района Алматинской области не проводятся. В связи с этим, сведения о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе село Абай для проектируемого объекта отсутствуют.

Растительность - произрастают полынь, ковыль, таволга, изень.

Трассы газопроводов пересекают как асфальтированные, так и грунтовые дороги.

Согласно Акта обследования зеленых насаждений ГУ «Отдел ЖКХ и ЖИ Ескельдинского района Алматинской области» от 9.11.2021 г., установлено, что по проектируемой трассе газопровода зеленые насаждения не попадают под вынужденный снос.

На участках проектируемого подводящего газопровода и газораспределительных сетей земли государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий, а также пути миграций и ареалы редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений отсутствуют (письмо РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира МЭГ и ПР РК»).

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.

Согласно письму №33-33/535 от 12.04.2022г на участках ГУ «Управление культуры, архивов и документации Алматинской области» памятников историко-культурного наследия не имеется.

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 1,823 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 0,034 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.

В связи с тем, что трасса проектируемого газопровода пересекает водный объект р. Кусак во избежание загрязнения водного объекта предусмотрены мероприятия по охране поверхностных вод.

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.

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 раза 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 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.

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 газопровода выбрана в соответствии с выданными техническими условиями за №102 от 31.08.2021г. ТОО «KBS Gas» с точкой подключения в существующий подводящий газопровод высокого давления d 350.

Внутрипоселковые газораспределительные сети в с. Абай 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>Технические условия на проектирование и строительство объектов, присоединяемым к сетям газоснабжения №102 от 31.08.2021г. ТОО «KBS Gas»</i> |
| <i>Приложение 3</i> | <i>Письмо ГКП на ПХВ "Ветеринарная станция Ескельдинского района с ветеринарными пунктами" ГУ "Управление ветеринарии Алматинской области"</i> |
| <i>Приложение 4</i> | <i>Письмо РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира»</i> |
| <i>Приложение 5</i> | <i>Письмо РГУ «Южно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии Комитета геологии Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК «Южказнедра»</i> |
| <i>Приложение 6</i> | <i>Акт обследования зеленых насаждений ГУ «Отдел ЖКХ и ЖИ Ескельдинского района Алматинской области»</i> |
| <i>Приложение 7</i> | <i>Письмо филиала РГП на ПХВ «Казгидромет» по фоновым концентрациям</i> |
| <i>Приложение 8</i> | <i>Письмо филиала РГП на ПХВ «Казгидромет» по метео данным</i> |
| <i>Приложение 9</i> | <i>Письмо ГУ «Управление культуры, архивов и документации Алматинской области»</i> |
| <i>Приложение 10</i> | <i>Ситуационная карта-схема</i> |

**И.о. руководителя
ГУ «Управление энергетики и
жилищно-коммунального хозяйства
Алматинской области»**

Абылкасымов Б.А.



ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

05.06.2014 года

01668Р

Выдана

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)

на занятие

Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей
среды

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

Вид лицензии

генеральная

Особые условия
действия лицензии

(в соответствии со статьей 9-1 Закона Республики Казахстан «О лицензировании»)

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)

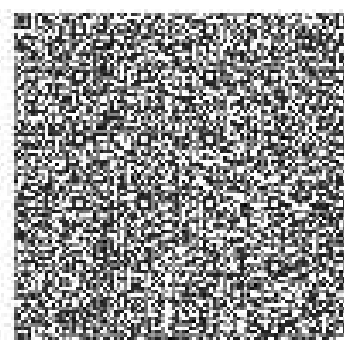
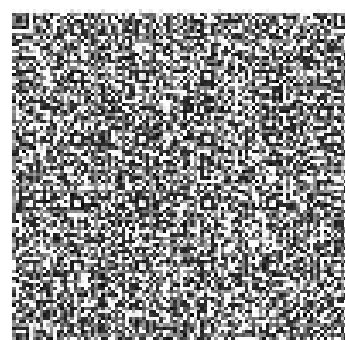
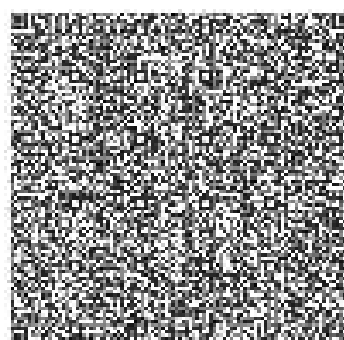
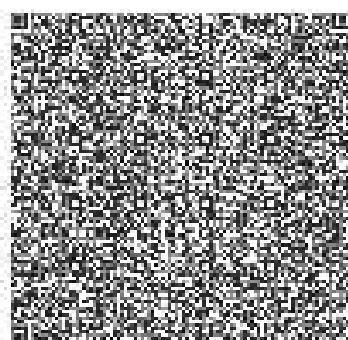
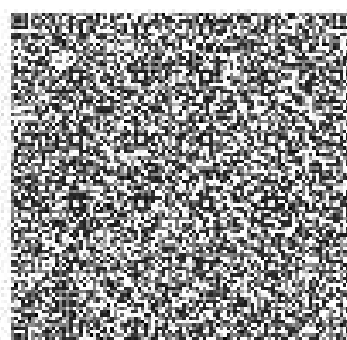
Руководитель
(уполномоченное лицо)

ТАУТЕЕВ АУЕСБЕК ЗПАШЕВИЧ

(фамилия и инициалы руководителя (уполномоченного лица) лицензиара)

Место выдачи

г. Астана





ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии **01668Р**
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:
080540000195
(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)

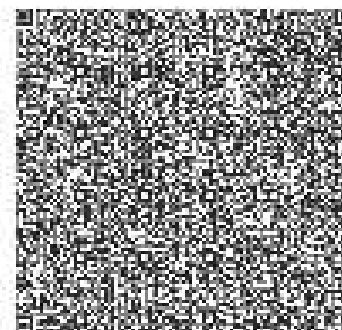
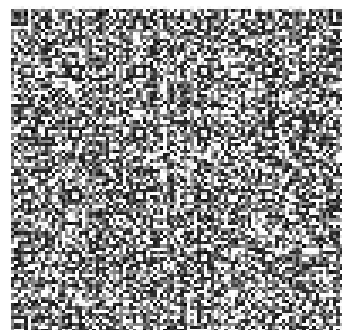
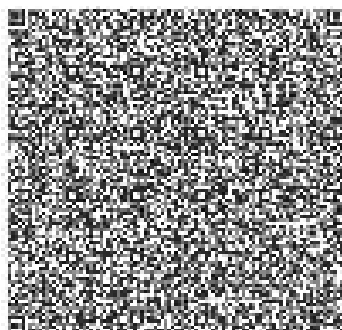
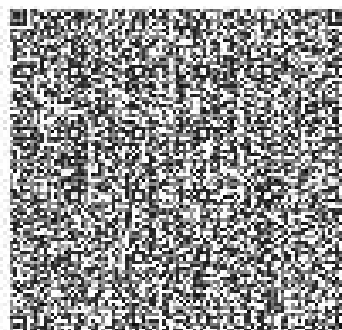
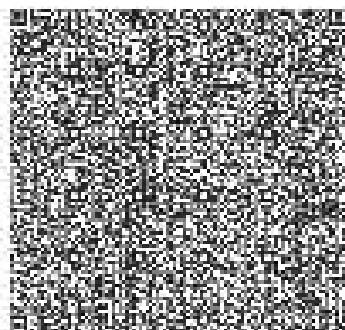
**Руководитель
(уполномоченное лицо)** ТАУТЕЕВ АУЕСБЕК ЭПАШЕВИЧ
фамилия и инициалы руководителя (уполномоченного лица) лицензиара

**Номер приложения к
лицензии** 001

**Дата выдачи приложения
к лицензии** 05.06.2014

Срок действия лицензии

Место выдачи г.Астана



Жауапкершілігі шектеулі
серіктестігі
«KBS Gas»
Қазақстан Республикасы, Алматы қ.
Рысқұлов даңғылы 61 «ар»
Тел./факс: 8 (727) 294 27 44
e-mail: bs.kz@mail.ru



Товарищество с ограниченной
ответственностью
«KBS Gas»
Республика Казахстан, г. Алматы,
проспект Рысқұлова 61 «ар»
Тел./факс: 8 (727) 294 27 44
e-mail: bs.kz@mail.ru

**Газ тарату жүйесіне қосылуда
және жобалауға арналған
№ 102/31-08-2021
ТЕХНИКАЛЫҚ ШАРТЫ**

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
№ 102/31-08-2021
на проектирование и строительство
объектов, присоединяемым к сетям
газоснабжения.**

Кімге: «Алматы облысының энергетика және тұрғын үй - коммуналдық шаруашылығы басқармасы» мемлекеттік мекемесіне

1. Нысанның аталуы: Абай ауылын газбен жабдықтау

1.1 Мекен жайы: Алматы облысы, Абай ауылы

1.2 Газ шығыны – жобада анықталсын

2. Қосылу нүктесі: қолданыстағы жоғары қысымды газ жеткізу желісі d 350 (нақты қосылу нүктесі жобаны жоспарлау кезінде анықталуы тиіс).

3. Жобада қарастырылсын:

- өлшеу қондырғысы бар газ тарату нүктесін орнату;

- барлық қолданыстағы тұтынушыларды, сондай-ақ даму перспективаларын ескере отырып, гидравликалық есептеулерді есептеу үшін табиғи газдың жылу қуатын $Q_p = 8000 \text{ Ккал} / \text{м}^3$ қабылдайды;

- жоғары (0,6 МПа), орташа және төмен қысымды газ құбырын тарту жеке мөлшлік аумағынап тыс жерде, полиэтилен құбырларынан жерасты нұсқаларында, сәйкес сигналдық таспаны және мыс сымды төсей отырып «Газбен жабдықтау жүйесінің объектілеріне қойылатын қауіпсіздік талаптары» ҚР КН 4.03-01-2011, ҚР ҚТБжЕ 3.01-01-2008, МҚК 4.03-103-2005;

- құбырларды, материалдарды, жабдықтарды стандарттар мен ГОСТ талаптарына, нормативтік құжаттарға қатаң сәйкес пайдалану;

- коррозиядан қорғау, әуе газ құбырлары мен олардың үстіндегі құрылымдарды сары түсті екі қабатта майлы болумен болу;

- аяқталған соңғы құрылысы - жер үсті нұсқаларында байланыс нүктесінен кейін қызмет көрсетілмейтін шар клапаны;

- «Газбен жабдықтау жүйелеріне қойылатын қауіпсіздік талаптарына» сәйкес төмен қысымды газ құбырын монтаждау, газды пайдаланатын жабдықты монтаждау, желдеткіш канал мен

Кому: ГУ «Управление энергетикой и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области»

1. Наименование объекта: газоснабжение с. Абай

1.1 Адрес: Алматинская область, с. Абай

1.2 Расход газа – определить при проектировании

2. Точка подключения: существующий подводящий газопровод высокого давления d 350 (конкретную точку подключения определить при проектировании).

3. Проектом предусмотреть:

- установку газораспределительного пункта с учетом учета;

- применение выполнение гидравлического расчета с учетом всех существующих подключаемых потребителей, а также перспективы развития, для расчетов принять теплотворную способность природного газа $Q_p = 8000 \text{ Ккал/м}^3$;

- прокладку газопровода высокого (0,6 МПа), среднего и низкого давления выполнить вне территорий частных владений, в надземном исполнении из металлических труб, с прокладкой сигнальной ленты и медной проволоки в соответствии с «Требованиями по безопасности объектов систем газоснабжения», СН РК 4.03-01-2011, СНиП РК 3.01-01-2008, МСП 4.03-103-2005;

- применение труб, материалов, оборудования в строгом соответствии с требованиями стандартов и ГОСТов, нормативных документов;

- для защиты от коррозии окраску надземных газопроводов и сооружений на них масляной краской в два слоя, желтым цветом;

- аварийное отключающее устройство – необслуживаемый шаровый кран после точки врезки в надземном исполнении;

- монтаж газопровода низкого давления, установку газоиспользующего оборудования в

түтін мұржаларын орнату, МҚН 4.03-01-2003, ҚР ҚН 4.02-12.2002, ҚР ҚН 4.03-01.2011;

- МҚН 4.03-01-2003 талаптарына және «Газбен жабдықтау жүйесінің объектілеріне қойылатын қауіпсіздік талаптарына» сәйкес көрсетілген жұмыстарға лицензиясы бар ұйым күштерімен монтаждау жұмыстарын жобалауға және жүргізуге;

- газды пайдаланатын жабдықтар орнатылған бөлмелерде газды дабылы бар апатты сөндіру жүйесін орнату ұсынылады;

- газ есептегішін орнату - өлшеу, жинақтау, сақтау, тұтыну, көлем, температура, газ қысымы және жұмыс уақыты туралы ақпаратты бейнелеу функцияларын орындайтын, Қазақстан Республикасының Мемлекеттік тізіліміне енгізілген өлшеу құралдары мен басқа да техникалық құралдар, орнатылған газ тұтынатын жабдықтың қуатын ескере отырып, күн сәулесінен және атмосфералық жауын-шашыннан қорғалған құрылғылар, қызмет көрсетуге қол жетімді орындар;

- әзірленген жобаны және қолданыстағы (жеткізуші) газ құбырына қосылу «KBS GAZ» ЖШС-мен келісілсін;

- сараптама жұмыстары мен инжинирингтік қызметтер көрсететін аккредиттеу туралы куәлігі бар ұйымдар жүзеге асыратын объектінің құрылысына техникалық қадағалау;

- құрылыс аяқталғаннан кейін газды таратушы (жұмыс істейтін) ұйымға атқарушы және техникалық құжаттаманы, газ пайдаланатын жабдықтың техникалық паспорттарын және жұмыс жобасын тапсырыңыз;

- техникалық шарттар типтік жобалау және құрылыс кезеңіне беріледі.

соответствии с «Требованиями по безопасности объектов систем газоснабжения», МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.02-12.2002, СН РК 4.03-01.2011;

- проектирование и производство монтажных работ выполнять силами организации, имеющей лицензии на указанные работы, в соответствии требованиями МСН 4.03-01-2003 и «Требованиями по безопасности объектов систем газоснабжения»;

- в помещениях, где установлено газоиспользующее оборудование, рекомендуется установить систему аварийного отключения газа с сигнализатором загазованности;

- установку прибора учета газа – средства измерения и другие технические средства внесенных в Государственный реестр РК, которые выполняют функции измерения, накопления, хранения, отображения информации о расходе, объеме, температуре, давлений газа и времени работы приборов учетом мощности установленного газопотребляющего оборудования, в защищенных от попадания солнечных лучей и атмосферных осадков, доступных для обслуживания местах;

- разработанный проект и присоединение к действующему (подводящему) газопроводу согласовать с ТОО «KBS GAZ»;

- технический надзор за строительством объекта, осуществлять организациями, имеющими аттестат аккредитации, оказывающих экспертные работы и инжиниринговые услуги;

- после окончания строительства сдать исполнительно-техническую документацию, технические паспорта на газоиспользующее оборудование и рабочий проект в газораспределительную (эксплуатирующую) организацию;

- технические условия выдаются на нормативный период проектирования и строительства.

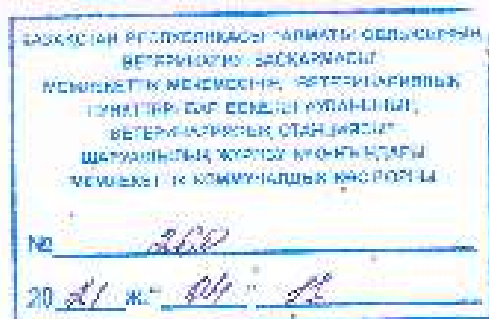
Заместитель директора

ТОО «KBS GAZ»

М. П.



Русанов Ю.В.



«КАТЭК» Жауапкершілігі
Шектеулі серіктестігінің
техникалық директоры
Б. Қанахинге

2021 жылдың 02 қарашадағы № 684 хат бойынша
Бекетді ауданы, Қарабұтақ ауыл округі, Абай ауылының аумағында,
сіздердің жіберген проект жоспарларыңыздағы, газ жүргізу жолында мал
қорымдары мен сібір жарасы ошақтарының көміндісі жоқ.

«Ветстанция» директоры



Е. Қиялбеков

Ушарал ауданы, Абай ауданы
Тел: 8(72836) 4-11-12

Е. Қиялбеков

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

040000, Алматы облысы, Таулыжартау қаласы,
ул. Ақжолын, 1, тел/факс: 8(7282) 32 75 21,
БСН 141040023168, E-mail: almaty.oi.khzhro@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»**

040000, Алматинская область, город Таулыжартау,
ул. Ақжолын, 1, тел/факс: 8(7282) 32 75 21,
БСН 141040023168, E-mail: almaty.oi.khzhro@minagri.gov.kz

№

**Управляющему директору
ТОО «КАТЭК»
А.Олейникову**

На №135 от 14 марта 2022 года

Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира (далее - Инспекция) рассмотрев Ваш запрос, исх. №135 от 14 марта 2022 года, о наличии земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий, а также путей миграции и ареала редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений, сообщает нижеследующее.

На участках проектируемого подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Абай Ескельдинского района Алматинской области, земли государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий, а также пути миграций и ареалы редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений отсутствуют.

Вр.п.о. руководителя

С. Нуржигитов

*Исп. Байжумаев С.А.
Тел. 87282-32-75-22*

1 - 1

**"Қазақстан Республикасы Экология,
геология және табиғи ресурстар
министрлігі Геология комитетінің "**
Оңтүстікқазжержойнауы" Оңтүстік
Қазақстан өңіраралық геология
департаменті" республикалық
мемлекеттік мекемесі



**Республиканское государственное
учреждение "Южно-Казахстанский
межрегиональный департамент геологии
Комитета геологии Министерства
экологии, геологии и природных ресурсов
Республики Казахстан "Южказнедра"**

31.03.2022

KZ69VNW00005352

Результат согласования

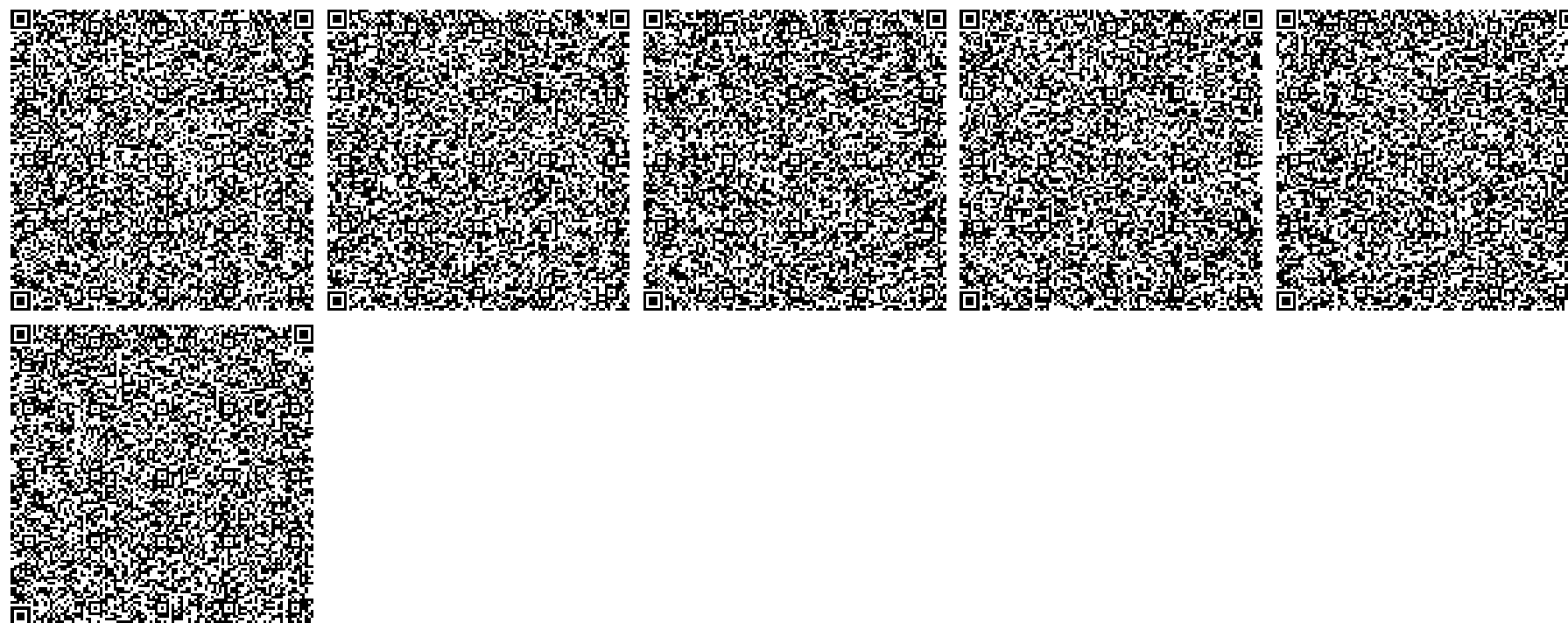
**Товарищество с ограниченной ответственностью
"КАТЭК"**

По заявлению №KZ60RNW00037433 от 30.03.2022г., 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 , Алматы облысы Ескелді ауданы Абай ауылындағы газ тарту желісімен жеткізуші газ құбырының құрылысын салуға берілген географиялық координаттар бұрыштық нүктелері шегінде пайдалы қазба шөгінділері жоқ екендігін хабарлайды.

Заместитель начальника Департамента

Коротков Алексей Николаевич



*Дуфар
Нурсултан
Дан есеп
пр. 09.01.2021*

**АКТ
обследования зеленых насаждений**

с. Карабулак

« 3 » ноября 2021г.

Мы, нижеподписавшиеся, специалист ГУ «Отдел ЖКХ и ЖИ Ескельдинского района» Сарике Н.А., представитель ТОО «КАТЭК» Стагнеева Л.Г., специалист провели обследование территории попадающей под проектирование «Строительство подводящего газопровода и распределительных сетей с.Абай Ескельдинского района Алматинской области».

В результате обследования выявлено, что по проектируемой трассе газопровода деревья не попадают под вынужденный снос.

Настоящий акт составлен в двух экземплярах.

ГУ «ОЖКХ и ЖИ
Ескельдинского района

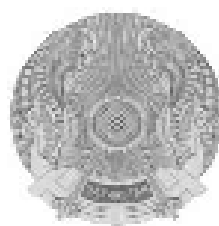


Сарике Н.А.

ТОО «КАТЭК»

Стагнеева Л.Г.

QAZAQSTAN RESPUBLIKASY EKOLOGIA,
GEOLOGIA JÁNE TABIGI RESÝRSTAR
MINISTRIGI «QAZGHIDROMET»
SHARYASHYLYQ JÝRGIZÝ QUQYGYNDAǴY
RESPUBLIKALYQ MEMLEKETTIK
KÁSIPOQNYNYŖ ALMATY OBLASY
BOYYNSHA FILIALY



ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО
ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ НА
ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ
«КАЗГИДРОМЕТ» ПО АЛМАТИНСКОЙ
ОБЛАСТИ МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ,
ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

040000, Алматы облысы, Талдықорған қаласы,
Гагарин көшесі, 216-а
tel./faks: 8 (7282) 31-80-35, 8 (7282) 31-81-82
e-mail: info_alma@meteo.kz, BSN 120842015402

040000, Алмáтинская область, город Талдықорған,
улица Гагарина, дом 216
тел./факс: 8 (7282) 31-80-35, 8 (7282) 31-81-82
e-mail: info_alma@meteo.kz, BSN 120842015402

25-05-2021 № 951
А. Нурланов

Техническому директору
ТОО «КАТЭК»
Капахину Б.У.

Справка № 149

Филиал РПП «Казгидромет» по Алмáтинской области предоставляет ответ на Ваш запрос исходящий № 750 от 17 ноября 2021 года, о метеорологических характеристиках и количество дней с осадками в виде дождя в году по Ескельдинскому району Алмáтинской области (села Абай, Шымыр, Жетысу) за 2016-2020 гг.

Также информируем, что по селу Абай, Шымыр, Жетысу нет пунктов наблюдений за метеорологическим мониторингом, информацию предоставляем по данным метеостанции «Талдықорған» ближе расположенный к селу Шымыр, и по метеостанции «Текели» ближе расположенный к селу Абай и Жетысу Ескельдинского района Алмáтинской области, согласно приложению.

По данным МС «Талдықорған» скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышение которой составляет 5% - 5 м/с. По данным МС «Текели» скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышение которой составляет 5% - 4 м/с.

Приложение: 10 лист.

Директор филиала

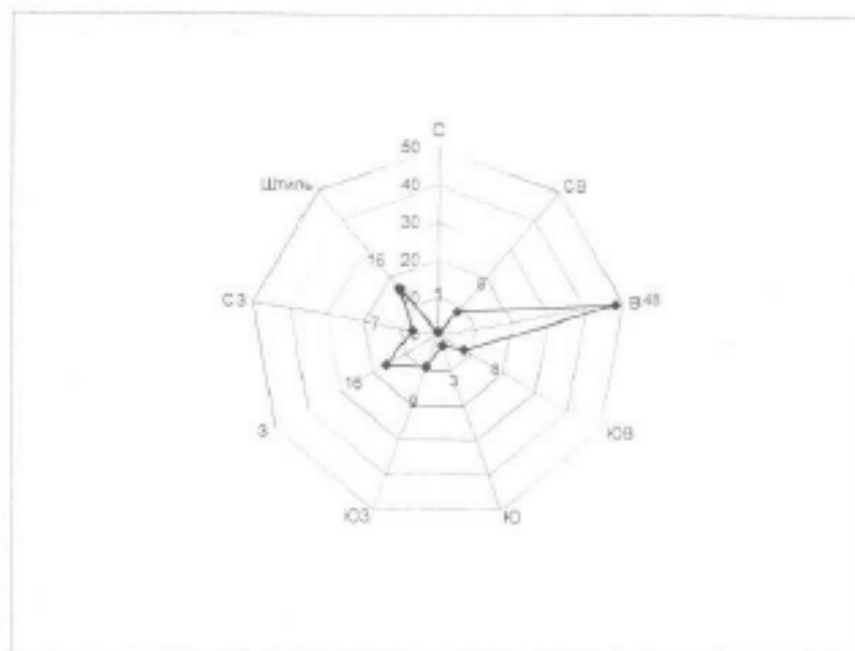
А. Нурланов

Коп. Галимжанова С.
Tel./факс: 8 (7282) 41-84-45

000408

Метеорологические характеристики за 2020 год
по данным МС "Текели", Ескельдинского района, Алматинской области

Роза ветров



Повторяемость направлений ветра и штилей (%) 2020 год

	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
Год	1	8	48	8	3	9	16	7	16

Среднемаксимальная температура самого жаркого месяца 29,6°C (июль)

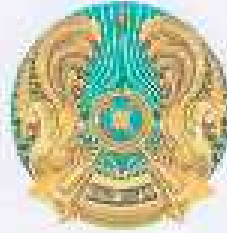
Среднеминимальная температура воздуха самого холодного месяца минус 13,2°C (декабрь)

Среднегодовая скорость ветра за 2020 год составила - 1,9 м/с

Количество дней с осадками в виде дождя в году - 76 дней

Исп.: Гавнакметова С.М.
тел.: 8 (7282) 41-84-45

**“АЛМАТЫ ОБЛЫСЫНЫҢ
МӘДЕНИЕТ, АРХИВТЕР
ЖӘНЕ ҚҰЖАТТАМА БАСҚАРМАСЫ”
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ**



**ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
“УПРАВЛЕНИЕ КУЛЬТУРЫ,
АРХИВОВ И ДОКУМЕНТАЦИИ
АЛМАТИНСКОЙ ОБЛАСТИ”**

644000, Алматы облысы, Талдықорған қаласы,
Қайыпбай батыр көшесі, 48, тел./факс: 8 (7282) 24-16-23,
тел.: 24-16-91, БСН: 130840016655,
e-mail: kultura-taldyk@mail.ru

640000, Алматинская область, город Талдықорған,
ул. Кайыпбай Батыра, 48, тел./факс: 8 (7282) 24-16-23,
тел.: 24-16-91, БИН: 130840016655,
e-mail: kultura-taldyk@mail.ru

12.04.2022

№ 3-33/535

**«КАТЭК» товарищество с
ограниченной
ответственностью**

На письма №179
от 07 апреля 2022 года

Управление культуры, архивов и документации Алматинской области рассмотрев ваше письмо о предоставлении информации о наличии объектов историко-культурного наследия в селах Жетысу, Абай Цекельдинского района сообщает, что по СРС координатам и ситуационному плану на выделенных участках для «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей» памятников историко-культурного наследия не имеется.

Однако в соответствии с п. 1 ст. 30 Закон Республики Казахстан от 26.12.2019 года № 288-VI «Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия» при освоении территории до отвода земельных участков должны производиться исследовательские работы по выявлению объектов историко-культурного наследия.

Дальное исследование проводится квалифицированными (данный вид деятельности подлежит лицензированию) организациями, по результатам исследований составляется заключение о наличии или отсутствии памятников археологии.

При выявлении Вам необходимо обратиться в соответствующие компании (имеющие лицензию) для изучения по маршруту проекта с обязательным согласованием научно-исследовательских работ с уполномоченным органом.

Так же доводим до Вашего сведения, что проведение работ которые могут создавать угрозу существованию объектов историко-культурного наследия запрещается.

В случае не согласия с решением принятым по данному обращению, Вы в праве его обжаловать в соответствии с пунктом 3, статьи 91, главы 13 Кодекса Республики Казахстан от 29 июня 2020 года за № 350-VI. «Административный процедурно-процессуальный кодекс РК».

Руководитель управления

M. Кольбаев

002406

Б. Мухамеджирова
8 (7282) 24-27-48

Ситуационная карта-схема



