

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. Таскарасу Уйгурского 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.

2. ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области», Алматинская область, г. Талдыкорган, ул. Кабанбай батыра, 26, правое крыло, Танекенов Б. С., 8-7282-32-92-89, b.tanekenov@zhetysu.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. Таскарасу Уйгурского района Алматинской области».

Общая протяженность газораспределительных сетей – 36,540 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);

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. Таскарасу Уйгурского района Алматинской области» ранее не было проведено оценки воздействия на окружающую среду, и также 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.

Реализация проекта нацелена на обеспечение бесперебойной подачи природного газа населению с. Таскарасу Уйгурского района, 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.

Трасса подводящего газопровода выбрана в соответствии с выданными техническими условиями №372 от 19.10.2020 г. ТОО «АзияГазЧунджа», с точкой подключения газопровода с рабочим давлением 0,6 МПа.

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

Особо охраняемые природные территории, включающие отдельные уникальные, невозполнимые, ценные в экологическом, научном, культурном и эстетическом отношении природные комплексы, а также объекты естественного и искусственного происхождения, отнесенные к объектам государственного природного заповедного фонда, земли государственного лесного фонда, пути миграции диких животных, растений занесенных в Красную книгу Казахстана в районе строительства объекта и на его территории отсутствуют (письмо РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» исх. №03-09/349 от 28.02.2020 г.).

Ближайшим водным объектом является река Чарын, которая расположена на расстоянии более 100 м.

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 – 36,540 км.

Объекты 1-пускового комплекса:

- Межпоселковый распределительный газопровод высокого давления 1-категории PN1,2МПа, обеспечивающий подачу природного газа на ГРП «Таскарасу», принят из труб по ГОСТ10704-91 Ст Дн 159-219мм, Дн 110-225мм - протяженность 5,631 км

1)ГРПб-1"Таскарасу"-газорегуляторный пункт блочного типа марки ПГБ-50/4-СГ-ЭК-Т с основной и резервной линиями редуцирования на базе РДП-50В (Рвх=0,6...1,2 МПа, Рвых1=0,6 МПа и Рвых2=0,3, Q1=15-3050 нм3/час и Q2=6-1000 нм3/час соответственно) с узлом учета расхода газа, с пожарно-охранной сигнализацией и контролем загазованности, с газовым конвектором на обогрев. На открытой площадке в ограждении 11,0х7,0м;

2)ГРПб-2"Таскарасу"-газорегуляторный пункт блочного типа марки ПГБ-50/2-СГ-ЭК-Т с основной и резервной линиями редуцирования на базе РДП-50В (Рвх=0,6 МПа, Рвых=0,3 МПа, Q=6-1000 нм3/час) с узлом учета расхода газа, с пожарно-охранной сигнализацией и контролем загазованности, с газовым конвектором на обогрев. На открытой площадке в ограждении 9,0х7,0м;

- Распределительные сети газоснабжения среднего давления PN 0,3 МПа, обеспечивающие подачу газа во внутриквартальные газопроводы низкого давления через пункты

редуцирования газа шкафного типа, а также к административным зданиям, приняты из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 общей протяженностью 2,297 км, в том числе: Дн63х3,8 мм протяженностью 1062 м, Дн90х5,4 мм протяженностью 1235 м. Газопроводы прокладываются подземно вдоль уличных проездов в коридоре инженерных коммуникаций (ВЛ-0,4 кВ и наружных водопроводных сетей).

- Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN 0,003 МПа общей протяженностью 15,445 км, в том числе: Дн57х3,0 мм протяженностью 9043 м, Дн76х3,5 мм протяженностью 4530м, Дн89х3,5 мм протяженностью 558м, Дн108х4,0 мм протяженностью 1314 м, приняты из стальных труб по ГОСТ10704-91, прокладывается надземно на свободной от застройки территории с.Таскарасу, в техническом коридоре существующих наружных сетей водоснабжения, ВЛ-0,4 кВ, вдоль уличных проездов домов малоэтажной застройки. Так же приняты из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 общей протяженностью 109 м, Дн90х5,4 мм протяженностью 86м, Дн110х6,6 мм протяженностью 23м, в техническом коридоре существующих наружных сетей водоснабжения, ВЛ-0,4 кВ, вдоль уличных проездов домов малоэтажной застройки.

Пункты редуцирования газа шкафного типа ГРПШ-3, ГРПШ-4,отдельно стоящие в ограждении на площадке размером 5,0х3,0 м номинальной производительностью до 300,0 нм3/час марки ГРПШ-07-2У-1с основной и резервной линиями редуцирования, регуляторами давления газа РДНК-1000 с одним выходом PN 0,003 МПа, с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа G100, с отоплением от ОГШН.

Пункты редуцирования газа шкафного типа ГРПШ-1, ГРПШ-2,отдельно стоящие в ограждении на площадке размером 5,0х3,0 м номинальной производительностью до 200,0 нм3/час марки ГРПШ-07-2У-1с основной и резервной линиями редуцирования, регуляторами давления газа РДНК-400М с одним выходом PN 0,003 МПа, с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа G65, с отоплением от ОГШН.

Пункты редуцирования газа шкафного типа ГРПШ-5,отдельно стоящие в ограждении на площадке размером 4,0х3,0 м номинальной производительностью до 100,0 нм3/час марки ГРПШ-04-2У-1с основной и резервной линиями редуцирования, регуляторами давления газа РДНК-400 с одним выходом PN 0,003 МПа, с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа G25, с отоплением от ОГШН.

Объекты 3-пускового комплекса:

- Распределительные сети газоснабжения среднего давления PN 0,3 МПа, обеспечивающие подачу газа во внутриквартальные газопроводы низкого давления через пункты редуцирования газа шкафного типа, а также к административным зданиям, приняты из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 общей протяженностью 1,367 км, в том числе, : Дн63х3,8 мм протяженностью 1228 м , Дн90х5,4 мм протяженностью 139 м прокладываются подземно вдоль уличных проездов в коридоре инженерных коммуникаций (ВЛ-0,4 кВ и наружных водопроводных сетей).

- Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN 0,003 МПа общей протяженностью 11,80 км, в том числе: Дн57х3,0 мм протяженностью 6149 м, Дн76х3,5 мм протяженностью 3345м, Дн89х3,5 мм протяженностью 1314м, Дн108х4,0 мм протяженностью 993м принят из стальных труб по ГОСТ10704-91, прокладывается на свободной от застройки территории с.Таскарасу, в техническом коридоре существующих наружных сетей водоснабжения, ВЛ-0,4 кВ, вдоль уличных проездов, домов малоэтажной застройки. Так же приняты из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 общей протяженностью 177м, Дн90х5,4 мм протяженностью 158м, Дн110х6,6 мм протяженностью 19м, в техническом коридоре существующих наружных сетей водоснабжения, ВЛ-0,4 кВ, вдоль уличных проездов домов малоэтажной застройки.

- Пункты редуцирования газа шкафного типа ГРПШ-6, ГРПШ-7, ГРПШ-8 отдельно стоящие в ограждении на площадке размером 5,0х3,0 м номинальной

производительностью до 200,0 $\text{м}^3/\text{час}$ марки ГРПШ-07-2У-1 с основной и резервной линиями редуцирования, регуляторами давления газа РДНК-400М с одним выходом РН 0,003 МПа, с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа G65, с отоплением от ОГШН.

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

Пункты редуцирования газа (ГРПб1-2 «Таскарасу», ГРПШ-1, ГРПШ-2, ГРПШ-3, ГРПШ-4, ГРПШ-5, ГРПШ-6, ГРПШ-7, ГРПШ-8)

Для снижения и регулирования давления газа в газораспределительной сети предусматривается газорегуляторный пункт (ГРП).

ГРП предназначен 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.

Блоки ГРП состоят из цельносварного стального каркаса установленного на жесткой раме из профильного металлопроката, обшитого сэндвич панелями. В качестве утеплителя используется негорючие минерал ватные плиты на основе базальтового волокна.

Для снижения давления газа со среднего РН0.3МПа на низкое РН0.003 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 блочного типа (ПГБ) производительностью от 6 до 4050 $\text{м}^3/\text{час}$ с узлами учета газа с входным давлением РН 1.2МПа, 0,6МПа и выходным давлением 0,6 и 0,3МПа соответственно комплектной заводской поставки, а также шкафные пункты редуцирования газа с производительностью до 100 $\text{м}^3/\text{час}$, до 200 $\text{м}^3/\text{час}$, до 300 $\text{м}^3/\text{час}$ с входным давлением 0,3 МПа и 0,003 МПа на выходе.

Предусмотрено установка следующих ГРП и ГРПШ по пусковым комплексам:

Объекты 1-го пускового комплекса:

1) ГРПб-1 "Таскарасу"-газорегуляторный пункт блочного типа марки ПГБ-50/4-СГ-ЭК-Т с основной и резервной линиями редуцирования на базе РДП-50В (Рвх=0,6...1,2 МПа, Рвых1=0,6 МПа и Рвых2=0,3, $Q_1=15-3050 \text{ м}^3/\text{час}$ и $Q_2=6-1000 \text{ м}^3/\text{час}$ соответственно) с узлом учета расхода газа, с пожарно-охранной сигнализацией и контролем загазованности, с газовым конвектором на обогрев. На открытой площадке в ограждении 11,0х7,0м;

2) ГРПб-2 "Таскарасу"-газорегуляторный пункт блочного типа марки ПГБ-50/2-СГ-ЭК-Т с основной и резервной линиями редуцирования на базе РДП-50В (Рвх=0,6 МПа, Рвых=0,3 МПа, $Q=6-1000 \text{ м}^3/\text{час}$) с узлом учета расхода газа, с пожарно-охранной сигнализацией и контролем загазованности, с газовым конвектором на обогрев. На открытой площадке в ограждении 9,0х7,0м;

Объекты 2-го пускового комплекса:

1. Пункты редуцирования газа ГРПШ-1,2,3,4,5 приняты со следующими параметрами:

1) ГРПШ-1,2 с регулятором РДНК-400М и счетчиком газа G65 с электронным корректором газа ЕК-280 с GSM передачей данных, с отоплением от ОГШН производительностью до 200 $\text{м}^3/\text{час}$

2) ГРПШ-3,4 с регулятором РДНК-1000 и счетчиком газа G100 с электронным корректором газа ЕК-280 с GSM передачей данных, с отоплением от ОГШН производительностью до 300 нм3/час

3) ГРПШ-5 с регулятором РДНК-400 и счетчиком газа G25 с электронным корректором газа ЕК-280 с GSM передачей данных, с отоплением от ОГШН, производительностью до 100 нм3/час

Объекты 3-го пускового комплекса:

1. Пункты редуцирования газа ГРПШ-6,7,8 приняты со следующими параметрами:

1) ГРПШ-6,7,8 с регулятором РДНК-400М и счетчиком газа G65 с электронным корректором газа ЕК-280 с GSM передачей данных, с отоплением от ОГШН производительностью до 200 нм3/час

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

Предположительные сроки строительства намечаемой деятельности - 2022 год, с общей продолжительностью 9 месяцев.

Начало эксплуатации – 1 квартал 2023 года.

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;

Целевое назначение объекта – размещение трассы газораспределительных сетей высокого, среднего и низкого давления в Алматинской области, на территории Уйгурского района в с. Таскарасу.

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

Период землепользование – временное и долгосрочное землепользование.

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 ГРПб-1 «Таскарасу»	11x7	1	77/0,0077
2	Пункт редуцирования газа ГРПб-2 «Таскарасу»	9x7	1	63/0,0063
3	Пункт редуцирования газа шкафного типа – ГРПШ-1	5x3	1	15/0,0015
4	Пункт редуцирования газа шкафного типа – ГРПШ-2	5x3	1	15/0,0015
5	Пункт редуцирования газа шкафного типа – ГРПШ-3	5x3	1	15/0,0015
6	Пункт редуцирования газа шкафного типа – ГРПШ-4	5x3	1	15/0,0015
7	Пункт редуцирования газа шкафного типа – ГРПШ-5	5x3	1	15/0,0015
8	Пункт редуцирования газа	5x3	1	15/0,0015

	шкафного типа – ГРПШ-6			
9	Пункт редуцирования газа шкафного типа – ГРПШ-7	5x3	1	15/0,0015
10	Пункт редуцирования газа шкафного типа – ГРПШ-8	5x3	1	15/0,0015
ВСЕГО:			10	260/0,0260

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

Наименование объектов	строительство трубопровода	временные здания и сооружения при строительстве	ВСЕГО
Объекты Газораспределительной системы на территории населенного пункта			
Межпоселковый распределительный газопровод высокого давления 1-ой категории РН 1,2 МПа D _н 159-219 мм, D _н 110-225 протяженностью 5,63 км	5631x20		11,262
Распределительные и внутриквартальные сети газоснабжения с.Таскарасу, протяженностью 31,19 км	31195x10		31,196
ИТОГО:			42,458

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;

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.

Объем потребления воды на период строительства: хозяйственно-бытовые нужды рабочих – 309,350 м³/период; мойка транспорта – 48,700 м³/период; подпитка мойки автотранспорта – 4,870 м³/период.

Ближайшим водным объектом является река Чарын, которая расположена на расстоянии более 100 м.

В пределах водоохраных зон не допускается:

- проведение авиационно-химических работ;
- применение химических средств борьбы с вредителями, болезнями растений и сорняками;
- использование навозных стоков для удобрения почв;
- размещение складов ядохимикатов, минеральных удобрений и горюче-смазочных материалов, площадок для заправки аппаратуры ядохимикатами, животноводческих комплексов и ферм, мест складирования и захоронения промышленных, бытовых и сельскохозяйственных отходов, кладбищ и скотомогильников, накопителей сточных вод, а также размещение других объектов, отрицательно влияющих на качество воды;
- складирование навоза и мусора;

- заправка топливом, мойка и ремонт автомобилей, трактора и других машин и механизмов;
- размещение и строительство пунктов технического обслуживания, мойка и ремонт автомобилей, тракторов и других машин и механизмов;
- размещение дачных и садово-огородных участков при ширине водоохранных зон менее 100 м и крутизне склонов прилегающих территорий более 3 градусов;
- размещение стоянок транспортных средств, в том числе на территориях дачных и садово-огородных участков;
- проведение рубок главного пользования;
- проведение реконструкции зданий, сооружений, коммуникаций и других объектов, а также работ по добыче полезных ископаемых, землеройных и других работ, без согласования с местными исполнительными органами и уполномоченными органами в области использования и охраны водного фонда, охраны окружающей среды, управления земельными ресурсами, энергоснабжения и санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

В пределах водоохранных полос не допускается:

- систематическая распашка земель и применение удобрений;
- складирование отвалов размываемых грунтов;
- выпас и организация летних лагерей скота (кроме использования традиционных мест водопоя) устройство купочных ванн;
- установка и устройство сезонных и стационарных платочных городков;
- размещение дачных и садово-огородных участков;
- выделение участков под индивидуальное жилищное или дачное и другое строительство;
- прокладка проездов и дорог;
- движение автомобилей, тракторов и механизмов, кроме техники специального назначения не допускается;
- строительство зданий и сооружений, кроме водозаборных водорегулирующих и других сооружений специального назначения;
- использование в городах и населенных пунктах санитарных надворных построек, не оборудованных водонепроницаемыми выгребными;
- эксплуатация существующих объектов, не обеспеченных сооружениями и устройствами, предотвращающими загрязнение водотока и их водоохранных полос.

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

Согласно письма №KZ12VNW00003371 от 11.02.2020 г. от РГУ «Южно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии «Южказнедра»» на проектируемой территории отсутствуют месторождения полезных ископаемых.

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

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

В процессе обследования растительного покрова территории в районе размещения проектируемого объекта, в редких видов, исчезающих, реликтовых и занесенных в Красную книгу растений не обнаружено.

Согласно письма ГУ «Отдел ЖКХ и ЖИ Уйгурского района» №221-2 от 08.12.2020 г., установлено, что под строительство проектируемых объектов зеленые насаждения не попадают.

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 основании письма №03-09/349 от 28.02.2020 г. РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» места обитания диких животных и пути их миграции не отмечены, занесенные в Красную Книгу РК отсутствуют.

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.	1ПК	2ПК	3ПК
Разработка грунта	м ³	19346,38	3329,28	2047,77
Обратная засыпка	м ³	16932,42	2914,34	1789,15
Электроды (Э55)	кг	-/-	-/-	-/-
Электроды (Э46)	кг	4,012	1599,621	1057,665
Электроды (Э42)	кг	154,211	906,186	647,518
Электроды (Э42А)	кг	8,577	12,680	8,530
Электроды для МГ	кг	9,856	283,088	186,812
Проволока сварочная	кг	16,809	150,338	98,638
Пропан-бутановая смесь	кг	129,129	443,779	242,249
Кислород/ацетилен	кг	12,355	387,985	261,023
Припои ПОС30/40	кг	5,522	-/-	-/-
Расход ЛКМ при строительстве:				
Грунтовка ГФ-021	кг	16,161	397,267	299,729
Грунтовка ГФ-0119	кг	14,126	77,376	3,096
Эмаль ХВ-124	кг	4,103	1,517	-/-
Эмаль ПФ-115	кг	23,052	1130,642	794,512
Растворитель уайт-спирит	кг	3,000	175,869	123,570
Растворитель Р-4	кг	3,058	70,435	46,472
Лак БТ-577	кг	3,700	-/-	-/-
Лак БТ-123	кг	71,993	-/-	-/-
Ацетон	кг	47,050	3,120	-/-
Битум	тонн	19,897	28,211	17,308
Расход инертных материалов:				
Песок природный	м ³	1381,434	526,152	331,45
Щебень	м ³	131,951	261,856	171,288
Гравий	м ³	26,16	57,822	25,978
Песчано-гравийная смесь	м ³	145,675	9,225	-/-
Срез ПСП	м ³	47488,0	34	-/-
Рекультивация	м ³	47488,0	-/-	-/-

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

Во время эксплуатации электроснабжение будет осуществляться на основании технических условий на постоянное электроснабжение за №25.1-2165 от 18.06.2020 г. и №25.1-2178 от 19.06.2020 г. выданных АО «АЖК».

Учитывая специфику работ строительно-монтажные работы рекомендуется производить при положительной температуре воздуха, исключая зимние месяцы (январь, февраль, декабрь).

На период эксплуатации отопление блок-контейнеров осуществляется посредством газовых конвекторов ОГШН 1,15 кВт и БЕТА 3,9 кВт, установленных в помещении отопительного отделения с автоматическим режимом отопления.

ТУ ТОО «АзияГазЧунджа» на подключение села Таскарасу Уйгурского района Алматинской области на потребление природного газа №373 от 19.10.2020 г..

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).

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

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества г/с	Выброс вещества т/год	Данные которые подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязн.
1	2	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо	3	0.166185	0.162301	Да
0143	Марганец и его соединения /в	2	0.006421	0.00990812	
0168	Олово оксид /в пересчете на	3	0.0002334	0.000001546	
0184	Свинец и его неорганические	1	0.000425	0.000002816	
0301	Азота (IV) диоксид (Азота	2	0.6623994	0.80116556	
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	3	0.78232903	0.539702919	
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (	3	0.099486	0.11303	
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	3	0.2119497	1.36705109	
0337	Углерод оксид (Оксид углерода,	4	0.621563497	3.266487832	
0342	Фтористые газообразные соединения	2	0.0015536	0.001545495	
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид,	2	0.003598	0.00063245	Да
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	3	0.057755	0.831323	
0621	Метилбензол (349)	3	0.03048	0.075337	
0827	Хлорэтилен (Винилхлорид,	1	0.0000006485	0.0000005772	
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты	4	0.005901	0.01457915	
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,	2	0.02371479	0.0144	
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	2	0.02371479	0.0144	
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	4	0.04058	0.0817395	
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	4	0.00249	0.0014505	
2752	Уайт-спирит (1294*)		0.058535	0.761303	
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19	4	0.5610479	0.23113764	Да
2902	Взвешенные частицы (116)	3	0.041734	0.4967012	
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (	3	1.30934668	40.04810533	
2930	Пыль абразивная (Корунд белый,		0.006	0.0183	
В С Е Г О :			4.7174434355	48.8506057252	

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

Код загр. вещества	Наименование вещества	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Данные которые подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязн.
1	2	3	4	5	6
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	2	0.0005976	0.0082576	Да
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	3	0.000097105	0.00134156	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	3	0.0000015329	0.000021191	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	2	0.0000052514	0.0000000128	
0337	Углерод оксид (Окись углерода,	4	0.0022667	0.03132	Да
0410	Метан (727*)		0.003472396	0.010186956	Да
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0.000003384	0.000005226	
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	4	0.000069962	0.000000171	
В С Е Г О:			0.0065139313	0.0511327168	

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 – 1,203 тонн, при лакокрасочных работах; отходы битума – 1,962 тонн, при битумных работах; отходы от очистной установки мойки колес (в виде эмульгированных нефтепродуктов) – 0,01071 тонн, при работе установки мойки колес; промасленная ветошь – 0,000209829 тонн, образуется при строительных работах; строительные отходы – 89,892 тонн, при строительных работах; твердо-бытовые отходы – 2,544 тонн, от деятельности строителей; огарки сварочных электродов – 0,073 тонн, при сварочных работах; отходы от очистной установки мойки колес (в виде взвешенных частиц) – 0,40271 тонн, при работе установки мойки колес.

На период эксплуатации: отработанные люминесцентные лампы – 0,00762 тонн, при освещении газорегуляторного пункта; смет с территории – 0,675 тонн, от площадки газорегуляторного пункта.

Все отходы, образующиеся на период строительства и эксплуатации 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.

Выдача заключения об определении сферы охвата в РГУ «Департамент экологии Алматинской области».

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).

В административном отношении проектируемый объект находится в Уйгурском районе Алматинской области в селе Таскарасу.

По данным инженерно-геологическим изысканиям ТОО «Мастер Гео», район расположен в юго-восточной части Алматинской области в предгорьях Заилиского Алатау, в пределах между Кетменьским хребтом и равниной Илийской впадины.

В пределах данной местности по проектируемым газораспределительным сетям выделена аллювиально-пролювиальная предгорная наклонная равнина.

Аллювиально-пролювиальная предгорная равнина по геоморфологическим условиям делится на предгорные шлейфы конусов выноса Шу-Илийских гор и аккумулятивную равнину.

Предгорные шлейфы конусов выноса Шу-Илийских гор накладываются друг на друга образуют единый шлейф, представляющий собой увалистую равнину с общим наклоном поверхности в сторону от горных сооружений, сложенную галечниковыми и щебнистыми грунтами, которые перекрыты лесовидными просадочными суглинками и супесями.

Рельеф проектируемых участков работ полого-холмистый, равнинный, отметки поверхности участка изменяются в пределах 550,00 – 581,00.

Территория сложена валунно-галечниковой толщей, покрытой суглинистыми отложениями небольшой мощности. В местах, расчлененных руслами рек и оврагов, галечники нередко выступают на поверхность.

Почвы светло-каштановые, в большинстве своем – дресвянистые, суглинистого механического состава, встречаются обыкновенные сероземы.

Растительность представлена садами и обсадками вдоль дорог и оросительных каналов. Из кустарников в горах преобладают шиповник, жимолость и боярышник, а на равнине чингиль и тамариск.

Гидрография представлена рекой Чарын, которая находится на расстоянии около 100 м.

Климатические условия очень суровые, резко-континентальное, сухое – жаркое лето и бесснежная холодная зима.

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

В районе работ движение для транспортных средств осуществляется по автодорогам республиканского, областного, районного и городского значения, а также слабо развитой сети грунтовых (проселочных) и полевых дорог со скоростью в сухое время года до 30 км/ч. Трассы газопроводов пересекают как асфальтированные, так и грунтовые дороги.

Зоны отдыха, памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территории в районе расположения предприятия отсутствуют.

Согласно письма ГУ «Отдел ЖКХ и ЖИ Уйгурского района» №221-2 от 08.12.2020 г., установлено, что под строительство проектируемых объектов зеленые насаждения не попадают.

В процессе обследования растительного покрова территории в районе размещения проектируемого объекта, в редких видов, исчезающих, реликтовых и занесенных в Красную книгу растений и диких животных не обнаружено.

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 ЗаклЮчению археологической экспертизы №ЕХ-02-20 от 13.05.2020 г., проведенного ТОО «Научно-экспериментальная практическая археология «НЭПА»» объектов историко-культурного наследия не выявлено.

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 48,850 тонн. 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 0,0511 т/год.

Воздействие на недра будет оказываться только в период строительства объекта.

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 переходы канала запроектированы в основном горизонтально-направленным бурением, следовательно, 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 предполагается.

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;
- Во избежание разрушения объектов историко-культурного наследия во время строительных работ застройщику необходимо установить охранные знаки по периметру охранных зон.

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. Таскарасу Уйгурского района, 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.

Трасса подводящего газопровода выбрана в соответствии с выданными техническими условиями №372 от 19.10.2020 г. ТОО «АзияГазЧунджа», с точкой подключения газопровода с рабочим давлением 0,6 МПа.

Внутрипоселковые газораспределительные сети в пос. Таскарасу 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>Письмо РГУ «Алматинской областная территориальной инспекции лесного хозяйства и животного мира»</i> |
| <i>Приложение 2</i> | <i>Письмо ГУ «Отдел ЖКХ и ЖИ Уйгурского района»</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 метео данным</i> |
| <i>Приложение 5</i> | <i>КГУ «Алматинский областной центр по охране историко-культурного наследия»</i> |
| <i>Приложение 6</i> | <i>Заключение археологической экспертизы</i> |
| <i>Приложение 7</i> | <i>Ситуационная карта-схема</i> |

- Приложение 8 Технические условия ТОО «Азия Газ Чунджа»*
- Приложение 9 Технические условия на электроснабжение*
- Приложение 10 Письмо РГУ «Южно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии «Южказнедра»»*
- Приложение 11 Согласование РГУ «Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов»*

**Руководитель
ГУ «Управление энергетики и
жилищно-коммунального хозяйства
Алматинской области»**

Танекенов Б. С.

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ ОРМАН
ШАРУАШЫЛЫҒЫ ЖӘНЕ ЖАНУАРЛАР
ДҮНИЕСІ КОМИТЕТІ АЛМАТЫ
ОБЛАСТЫҚ ОРМАН ШАРУАШЫЛЫҒЫ
ЖӘНЕ ЖАНУАРЛАР ДҮНИЕСІ АУМАҚТЫҚ
ИНСПЕКЦИЯСЫ» РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕТТІК МЕКЕМЕСІ



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»

010000, Алматы облысы, Есдәкәуыл қаласы,
Ақсайын көшесі, 1, тел/факс: 8(7282) 32 75 21,
БСН 141040023168, E-mail: almaty_oti_khzhm@minagri.gov.kz

040900, Алматинская область, город Талдыкорган,
ул. Аксайын, 1, тел/факс: 8(7282) 32 75 21,
БСН 141040023168, E-mail: almaty_oti_khzhm@minagri.gov.kz

28.02.2020 № 03-09/349

Управляющему директору
по газовым проектам
ТОО «КАТЭК»
А.Олейникову

На №160 от 10 февраля 2020 года

Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира рассмотрев ситуационный план размещения объектов в рамках проекта «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Таскарасу Уйгурского района Алматинской области» сообщает следующее.

На проектной территории, участки государственного лесного фонда (ГЛФ) и особо охраняемые природные территории (ООПТ) отсутствуют (акт обследования от 12.02.2020 года прилагается).

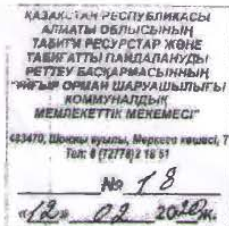
Также по сообщениям РГКП «ПО «Охотзоопром» (письмо №01-07/178 от 17.02.2020 года прилагается), КГУ «Уйгурское лесное хозяйство» (письмо №18 от 12.02.2020 года прилагается), охотхозяйство Узынтамское (письмо ТОО «Олжа Бастау» №06 от 14.02.2020 года прилагается) на проектируемом участке редкие и исчезающие виды растений не произрастают, места обитания диких животных и их пути миграции не отмечены.

Приложение: 4 листа.

Руководитель

Т.Мамиев

Исп. Байтелиев Д., Жуманов Б.
Тел. 87282-32-75-21



Х. Нуримов Б.
жүзеге алынған
17.02.2020.

Алматы облыстық орман және жануарлар
дүниесі аумақтық инспекциясының
басшысы Т.Мамиевқа

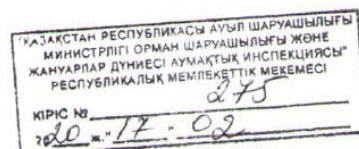
«Ұйғыр орман шаруашылығы» коммуналдық мемлекеттік мекемесі
Сіздің 10 ақпан 2020 жылғы №02-15/202 шығыс хатыңыз бойынша
төмендегідей хабарлайды;

Ұйғыр ауданының Бахар, Тасқарасу, Шарыя ауылдарына газ құбырын
тарту мен газ тарату желісі құрылыстары жобаланған учаскілері мемлекеттік
орман қоры жерлерінен жүрмейді және Қазақстан Республикасының Қызыл
кітабына енген өсімдіктердің, жануарлар дүниесінің мекен ету ортасы мен
көші-қон жолдары жоқ.

Директордың у.м.а

Т.Аскеев

орынд: Р.Хезимов
тел:8-(72778)-2-18-51



ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ
ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІНІҢ
ОРМАН ШАРУАШЫЛЫҒЫ ЖӘНЕ
ЖАНУАРЛАР ДҮНИЕСІ КОМИТЕТІ



«ОХОТЗООПРОМ» ӨБ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК ҚАЗЫНАЛЫҚ
КӘСПОРНЫ

КОМИТЕТ ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА
И ЖИВОТНОГО МИРА
МИНИСТЕРСТВА
ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ КАЗЕННОЕ
ПРЕДПРИЯТИЕ
«ПО «ОХОТЗООПРОМ»

050028, Алматы қаласы, Бартольд к., 157*
тел./факс 224-81-40 e-mail: ohozoo@mail.ru

050028, город Алматы, ул. Бартольд, 157*
тел./факс 224-81-40 e-mail: ohozoo@mail.ru

17.02.2020 № 01-02/128

ж. Байтөлеуов Д.
түзгенің
17.02.2020

Руководителю
Алматинской областной
территориальной инспекции
лесного хозяйства и животного мира МЭГПР РК
Мамиеву Т.Б.

На Ваши исх. 03-09/229, 03-09/230, 03-09/231, 03-09/232 от 13.02.2020 года сообщаем, что все координаты представлены ТОО «КАТЭК» для строительства газораспределительных сетей и газопровода находятся в черте населенных пунктах с. Улгили, с. Самсы, с. Таргап Жамбылского района, а также с. Чарын, с. Бахар, с. Таскарасу Уйгурского района Алматинской области.

Из-за фактора беспокойства в этих местах диких животных, в т.ч. редких и исчезающих копытных животных, и их миграционных путей не отмечалось.

И.о. Руководителя

Орлов С.Н.

КАЗАХСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ
ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІНІҢ
ОРМАН ШАРУАШЫЛЫҒЫ ЖӘНЕ
ЖАНУАРЛАР ДҮНИЕСІ КОМИТЕТІ

«ОХОТЗООПРОМ» ӨБ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК ҚАЗЫНАЛЫҚ
КӘСІПОРНЫ



КОМИТЕТ ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА
И ЖИВОТНОГО МИРА
МИНИСТЕРСТВА
ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ КАЗЕННОЕ
ПРЕДПРИЯТИЕ
«ПО «ОХОТЗООПРОМ»

050028, Алматы қаласы, Бартольд к., 157*
тел./факс 224-81-40 e-mail: ohotzoo@mail.ru

050028, город Алматы, ул. Бартольда, 157*
тел./факс 224-81-40 e-mail: ohotzoo@mail.ru

17.02.2020 № 01-02/128

ж. Байтөлеу 2.
жүзеге алынған
17.02.2020

17.02

Руководителю
Алматинской областной
территориальной инспекции
лесного хозяйства и животного мира МЭГПР РК
Мамиеву Т.Б.

На Ваши исх. 03-09/229, 03-09/230, 03-09/231, 03-09/232 от 13.02.2020 года сообщаем, что все координаты представлены ТОО «КАТЭК» для строительство газораспределительных сетей и газопровода находятся в черте населенных пунктах с. Улгили, с. Самсы, с. Таргап Жамбылского района, а также с. Чарын, с. Бахар, с. Таскарасу Уйгурского района Алматинской области.

Из-за фактора беспокойства в этих местах диких животных, в т.ч. редких и исчезающих копытных животных, и их миграционных путей не отмечалось.

И.о. Руководителя

Орлов С.Н.

исп. Рамазанов Б.
т. 8 (727) 224 81 43

КАЗАХСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ АУЫЛ ШАРУАШЫЛЫҒЫ МИНИСТРЛІГІ ОРМАН ШАРУАШЫЛЫҒЫ ЖӘНЕ ЖАНУАРЛАР ДҮНИЕСІ АУМАҚТЫҚ ИНСПЕКЦИЯСЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ
КІРІС № 282
20.02.2020

Олжа ТОО Бастау

БИН 020 740 006 007
Р/с (IBAN) KZ 538 560 000 000 091 577
К/с 17, БИК КСЗВК/КН
ЦФО-8 АТ Ф АО «Банк ЦентрКредит»
050010, г. Алматы, микрорайон Кок-Тобе,
ул. Сағадат Нурмагамбетов д.91,
т.г: 8-727-261-20-24
e-mail: olzha-bastau@mail.ru

исх. № 06
от 14.02.2020 года

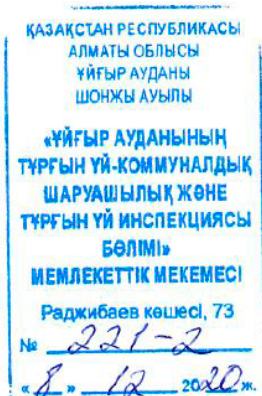
РУКОВОДИТЕЛЮ РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«АЛМАТИНСКАЯ ОБЛАСТНАЯ
ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ИНСПЕКЦИЯ
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА И ЖИВОТНОГО
МИРА КОМИТЕТА ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА
И ЖИВОТНОГО МИРА МИНИСТЕРСТВА
ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
МАМИНОВУ Т.

В ответ на Ваше письмо от 13.02.2020 г. №03-09/232 ТОО «ОЛЖА БАСТАУ» сообщает следующее:
на проектируемых участках в с.Чарын, с.Таскарасу и с.Бахар Уйгурского района Алматинской области отсутствуют пути миграции и мест обитания диких животных в т.ч. редких и исчезающих видов.

Директор



Арысов Ш.Е.



Управляющему директору
По газовым проектам
ТОО «КАТЭК»
Олейникову А.

Отдел жилищно-коммунального хозяйства и жилищной инспекции Уйгурского района на Ваше письмо за № 159 от 10 февраля 2020 года об акте обследования зеленых насаждений в с.Таскарасу по линии строительства газопровода сообщает нижеследующее.

Согласно схеме прокладки газопровода, зеленых насаждений препятствующих строительству системы газопровода не имеется. Но однако вдоль газопровода есть зеленые насаждения, но они не препятствуют для строительства и выкорчевка или пересадка не требуется.

Руководитель
отдела ЖКХ и ЖИ
Уйгурского района



Т. Сайдахметов

КАЗАКСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
«КАЗГИДРОМЕТ» ШАРУАШЫЛЫҚ
ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
КӘСІПОРНЫНЫҢ АЛМАТЫ
ҚАЛАСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ



ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО
ГОСУДАРСТВЕННОГО
ПРЕДПРИЯТИЯ НА ПРАВЕ
ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ
«КАЗГИДРОМЕТ»
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ,
ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ
КАЗАХСТАН
ПО ГОРОДУ АЛМАТЫ

050022, Алматы қаласы, Абай даңғылы, 32
тел.: +7 (727) 267-52-59
факс: +7 (727) 267-64-64
www.almatymeteo.kz, e-mail: priemnayaalm@meteo.kz

050022, г. Алматы, пр. Абая, 32
тел.: +7 (727) 267-52-59
факс: +7 (727) 267-64-64
www.almatymeteo.kz, e-mail: priemnayaalm@meteo.kz

10.02.2020 № 20-01-2/209
(күні) (индекс)

ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО
ГОСУДАРСТВЕННОГО
ПРЕДПРИЯТИЯ НА ПРАВЕ
ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ
«КАЗГИДРОМЕТ»
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ,
ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ
КАЗАХСТАН
ПО ГОРОДУ АЛМАТЫ
ТОО «КАТЭК»
Техническому директору
Канахину Б.У.

В ответ на Ваш запрос № 146 от 07 февраля 2020 года сообщаем, что РГП «Казгидромет» регулярные наблюдения за состоянием загрязнения атмосферного воздуха в Алматинской области проводит лишь в городах Алматы и Талдыкорган. Филиал РГП «Казгидромет» по г. Алматы в отдельных населенных пунктах (Есик, Талгар, Боралдай, Отеген батыр, Тургень) проводит экспедиционные выезды по отбору и анализу качества атмосферного воздуха по нескольким примесям (взвешенные вещества, оксид углерода, диоксид азота, оксид азота, диоксид серы, фенол и формальдегид). В соответствии с РД 52.04.186-89 идет накопление материала для расчета фоновых концентраций загрязняющих веществ по «малым» городам и поселкам с различной численностью населения в Алматинской области.

Поэтому сведениями о фоновых концентрациях загрязняющих веществ к рабочему проекту: «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Таскарасу, с. Бахар, с. Чарын Уйгурского района Алматинской области» РГП «Казгидромет» не располагает.

И.о. директора

Т. Касымбек

000170

Исп. Сулейменова Ж.
8 (727) 267 51 57

ПРИЛОЖЕНИЕ 4

КАЗАКСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
«ҚАЗГИДРОМЕТ» ШАРУАШЫЛЫҚ
ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
КӘСІПОРНЫНЫҢ АЛМАТЫ
ҚАЛАСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ



ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО
ГОСУДАРСТВЕННОГО
ПРЕДПРИЯТИЯ НА ПРАВЕ
ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ
«КАЗГИДРОМЕТ»
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ,
ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ
КАЗАХСТАН
ПО ГОРОДУ АЛМАТЫ

050022, Алматы қаласы, Абай даңғылы, 32
тел.: +7 (727) 267-52-59
факс: +7 (727) 267-64-64
www.almatymeteo.kz, e-mail: priemnayaalm@meteo.kz

050022, г. Алматы, пр. Абая, 32
тел.: +7 (727) 267-52-59
факс: +7 (727) 267-64-64
www.almatymeteo.kz, e-mail: priemnayaalm@meteo.kz

13.04.2020 № 12-01-2/228
(күні) (индекс)

ТОО «КАТЭК»
Техническому директору
Канахину Б.У.

В ответ на Ваш запрос № 147,148 от 07 февраля 2020 года предоставляем климатические характеристики для районов расположения с. Таскарасу, Бахар, Чарын Уйгурского района и с. Ульгили, Самсы, Таргап Жамбылского района Алматинской области за 2019 год, по данным наблюдений на метеорологических станциях МС «Аксенгир» и МС «Кыргызсай».

Примечание: Приложение на 2 - х листах.

И.о. директора

Т. Касымбек

000177

исп. Кокымбаева А.
8 (727) 267 52 64

Приложение № 22-01-2/229
от " 13 " 02 2020г.

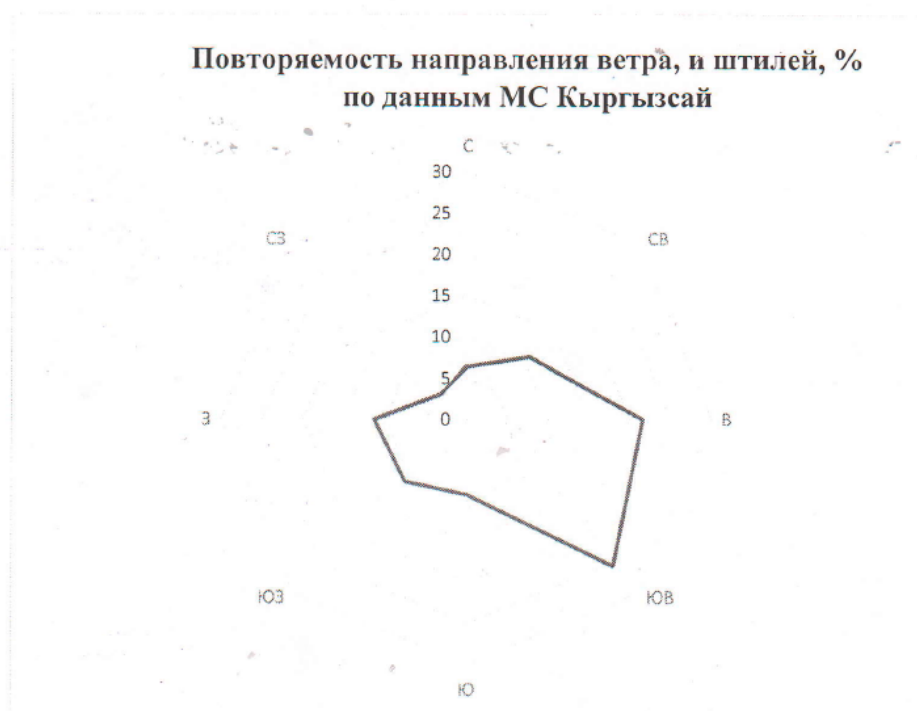
Метеорологические данные по МС Кыргызсай за 2019 год

1.Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца (июль)	31,3°C
2.Средняя минимальная температура воздуха самого холодного месяца (февраль)	-8,6°C
3.Средняя скорость ветра за год	1,8 м/сек
4.Скорость ветра, превышение которого составляет 5%	3 м/сек
5.Количество дней с осадками в виде дождя	98

6.Повторяемость направления ветра, и штилей, %

	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
Год	6	11	22	26	9	11	11	4	2

**Повторяемость направления ветра, и штилей, %
по данным МС Кыргызсай**



исп. Кокымбаева А.
т. 8(727) 2675264

«АЛМАТЫ ОБЛЫСЫНЫҢ МӘДЕНИЕТ,
АРХИВТЕР ЖӘНЕ ҚҰЖАТТАМА
БАСҚАРМАСЫ» МЕМЛЕКЕТТІК
МЕКЕМЕСІНІҢ «АЛМАТЫ ОБЛЫСТЫҚ
ТАРИХИ-МӘДЕНИ МҰРАНЫ ҚОРҒАУ
ЖӨНІНДЕГІ ОРТАЛЫҚ»
КОММУНАЛДЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ

040000, Алматы облысы, Талдықорған қаласы,
Г.Орманов көшесі, 61, факс: 8 (7282) 32-45-23, тел.: 24-81-04,
БИН: 090240005995, e-mail: aosoikn@mail.ru



КОММУНАЛЬНОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«АЛМАТИНСКИЙ ОБЛАСТНОЙ ЦЕНТР
ПО ОХРАНЕ ИСТОРИКО-КУЛЬТУРНОГО
НАСЛЕДИЯ» ГОСУДАРСТВЕННОГО
УЧРЕЖДЕНИЯ «УПРАВЛЕНИЕ КУЛЬТУРЫ,
АРХИВОВ И ДОКУМЕНТАЦИИ
АЛМАТИНСКОЙ ОБЛАСТИ»

040000, Алматинская область, город Талдықорған,
улица Г.Орманова, 61, факс: 8 (7282) 32-45-23, тел.: 24-81-04,
БИН: 090240005995, e-mail: aosoikn@mail.ru

25.05.2020 № 39

Управляющему директору
по газовому проектам
ТОО «КАТЭК»
А. Олейникову

КТУ «Алматинский областной центр по охране историко-культурного наследия» на Ваше письмо №432 от 20.05.2020 года сообщает, что на основании заключения № ЕХ-01-19, № ЕХ-02-20, № ЕХ-03-20 ТОО «НЭПО» от 13.05. 2020 года подтверждаем отсутствие памятников археологии на территории проекта подводющего газопровода и газораспределительных сетей размещенных в Уйгурском районе Алматинской области.

Директор

Г.Оспанов

Исп. Ж.Адамжанов
Тел. 8(7282) 24-00-40

000430

ЖШС
Ғылыми – эксперименттік
тажірибелік археология
 050010 Қазақстан Республикасы,
 Алматы қ., Сыздыкова көш., 4
 №2 тулғасы, 3 кен.,
 140740025563 БСН.,
 № 15010408
 Мемлекеттік лицензия.
 E-mail: info@nera.kz
 Тел: +77715054743
 +77052595277

НЭПА

ТОО
Научно-экспериментальная
практическая археология
 050010 Республика Казахстан,
 г Алматы ул. Сыздыкова 4
 корпус №2, офис 3
 БИН:140740025563
 Государственная лицензия
 № 15010408
 E-mail: info@nera.kz
 Тел: +77715054743
 +77052595277

ЗАКЛЮЧЕНИЕ АРХЕОЛОГИЧЕСКОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ № EX-02-20

«13» мая 2020 года

Настоящее Заключение археологической экспертизы составлено ТОО «Научно-экспериментальная практическая археология «НЭПА» согласно условиям договора №EXP-14, по заказу ТОО «КАТЭК», (далее Заказчик).

Археологическая экспертиза (далее - Экспертиза) проведена в соответствии с Законом РК от 02.07.1992 г. «Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия».

Основание для проведения экспертизы:

Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Таскарасу Уйгурского района Алматинской области.

Цель работ:

Определение наличия или отсутствия на территории строительства памятников историко-культурного наследия.

Заключение:

1. В ходе археологической экспертизы объекты историко-культурного наследия не выявлены.
2. Экспертиза проведена согласно методике проведения археологических экспертиз путем предварительной работы с архивными и библиографическими данными, анализ космоснимков, визуального осмотра местности.

Рекомендации:

1. При проведении строительных работ на территории строительства необходимо проявить бдительность и осторожность; в случае обнаружения остатков древних сооружений, артефактов, костей и иных признаков материальной культуры, необходимо остановить все строительные работы и сообщить о находках в местный исполнительный орган ГУ «Управление культуры, архивов и документации Алматинской области».

Приложения:

Приложение А. Планы и чертежи (стр. 3);

Приложение Б. Фото приложение (стр. 4-5).

Разработано:

ТОО «Научно-экспериментальная
практическая археология «НЭПА»

Согласовано:

ГККП «Алматинский областной
центр по охране историко-
культурного наследия» ГУ
«Управление культуры, архивов и
документации Алматинской области»

Директор

Шербасев Р.К.



Руководитель

Оспанов Г.А.



Приложение А

Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Таскарасу Уйгурского района
Алматинской области

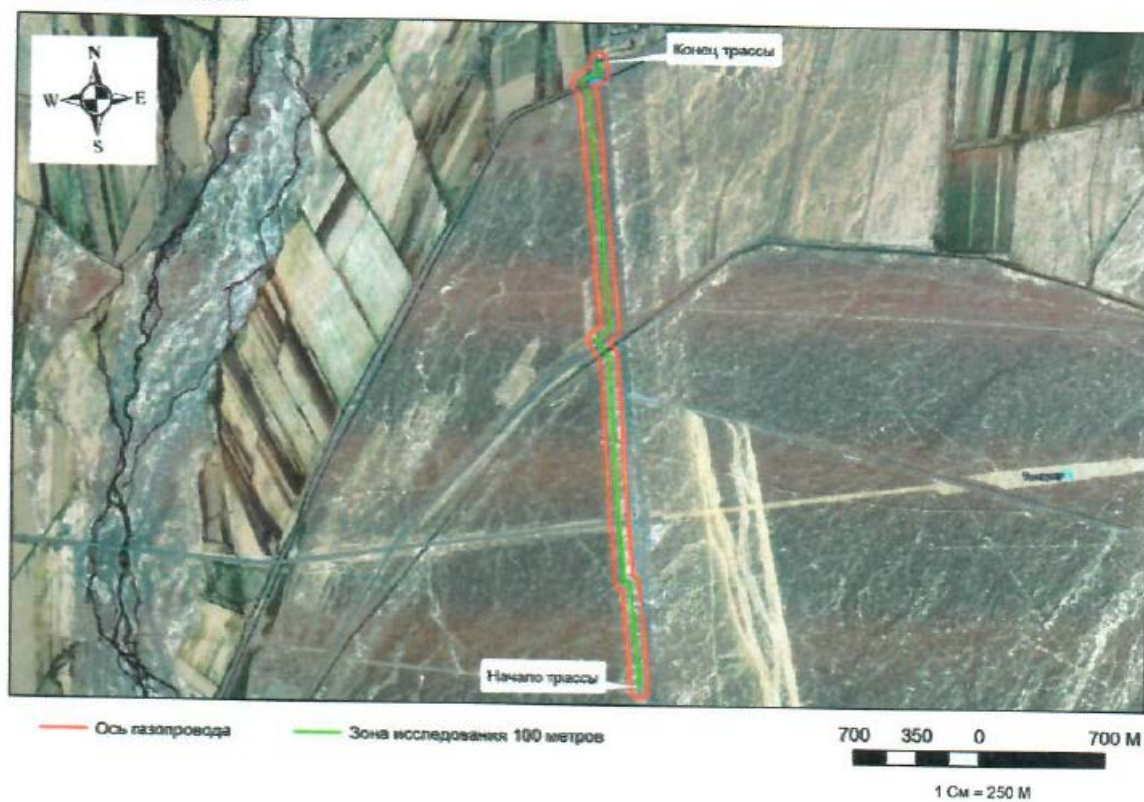


Рис. 1

Приложение Б



Рис 1. Начало трассы

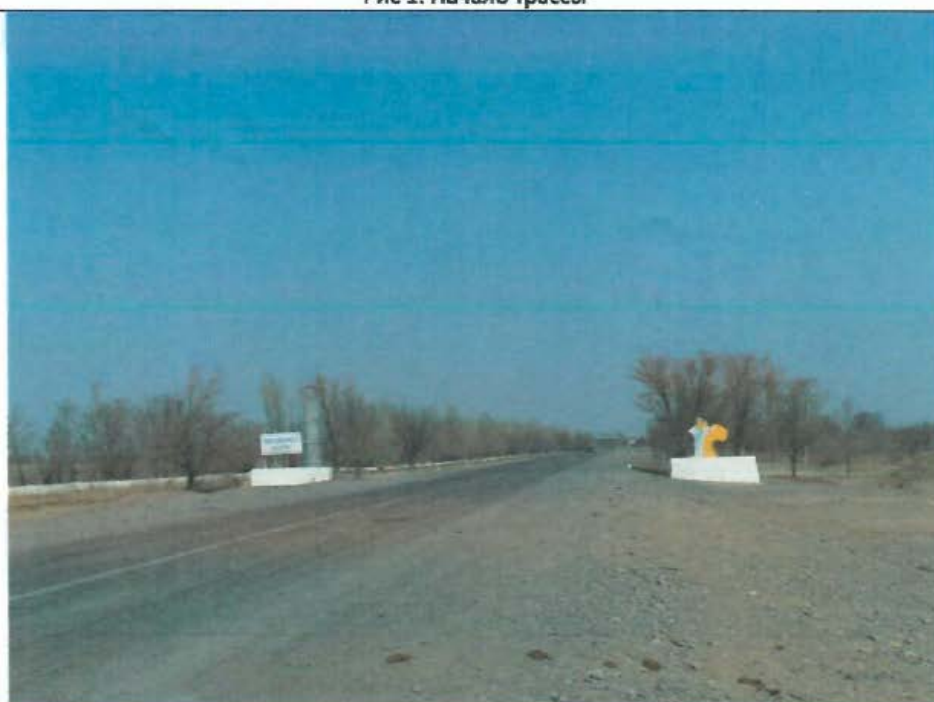


Рис 2. Конец трассы



Рис 3. Угол поворота №16.

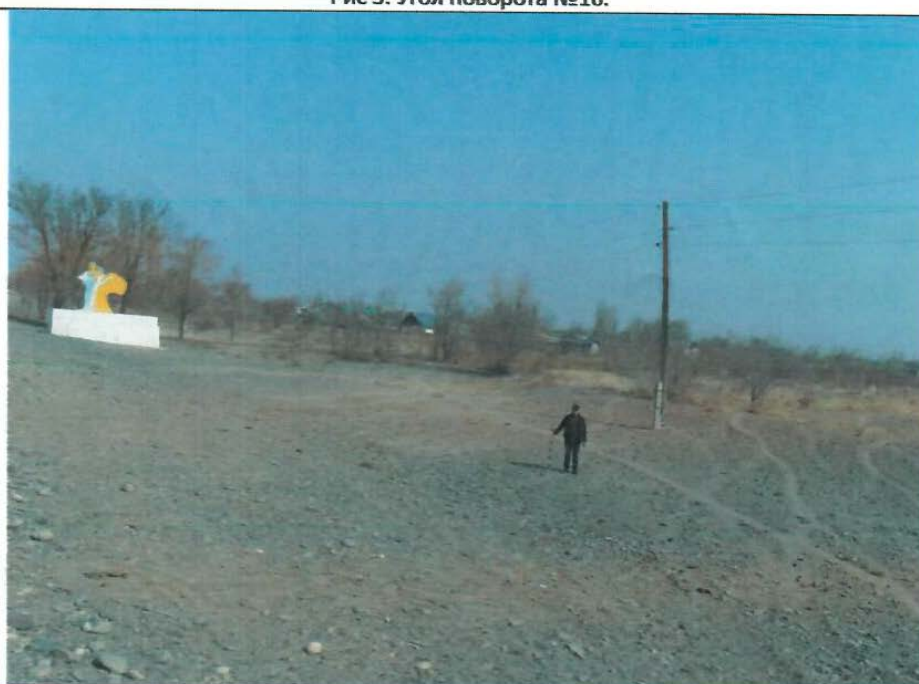
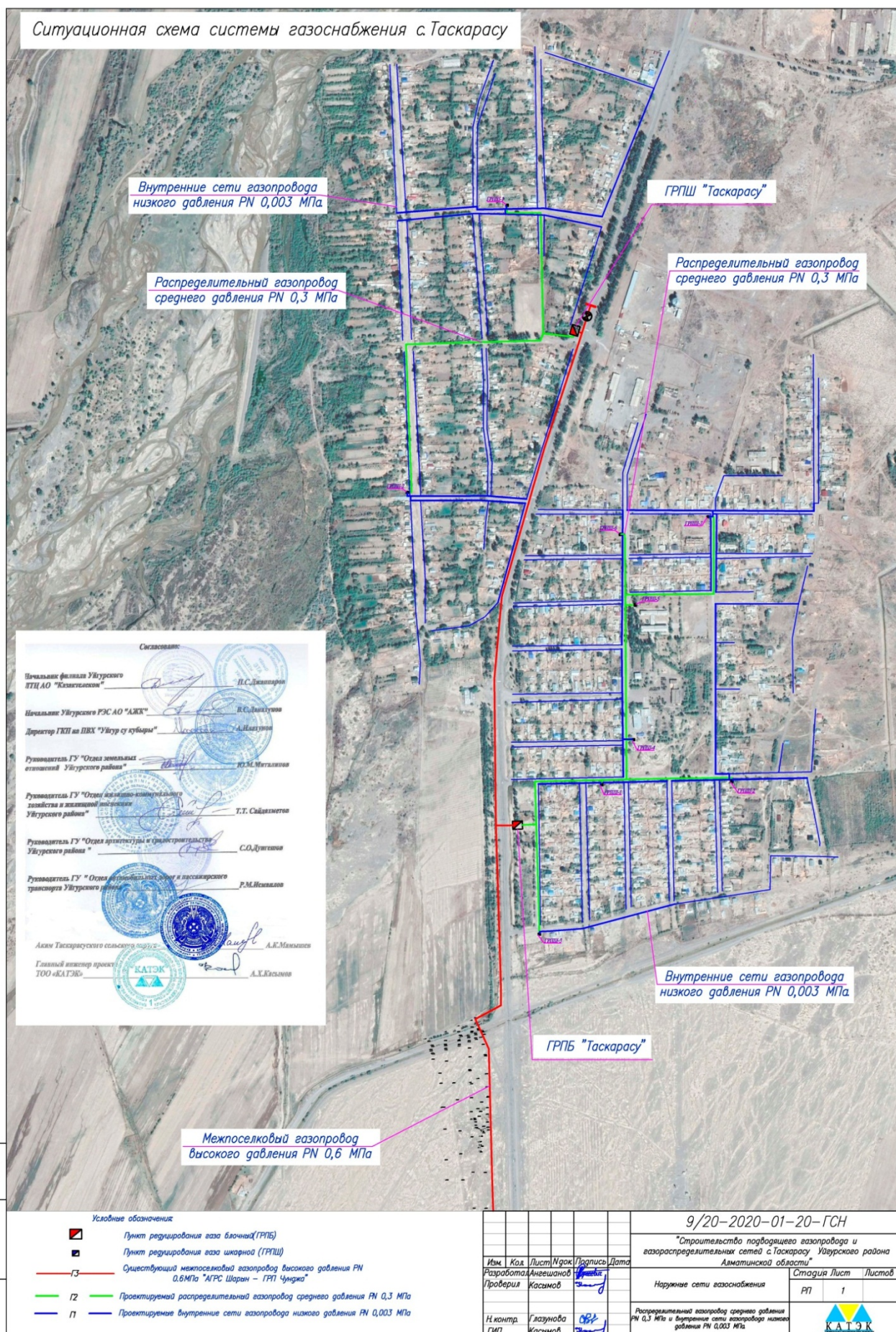


Рис 4. Угол поворота №17.

Ситуационная схема системы газоснабжения с.Таскарасу



Имя и фамилия
Подпись и дата
Виза и штамп

Товарищество с ограниченной
ответственностью
РК, 050013, г. Алматы,
ул. Тимирязева 18 А,
Тел.: 332 40 55 (1113)
E-mail: agch@agch.kz



Жауапкершілігі шектеулі
серіктестігі
КР, 050013, Алматы қ-сы,
Тимирязев к-сі, 18 А,
Тел.: 332 40 55 (1113)
E-mail: agch@agch.kz

№ 372
«19» 10 2020 г.

ГУ «Управление энергетики и
жилищно-коммунального
хозяйства Алматинской области»

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ на подключение села Ташкарасу и села Чарын Уйгурского района Алматинской области

1. Основные параметры распределительного газопровода ТОО «АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА»:

- 1.1. Рабочее давление газопровода 0,6 МПа.
- 1.2. Диаметр газопровода высокого давления ПЭ100. SDR11. DN 315*28,6 мм. Отвод на поселок Чарын – газопровод высокого давления ПЭ Ду-160*14,6 мм.
- 1.3. Глубина залегания газопровода 1,2 м от верха трубы (уточнить на месте с представителями ТОО «АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА»).

2. Точка подключения и потребление:

- 2.1. Точку подключения предусмотреть на газопроводе-отводе на поселок Чарын, с рабочим давлением 0,6 МПа после отключающего устройства по ходу движения газа (уточнить на месте с представителями ТОО «АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА»).
- 2.2. Предполагаемый максимальный объем расхода газа:
 - для села Ташкарасу – 1,5 тыс. м3/час;
 - для села Чарын – 2,5 тыс. м3/час.

3. Требования к проектированию для производства строительно-монтажных работ:

- 3.1. Для подключения села Чарын спроектировать газопровод с рабочим давлением 0,6 МПа от точки врезки до села Чарын с отключающим устройством соответствующего диаметра в колодце. После отключающего устройства предусмотреть установку пункта редуцирования газа для перехода с давления 0,6 МПа на рабочее давление 0,3 МПа.
- 3.2. Для подключения села Ташкарасу предусмотреть отвод от проектируемого газопровода на село Чарын по ходу движения газа в районе села Ташкарасу с отключающим устройством соответствующего диаметра в колодце. После отключающего устройства предусмотреть установку пункта редуцирования газа для перехода с давления 0,6 МПа на рабочее давление 0,3 МПа.
- 3.3. Установку пункта редуцирования газа предусмотреть в месте, предусматривающем доступ к нему автомобильного транспорта для круглосуточного технического обслуживания с соответствующим ограждением по всему периметру.

- 3.4. Для проектирования газопровода рассчитать максимальное потребление газа согласно гидравлическому расчету с учетом всех существующих, подключаемых оборудования, а также перспективу развития.
- 3.5. Разработать ПСД на основании топографической съемки, актуальной на дату выполнения проектирования. Указать точный пикетаж места подключения.
- 3.6. Надземный стальной внутрипоселковый газопровод предусмотреть на высоте $H=3,60$ метров.
- 3.7. ПСД разработать согласно СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство», согласно требованиям СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы».
- 3.8. Защиту надземного газопровода от коррозии выполнить двухслойным покрытием грунтовой эмалью желтого цвета марки «грунт ГФ-21 эмаль ПФ-115». Защиту от электрохимической коррозии существующих подземных газопроводов при разрыве единой сети стальных газопроводов полиэтиленовым газопроводом, выполнить ИФС для подземного стального газопровода согласно ГОСТ 9.602-2016.
- 3.9. Использовать трубы, материалы и оборудование в строгом соответствии с требованиями ГОСТ, СНиП и нормативных документов.
- 3.10. ПСД оформить в виде комплекта документов, в состав которого входит лист общих данных, подробный топографический план и продольный профиль участка подключения, типовой чертеж опознавательных знаков, спецификация изделий, оборудования и материалов. Все перечисленные документы должны иметь основной штамп с подписями, оформленный согласно требованиям ЕСКД.
- 3.11. ПСД необходимо согласовать с уполномоченными органами Уйгурского района Алматинской области и заинтересованными эксплуатирующими организациями пересекаемых инженерных систем, а также, при необходимости - с территориальными органами государственного надзора с сопровождением государственной экспертизы. Рекомендуем согласовать ПСД с ТОО «АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА».
- 3.12. Заблаговременно (за 10 календарных дней) уведомить ТОО «АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА» о начале строительно-монтажных работ на объекте.
- 3.13. После окончания работ сдать субъекту естественной монополии исполнительно-техническую документацию, технические паспорта на газовое оборудование, рабочий проект передать в газораспределительную (эксплуатирующую) организацию.
- 3.14. Действие технических условий составляют срок, равный нормативному периоду проектирования и строительства. Готовую ПСД рекомендуем согласовать с ТОО «АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА» в течение шести месяцев со дня их выдачи.
- 3.15. Отклонение от технических условий допускается по разрешению ТОО «АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА».
- 3.16. После завершения строительно-монтажных работ необходимо уведомить ТОО «АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА» о завершении работ и готовности к получению регулируемой услуги.

4. Подключение к регулируемой услуге:

- 4.1. Подключение к регулируемой услуге производится ТОО «АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА» путем проведения строительно-монтажных работ, включающих работы по отключению действующей сети, производству присоединения потребителя к действующей сети, включению действующей сети на основании возмездного договора за счет потребителя на основании пп.4) п.1, п.18 ст.24 Закона «О естественных монополиях» и п.2 ст.24 Закона «О газе и газоснабжении».

5. Получение регулируемой услуги:

5.1. Получение потребителем регулируемой услуги осуществляется на основании возмездного договора с ТОО «АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА» по тарифам, утвержденным РГУ «Департамент Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по г.Алматы» «Об утверждении тарифа и тарифной сметы на регулируемую услугу ТОО «АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА» по транспортировке товарного газа по газораспределительным системам для потребителей Республики Казахстан», Об утверждении тарифа и тарифной сметы на регулируемую услугу ТОО «АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА» по транспортировке товарного газа по магистральным газопроводам для потребителей Республики Казахстан».

6. Техническое обслуживание:

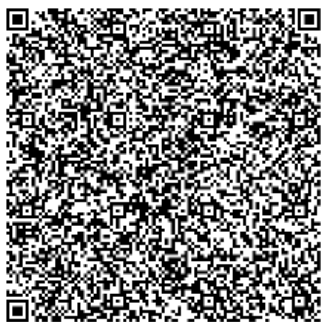
6.1. Предусмотреть возможную передачу вновь построенного газопровода на баланс ТОО «АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА» или заключение с ТОО «АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА» возмездного договора технического обслуживания газопотребляющих систем и газового оборудования по форме, утвержденной Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 12 ноября 2014 года № 117 «Об утверждении типовых договоров розничной реализации товарного и сжиженного нефтяного газа, а также технического обслуживания газопотребляющих систем и газового оборудования коммунально-бытовых и бытовых потребителей».

Генеральный директор



Наханов Р.Б.

Исполнитель:
Главный специалист ПТО
Туменбаева И.Т.
тел: +7 (727) 3324055 вн. 1112
сот.: +7 700 227 0453



Исх. № 25.1-2165 от 18.06.2020



Государственному учреждению
«Управление энергетики и
жилищно-коммунального
хозяйства Алматинской области»

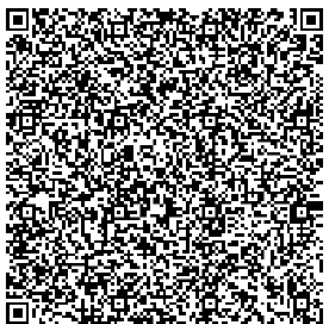
Технические условия
на постоянное электроснабжение газораспределительного пункта
по проекту «Строительство подводящего газопровода и
газораспределительных сетей с.Таскарасу Уйгурского района
Алматинской области», расположенного по адресу:
Алматинская обл., Уйгурский р-н, с. Таскарасу
Разрешенная мощность – 5 (пять) кВт (220В),
категория энергоснабжения – III.
Разрешенный коэффициент мощности для субъектов Государственного
энергетического реестра $\geq 0,92$.

1. Выполнить проект электроснабжения объекта с монтажом ТП типа ОМП-10/0,23кВ с силовым трансформатором проектной мощности.
2. Запроектировать и построить ЛЭП-10кВ отпайку от ближайшей опоры существующей ВЛ-10кВ фид.9-84И до проектируемой ТП-10/0,23кВ в необходимом объеме. Объем работ, тип ЛЭП, марку и сечение проводника определить проектом. Точку присоединения согласовать с АО «АЖК».
3. На первой отпаечной опоре проектируемой ЛЭП-10кВ установить линейный разъединитель в соответствии с проектируемой нагрузкой.
4. Запроектировать и построить необходимое количество ЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4кВ проектируемой ТП-10/0,23кВ до объекта в необходимом объеме. Объем работ, тип ЛЭП, марку и сечение проводника определить проектом.
5. Низковольтные коммутационные аппараты в проектируемой ТП должны быть установлены в соответствии с расчетной нагрузкой.
6. Для учета электрической энергии установить прибор коммерческого учета электрической энергии, внесенный в Реестр государственной системы обеспечения единства измерений и поддерживающий, при наличии ранее установленного и настроенного оборудования АСКУЭ АО «АЖК», рабочие параметры с полным соответствием АСКУЭ. Тип и место установки прибора учета, необходимый объем работ определить проектом.
7. Монтаж электроустановок необходимо произвести в соответствии с требованиями действующих Правил ПУЭ, ПТЭ, ППБ.
8. Мероприятия по подаче напряжения на электроустановки провести с участием представителя АО «АЖК» в соответствии с требованиями п.21 и п.21-1 Правил пользования электрической энергией, утвержденным Приказом Министра энергетики РК от 25 февраля 2015 года за № 143.
9. Подключение объекта к сетям АО «АЖК» возможно после выполнения требований настоящих технических условий в полном объеме.
10. Снижение качества электроэнергии от ГОСТ-13109-97 по вине потребителя не допускается.

11. Требования настоящих технических условий могут быть пересмотрены по заключению энергетической экспертизы в порядке, предусмотренном п.18 Правил пользования электрической энергией, утвержденных Приказом Министра энергетики РК от 25 февраля 2015 года за №143.
12. АО «АЖК» оставляет за собой право внесения изменений в настоящие ТУ, если новыми нормативно-техническим документами РК будут изменены порядок и условия присоединения нагрузок к сетям электроснабжающей организацией, а также будут изменены схемы электрических сетей.
13. Технические условия выданы в связи с подключением вновь вводимых электроустановок должны быть выполнены в течение одного года, но не более нормативных сроков проектирования и строительства электроустановок.

**Точка присоединения согласована
Главным инженером Управления
электрических сетей области
Г.Юсуповым**

Тойлыбай 3761646



Исх. № 25.1-2178 от 19.06.2020



**Государственному учреждению
«Управление энергетики и
жилищно-коммунального хозяйства
Алматинской области»**

**Технические условия
на постоянное электроснабжение газорегуляторного пункта
ГРП-2 «Таскарасу», расположенного по адресу: Алматинская обл.,
Уйгурский р-н, с. Таскарасу
Разрешенная мощность – 2 (два) кВт (220В),
категория энергоснабжения – III.
Разрешенный коэффициент мощности для субъектов
Государственного энергетического реестра $\geq 0,93$.**

1. Электроснабжение объекта осуществить проводником расчетного сечения от ближайшей опоры существующей ВЛ-0,4кВ ТП-406 (фид.5-84И) до учета объекта в необходимом объеме. Точку присоединения согласовать с АО «АЖК».
2. Для учета электрической энергии установить прибор коммерческого учета электрической энергии, внесенный в Реестр государственной системы обеспечения единства измерений и поддерживающий, при наличии ранее установленного и настроенного оборудования АСКУЭ АО «АЖК», рабочие параметры с полным соответствием АСКУЭ.
3. Монтаж электроустановок необходимо произвести в соответствии с требованиями действующих Правил ПУЭ, ПТЭ, ППБ.
4. Мероприятия по подаче напряжения на электроустановки провести с участием представителя АО «АЖК» в соответствии с требованиями п.21 и п.21-1 Правил пользования электрической энергией, утвержденным Приказом Министра энергетики РК от 25 февраля 2015 года за №143.
5. Снижение качества электроэнергии от ГОСТ-13109-97 по вине потребителя не допускается.
6. Подключение объекта к сетям АО «АЖК» возможно после выполнения требований настоящих технических условий в полном объеме.
7. Требования настоящих технических условий могут быть пересмотрены по заключению энергетической экспертизы в порядке, предусмотренном п.18 Правил пользования электрической энергией, утвержденных Приказом Министра энергетики РК от 25 февраля 2015 года за №143.
8. «АЖК» оставляет за собой право внесения изменений в настоящие ТУ, если новыми нормативно-техническими документами РК будут изменены порядок и условия присоединения нагрузок к сетям электроснабжающей организацией, а также будут изменены схемы электрических сетей.
9. Технические условия выданы в связи с подключением вновь вводимых электроустановок должны быть выполнены в течение одного года, но не более нормативных сроков проектирования и строительства электроустановок.

**Точка присоединения согласована Главным инженером
Управления электрических сетей области Г.Юсуповым**

Абдикадыров. тел:3761670

1 - 1

"Қазақстан Республикасы Экология, геология және табиғи ресурстар министрлігі Геология комитетінің " Оңтүстікқазжерқойнауы" 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"

11.02.2020

KZ12VNW00003371

Результат согласования

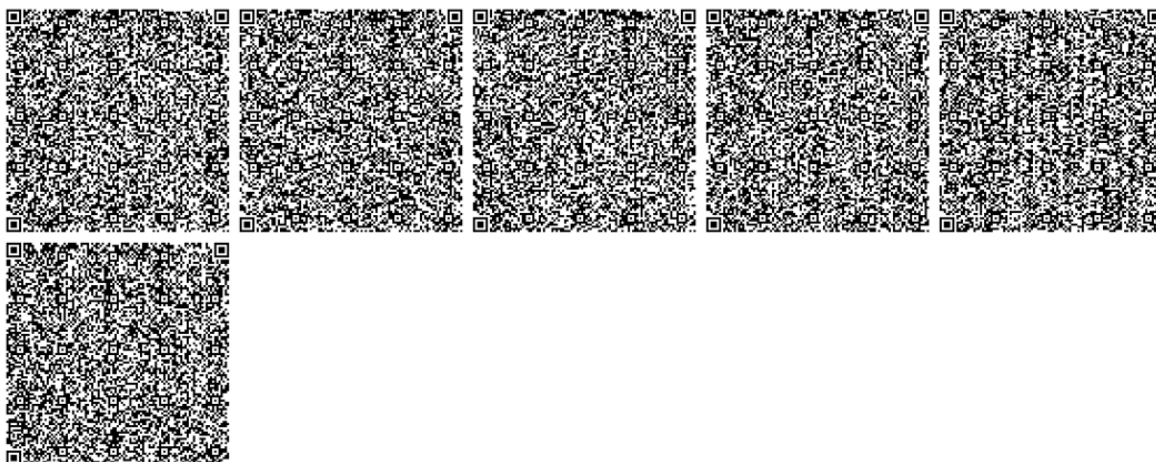
Товарищество с ограниченной ответственностью
"КАТЭК"

По заявлению №KZ18RNW00003463 от 07.02.2020г., 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 қағидаларының» 4-5 тармақтарына сәйкес, Алматы облысы, Ұйғыр ауданы, Тасқарасу ауылының газ құбыры мен газ тарату желілерінің құрылысы нысанына берілген географиялық бұрыштық нүктелері шегінде пайдалы қазбалар шөгінділері жоқ екендігін хабарлайды.

И.о. руководителя

Бектибаев Уайс Амандыкович



Алматы облысының әкімшілігі
"Алматы облысының кәсіпкерлік және
индустриалдық -инновациялық даму
басқармасы" мемлекеттік мекемесі



Акимат Алматинской области
Государственное учреждение
"Управление предпринимательства и
индустриально- инновационного
развития Алматинской области"

**Болашақ құрылыс учаскелері астындағы жер қойнауында пайдалы қазбалардың
жоқтығы туралы немесе оның маңыздылығының аздығы туралы**

ТҰЖЫРЫМ

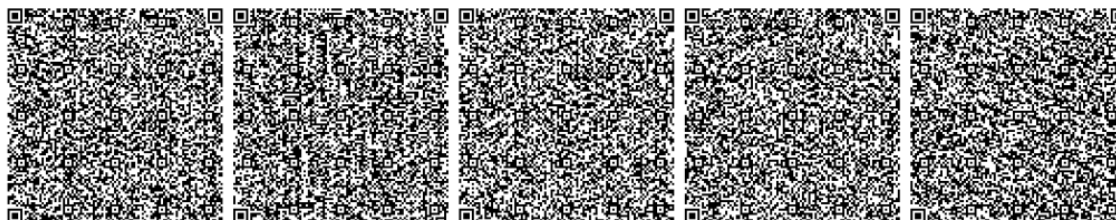
Нөмірі: KZ76VNW00003383

Берілген күні: 13.02.2020

Жауапкершілігі шектеулі серіктестік "КАТЭК" мәліметтері бойынша "Алматы облысының
кәсіпкерлік және индустриалдық -инновациялық даму басқармасы" мемлекеттік мекемесі
ұсынған координаттарға сәйкес:

Бұрыштық нүктелер	Бұрыштық нүкте координатасы					
	Солтүстік ендік			Шығыс бойлық		
	градус	минут	секунд	градус	минут	секунд
1	43	43	39.91727	79	27	3.77086
2	43	43	43.75513	79	27	3.63596
3	43	43	52.86898	79	27	2.91437
4	43	43	58.42929	79	27	2.63442
5	43	43	59.04021	79	27	1.16531
6	43	44	3.6634	79	27	0.90197
7	43	44	13.95874	79	27	0.24164
8	43	44	36.41107	79	26	59.7453
9	43	44	36.41107	79	26	59.7453
10	43	44	36.41107	79	26	59.7453
11	43	44	39.95698	79	26	59.57518
12	43	44	42.9905	79	26	56.72044
13	43	44	44.88863	79	27	0.23882
14	43	45	15.65441	79	26	57.97707
15	43	45	27.04695	79	26	57.27276
16	43	45	29.56527	79	26	55.60133
17	43	45	30.7872	79	26	58.59665
18	43	45	30.8346	79	27	0.08513
19	43	45	33.07296	79	26	59.89763

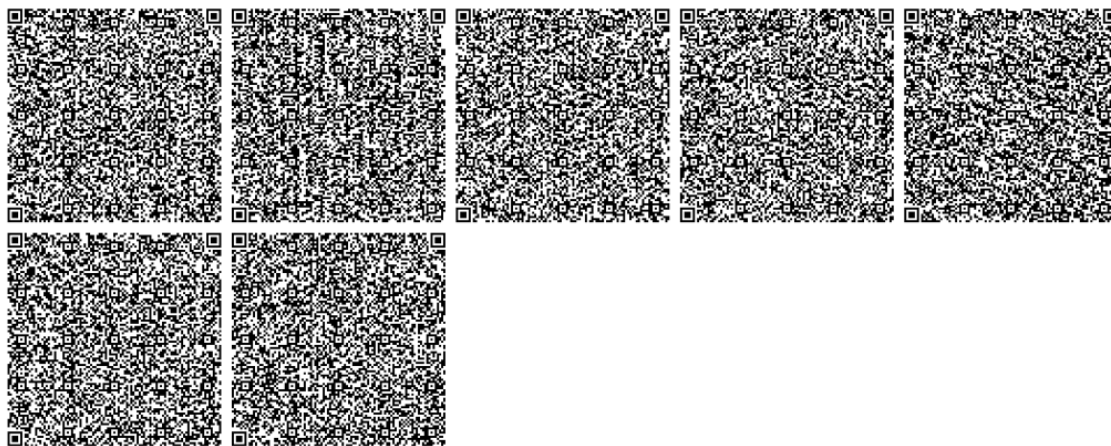
Қосымша



Қазақстан Республикасы Инвестициялар және даму министрлігінің 2018 жылғы 23 мамырдағы №367 бұйрығымен бекітілген «Пайдалы қазбалар жатқан алаңдарда құрылыс салуға рұқсат беру қағидаларының» 4- 5 тармақтарына сәйкес, Алматы облысы, Ұйғыр ауданы, Тасқарасу ауылының газ құбыры мен газ тарату желілерінің құрылысы нысанына берілген географиялық бұрыштық нүктелері шегінде пайдалы қазбалар шөгінділері жоқ екендігін хабарлайды.

Басқарма басшысы

Кожасбаев Руслан Садвакасович



1 - 2

Қазақстан Республикасының Экология,
геология және табиғи ресурстар
министрлігі
Су ресурстарын пайдалануды реттеу және
қорғау жөніндегі Балқаш-Алакөл
бассейндік инспекциясы



Министерство экологии, геологии и
природных ресурсов Республики
Казахстан
Балқаш-Алақолская бассейновая
инспекция по регулированию
использования и охране водных ресурсов

Номер: KZ55VRC00010714

Дата выдачи: 01.06.2021 г.

**Согласование размещения предприятий и других сооружений, а также условий
производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах
и полосах**

Товарищество с ограниченной
ответственностью "КАТЭК"
960540000195
050010, Республика Казахстан, г.Алматы,
Медеуский район, Переулок
СНАЙПЕРСКИЙ, дом № 4

Балқаш-Алақолская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных
ресурсов, рассмотрев Ваше обращение № KZ77RRC00019830 от 24.05.2021 г., сообщает следующее:

«Оценка воздействия на окружающую среду» рабочего проекта «Строительство подводящего
газопровода и газораспределительных сетей с.Таскарасу Уйгурского района Алматинской области»,
разработан ТОО «КАТЭК» (гос.лицензия №01668Р от 05.06.2014г.) на основании задания на
проектирования.

Заказчик проекта: ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области
».

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

В административном отношении проектируемый объект находится в Уйгурском районе Алматинской
области с.Таскарасу.

Межпоселковый распределительный газопровод высокого давления от тройника на с.Таскарасу
построенного межпоселкового распределительного газопровода высокого давления PN 0,6 МПа на участке
АГРС-«Шарын» - ГРП-«Чунджа» на протяжении 5,6 км прокладывается в северо-западном направлении к
с.Таскарасу до площадок ГРП-1 и ГРП-2 «Таскарасу» в коридоре между автомобильной дорогой R-21
«Алматы-Кокпек-Чунджа-Коктал-Хоргос», в пределах следующих абсолютных высот 394,02÷396,5 м БС.

Распределительные сети газоснабжения среднего давления PN 0,3 МПа от ГРП-1 и ГРП-2 «Таскарасу»
обеспечивают подачу природного газа во внутриквартальные газопроводы низкого давления PN 0,003 МПа
через групповые ГРПШ, а также подачу газа коммунально-бытовым потребителям. Сети газоснабжения
прокладываются по территории с абсолютными отметками 394,42÷395,77 м БС.

Реализация проекта предусмотрена с выделением пусковых комплексов:

- 1-пусковой комплекс: межпоселковый распределительный газопровод высокого давления PN 0,6 МПа с
установкой ГРП-1 «Таскарасу»;
межпоселковый распределительный газопровод высокого давления PN 0,6 МПа с установкой ГРП-2
«Таскарасу»;
- 2-пусковой комплекс: Распределительный газопровод среднего давления с установкой ГРПШ-1 и ГРПШ-2
и внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления;
- 3-пусковой комплекс: Распределительный газопровод среднего давления с установкой ГРПШ-3, ГРПШ

-4 и ГРПШ-5 и внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления.

Проектируемая трасса газопровода пересекает канал. Прокладка газопровода на участке перехода через канал предусматривается в защитном стальном футляре методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ), с глубиной заложения не менее 3 м от дна канала.

Водоснабжение – привозное, водоотведение – в биотуалеты.

Проектом предусмотрены природоохранные мероприятия.

Руководствуясь статьями Водного кодекса РК, Балкаш-Алакольская бассейновая инспекция согласовывает «Оценка воздействия на окружающую среду» рабочего проекта «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Таскарасу Уйгурского района Алматинской области», при выполнении следующих условий:

- соблюдать природоохранные мероприятия предусмотренные проектом;
- в водоохранной полосе и зоне исключить размещение и строительство складов для хранения удобрений, пестицидов, нефтепродуктов, пунктов технического обслуживания, мойки транспортных средств, механических мастерских, устройство свалок бытовых и промышленных отходов, а также размещение других объектов, отрицательно влияющих на качество воды;
- обеспечить пропуск рабочих расходов и паводковых вод по каналу;
- после окончания строительства, места проведения строительных работ восстановить;
- не допускать сброс ливневых, бытовых и других стоков в поверхностные водные объекты;
- обеспечение недопустимости залповых сбросов на рельеф местности;
- не допускать захвата земель водного фонда.

На основании Водного кодекса РК настоящее заключение имеет обязательную силу.

В случае невыполнении требований, виновный будет привлечен к ответственности, согласно действующему законодательству Республики Казахстан, а согласование приостановлено.

Руководитель

**Иманбет Раушан
Мұсақұлқызы**

