

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.Нурлы Енбекшиказахского района Алматинской
области»**

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:

для физического лица: фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

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

ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области», Алматинская область, г.Қонаев, Индустриальная , 16/4, БИН 070340007228, Утелбаев Руслан Бейсембаевич, тел.: 8 (72772) 7-80-20, alm.obl.eng@mail.ru.

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.Нурлы Енбекшиказахского района Алматинской области».

Общая протяженность газораспределительных сетей – 44,468 км.

Виды намечаемой деятельности и объекты, приняты в соответствии с Приложением 1 к Экологическому Кодексу РК, и относится к объектам, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным (пп. 12.1 «трубопроводы для транспортировки газа, нефти или химических веществ диаметром более 800 мм и (или) протяжённостью более 40 км», п. 12, раздел 1).

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.Нурлы Енбекшиказахского района Алматинской области» ранее не было проведено оценки воздействия на окружающую среду.

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

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

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

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

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

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

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

Трасса газопровода выбрана в соответствии с выданными техническими условиями за №90 от 26.09.2023г. ГКП на ПХВ «АЛМАТЫ ОБЛГАЗ ENGINEERING» с точкой подключения на существующий полиэтиленовый газопровод высокого давления в подземном исполнении, по адресу: от АГРС «Шелек» на расстоянии не менее 250 метров по направлению к ПГБ Шелек.

Проектируемая территория расположена за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий, пути миграции диких животных отсутствуют (письмо РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира МЭГ и ПР РК» исх. № 20/292 от 27.09.2023 г.).

По данным письма ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, жилищной инспекции Енбекшиказахского района Алматинской области» за №59-17/01-310 от 10.04.2024г. зеленые насаждения попадающие под снос и препятствующих строительству газопровода отсутствуют.

По данным письма ГКП на ПХВ «Ветеринарная станция Енбекшиказахского района с ветеринарными пунктами» ГУ «Управление ветеринарии Алматинской области» за №456 от 5.09.2023 г. по трассе проектируемого газопровода и газораспределительных сетей отсутствуют скотомогильники, места захоронения животных по сибирской язве и других особо опасных инфекций.

Согласно Заклчению археологической экспертизы №48/2023 от 13.11.2023 г., проведенного ТОО ««КАЗАРХЕОЛОГИЯ» объектов историко-культурного наследия не выявлено.

Согласно письма РГУ «Южно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии Комитета геологии Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК «Южказнедра» №KZ34VNW00007243 от 30.04.2024 г. в пределах географических координат, заданных угловыми точками сообщает, что территория попадает под разведки твердых полезных ископаемых (участок 1393), полностью для геологического изучения недр на территорию предоставленных лицензий компании №155-ГИН (ТПИ) ТОО «Айвенго».

Ближайшим водным объектом является река Шадай, которая протекает с западной стороны на расстоянии 11,5 км от территории строительства. Территория строительства находится вне водоохранной зоны и полосы водных объектов.

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:

- Межпоселковый распределительный газопровод высокого давления 1-категории PN1,2МПа, обеспечивающий подачу природного газа на ГРП «Нурлы», принят из труб по ГОСТ10704-91

Дн 108x4,5мм - протяженность 27,108 км

- ГРПб-"Нурлы"- газорегуляторный пункт блочного типа марки ПГБ-50/1-СГ-ЭК-Т с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления РДГ-50/25 (Рвх=0,5...1,2 МПа, Рвых=0,3 МПа, Q=12-600 нм³/час) с узлом учета расхода газа, с пожарно-охранной сигнализацией и контролем загазованности, с газовым котлом на обогрев. На открытой площадке в ограждении 13,0x7,0м;

- 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 SDR11 общей протяженностью 1,66 км, в том числе: Дн63x5,8 мм протяженностью 0,63 км, Дн110x10,0 мм протяженностью 1,03 км .

Газопроводы прокладываются подземно вдоль уличных проездов в коридоре инженерных коммуникаций (ВЛ-0,4 кВ и наружных водопроводных сетей).

- Пункт редуцирования газа шкафного типа ГРПШ-1,2 отдельно стоящие в ограждении на площадке размером 5,0x3,0 м номинальной производительностью до 250,0 нм³/час марки ГРПШ-07-2У-1с основной и резервной линиями редуцирования, регуляторами давления газа РДНК-50/400 с одним выходом PN 0,003 МПа, без узла учета с обогревом от ОГШН.

- Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN 0,003 МПа общей протяженностью 13,69 км, в том числе: Дн63x5,8 мм протяженностью 10,75 км, Дн110x10,0 мм протяженностью 2,25 км, Дн160x14,6 мм протяженностью 0,69 км, приняты из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17, прокладываются подземно на свободной от застройки территории с.Нурлы, в техническом коридоре существующих наружных сетей водоснабжения, ВЛ-0,4 кВ, вдоль уличных проездов домов малоэтажной застройки.

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 (ГРП «Нурлы», ГРПШ-1, ГРПШ-2)

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 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 блочного типа (ПГБ) производительностью до 600 нм³/час с узлами учета газа с входным давлением РН 0,5...1,2МПа и выходным давлением 0,3МПа соответственно комплектной заводской поставки, а также шкафные пункты редуцирования газа с производительностью до 250 нм³/час, с входным давлением 0,3 МПа и 0,003 МПа на выходе.

Предусмотрено установка следующих ГРП и ГРПШ:

1. ГРП-"Нурлы" газорегуляторный пункт блочного типа марки ПГБ-50/1-СГ-ЭК-Т с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления РДГ-50/25 (Рвх=0,5...1,2 МПа, Рвых=0,3 МПа, Q=12÷600 нм³/час) с узлом учета расхода газа, с пожарно-охранной сигнализацией и контролем загазованности, с газовым котлом на обогрев. На открытой площадке в ограждении 13,0x7,0м;

2. ГРПШ-1,2 номинальной производительностью до 250,0 нм³/час марки ГРПШ-07-2У-1с основной и резервной линиями редуцирования, регуляторами давления газа РДНК-50/400 с одним выходом РН 0,003 МПа, без узла учета с обогревом от ОГШН.

Предусмотрены пешеходные дорожки к площадкам ГРПШ и ГРП.

Тип прокладки газопровода высокого, среднего и низкого давления – подземный.

Применены ПЭ трубы.

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 постутилизацию объекта).

Предположительные сроки строительства намечаемой деятельности - 2025 год, с общей продолжительностью 9 месяцев (апрель 2025 г. – декабрь 2025 г.).

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 газопровода- отвода высокого давления, распределительных сетей среднего давления, внутриквартальных сетей низкого давления, ГРПШ, ГРПШ в Алматинской области, на территории Енбекшиказахского района.

Период землепользование – временное и долгосрочное (постоянное) землепользование.

Отвод земельных участков во временное землепользование на период строительства, предоставляется согласно продолжительности строительства на 2025 г.

Временное землепользование – 46,1418 га.

Постоянное землепользование - 0,0121 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, м ² /га
1	Пункт редуцирования газа ГРПб «Нурлы»	13x7	1	91/0,0091
2	Пункт редуцирования газа шкафного типа – ГРПШ-1	5x3	1	15/0,0015
3	Пункт редуцирования газа шкафного типа – ГРПШ-2	5x3	1	15/0,0015
ВСЕГО:				121/0,0121

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

Наименование объектов	строительство трубопровода	временные здания и сооружения при строительстве	ВСЕГО,га
Объекты Газораспределительной системы на территории населенного пункта			
Межпоселковый распределительный газопровод высокого давления 1-ой категории РН 0,6 МПа D _н 225 мм протяженностью 27,118 км	27118		43,3964
Распределительные и внутриквартальные сети газоснабжения с.Нурлы протяженностью 15,37 км	15370		2,7454
ИТОГО:			46,1418

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;

Территория строительства находится вне водоохранной зоны и полосы водных объектов.

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

Водоснабжение в период строительства предусматривается на:

- питьевых нужд – бутилированная, привозная;
- хоз-бытовые нужды - привозное из ближайших водопроводных сетей.
- производственные нужды – привозная из ближайших водопроводных сетей.

Водоснабжение осуществляется путём доставки воды автотранспортом в резервуар питьевой воды, рассчитанный на трёхсуточный расход. В контейнерных зданиях, как

правило, водоснабжение осуществляется из периодически заполняемых встроенных баков.

Водоснабжение в период эксплуатации не предусматривается.

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 – 263,25 м³/период; мойка транспорта – 27,0 м³/период; подпитка мойки автотранспорта – 2,7 м³/период, производственные нужды - 101,37 м³/период.

операций, для которых планируется использование водных ресурсов;

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

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

Водоснабжение в период эксплуатации не предусматривается.

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

Согласно письма РГУ «Южно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии Комитета геологии Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК «Южказнедра» №KZ34VNW00007243 от 30.04.2024 г. в пределах географических координат, заданных угловыми точками сообщает, что территория попадает под разведки твердых полезных ископаемых (участок 1393), полностью для геологического изучения недр на территорию предоставленных лицензий компании №155-ГИН (ТПИ) ТОО «Айвенго».

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

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

Намечаемая деятельность не требует использования растительных ресурсов. Проектируемая территория расположена за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий, пути миграции диких животных отсутствуют (письмо РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира МЭГ и ПР РК» исх. № 20/292 от 27.09.2023 г.)

По данным письма ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, жилищной инспекции Енбекшиказахского района Алматинской области» за №59-17/01-310 от 10.04.2024г. зеленые насаждения попадающие под снос и препятствующих строительству газопровода отсутствуют.

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;

Проектируемая территория расположена за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий, пути миграции диких животных отсутствуют (письмо РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира МЭГ и ПР РК» исх. № 20/292 от 27.09.2023 г.)

Намечаемая деятельность не предполагает пользование животным миром. Использование видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных на участке намечаемой деятельности не будет осуществляться.

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

Сырье и материалы (объемы и сроки использования) на период строительство 2025г.: разработка грунта - 116770,8 м³, обратная засыпка - 116770,8 м³, электроды (Э42) - 0,95 кг, электроды (УОНИ-13/55) - 8,84 кг, электроды (Э46) - 15,74 кг, электроды (МГ) - 112,3 кг, проволока - 664,31 кг, пропан-бутановая смесь - 2704,66 кг. Расход ЛКМ при строительстве: грунтовка ГФ-021 - 197,83 кг, грунтовка битумная - 1534,81 кг, эмаль ПФ-115 - 132,27 кг, эмаль ХВ-124 - 57,31 кг, растворитель уайт-спирит - 20,58 кг, растворитель - 30,91 кг, битум - 4,540 т, ацетилен – кислород - 0,07 т. Расход инертных материалов: песок природный - 70,50 м³, щебень - 60,9 м³, гравий - 41,725 м³, песчано-гравийная смесь - 97,432 м³. Рекультивация – 168392 м³, срез ПСП - 168392 м³.

Трубы, оборудование, строительные машины и механизмы, строительные материалы от складов Генподрядчика на договорной основе, автотранспортом поступают на производственный участок.

Обеспечение строительства инертными (ПГС, песок) материалами предусматривается с доставкой, ж/б изделия привозные, доставляемые с заводов или после изготовления заготовок в условиях производственных мастерских Подрядчика.

Сроки использования на период СМР – 9 месяцев.

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

На период эксплуатации отопление ГРП, ГРПШ осуществляется посредством газовых конвекторов ОГШН, 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: 1,342 г/сек; 4,9544204723 тонн/период строительства, из них вещества 1 класса опасности - 2 вещества, 2 класса опасности - 6 веществ, 3 класса опасности - 9 веществ, 4 класса опасности - 5 веществ. Перечень веществ и количество загрязняющих веществ: Железо (II, III) оксиды (3 класс опасности) - 0,1923693 т/пер (3 класс опасности); Марганец и его соединения - 0,00732976 т/пер (2 класс опасности); Олово оксид - 0,0000230456 т/пер (3 класс опасности); Свинец и его неорганические соединения - 0,0000419377 т/пер (1 класс опасности); Азот (IV) диоксид - 0,44819734 т/пер (2 класс опасности); Азот (II) оксид – 0,466771896 т/пер (3 класс опасности); Углерод - 0,057715 т/пер (3 класс опасности); Сера диоксид - 0,118185873 т/пер (3 класс опасности); Углерод оксид – 0,34663435 т/пер (4 класс опасности); Фтористые газообразные соединения - 0,00019649 т/пер (2 класс опасности); Фториды неорганические плохо растворимые - 0,000186 т/пер (2 класс опасности); Диметилбензол – 1,2326 т/пер (3 класс опасности); Метилбензол - 0,038947 т/пер (3 класс опасности); Хлорэтилен – 0,00001506 т/пер (1 класс опасности); Бутилацетат – 0,0075386 т/пер (4 класс опасности); Проп-2-ен-1-аль – 0,013856 т/пер (2 класс опасности); Формальдегид – 0,013856 т/пер (2 класс опасности); Пропан-2-он - 0,016332 т/пер (2 класс опасности); Бензин (нефтяной, малосернистый) – 0,0000532 т/пер (4 класс опасности); Уайт-спирит - 0,1806 т/пер; Алканы C12-19 - 0,1438732 т/пер (4 класс опасности); Взвешенные частицы – 0,5399302 т/пер (3 класс опасности); Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 1,06766822 т/пер (3 класс опасности); Пыль абразивная - 0,0615 т/пер .

Выбросы в период эксплуатации: 0,042 г/сек; 0,0148522894 тонн/год, из них 2 класса опасности - 2 вещества, 3 класса опасности - 3 вещества, 4 класса опасности – 1 вещество. Перечень веществ и количество загрязняющих веществ: Азот (IV) диоксид - 0,00057 т/пер (2 класс опасности); Азот (II) оксид – 0,0000927 т/пер (3 класс опасности); Сера диоксид – 0,00003045 т/пер (3 класс опасности); Сероводород - 0,00000000135 т/пер (2 класс опасности); Углерод оксид – 0,01401 т/пер (4 класс опасности); Метан - 0,0001461 т/пер; Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0,000003035 т/пер; Смесь природных меркаптанов – 0,00000000308 т/пер (3 класс опасности).

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:

В период проведения строительно-монтажных работ ожидается образование 6 видов отходов, что составляет – 52,6012 т/период. На период строительства образуются: тара из под лакокраски – 0,692 тонн, при лакокрасочных работах; отходы битума – 0,088 тонн, при битумных работах; отходы от очистной установки мойки колес (в виде

эмульгированных нефтепродуктов) – 0,0059 тонн, при работе установки мойки колес; твердо-бытовые отходы – 2,93 тонн, от деятельности строителей; огарки сварочных электродов – 0,026 тонн, при сварочных работах; отходы от очистной установки мойки колес (в виде взвешенных частиц) – 0,2233 тонн, при работе установки мойки колес, строительные отходы - 48,636 тонн.

На период эксплуатации отходы не образуются.

Все виды отходов, образующиеся на период строительства планируется собирать отдельно в контейнерах на специально отведенной площадке и хранить не более 6 месяцев на территории, выделенной для устройства временного складирования и по мере накопления будут вывозиться специализированными организациями согласно соответствующим договорам. Временные площадки будут огорожены.

Ввиду того что на намечаемый вид деятельности не входит в перечень отраслей согласно требованию Правил РВПЗ, сведения об отходах подлежат РВПЗ отсутствуют.

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

Письмо РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира МЭГ и ПР РК» исх. № 20/292 от 27.09.2023 г.; письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, жилищной инспекции Енбекшиказахского района Алматинской области» за №59-17/01-310 от 10.04.2024 г.; письмо ГКП на ПХВ «Ветеринарная станция Енбекшиказахского района с ветеринарными пунктами» ГУ «Управление ветеринарии Алматинской области» за №456 от 5.09.2023 г.

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.Нурлы Енбекшиказахского района Алматинской области.

Климатический район - III-B.

Среднегодовая температура по данным МС Шелек: +11,2°C, абсолютная минимальная температура зимой: -42,3 °C, абсолютная максимальная температура летом: «плюс» 42 °C, температура наиболее холодной пятидневки обеспечен.0,92: -18,6 °C, среднемесячная температура воздуха в январе, °C: -5,9 °C, средняя температура за отопительный период: «минус» 1,4 °C. Продолжительность отопительного периода (суток): 158. Среднемесячная температура воздуха в июле: +26,3 °C. Средняя максимальная температура в июле «плюс» 28,1 °C. Нормативная ветровая нагрузка: 0,39 кПа - II ветровой район. Нормативная снеговая нагрузка- 1,2 кПа - II снеговой район. Метеорологические данные представлены по данным ближайшей метеостанции «Шелек» (Приложение 4).

По данным РГП ПХВ «Казгидромет», наблюдения за содержанием загрязняющих (вредных) веществ в атмосферном воздухе с. Нурлы Енбекшиказахского района Алматинской области не проводятся. В связи с этим, сведения о фоновых концентрациях

загрязняющих веществ в атмосферном воздухе с. Нурлы для проектируемого объекта отсутствуют.

Растут баялыч, полынь, чий и др. В горах вертикальная зональность: горные степи с злаковой и разнотравной растительностью с высотой сменяются лесами и альпийскими лугами.

Растут урюк, дикая яблоня, полынь, чий, таволга, в горах - ель, сосна.

Трассы газопроводов пересекают как асфальтированные, так и грунтовые дороги.

Проектируемая территория расположена за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий, пути миграции диких животных отсутствуют (письмо РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира МЭГ и ПР РК» исх. № 20/292 от 27.09.2023 г.)

По данным письма ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, жилищной инспекции Енбекшиказахского района Алматинской области» за №59-17/01-310 от 10.04.2024г. зеленые насаждения попадающие под снос и препятствующих строительству газопровода отсутствуют.

В процессе обследования растительного покрова территории в районе размещения проектируемого объекта, в редких видов, исчезающих, реликтовых и занесенных в Красную книгу растений 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 Заклчению археологической экспертизы №48/2023 от 13.11.2023 г., проведенного ТОО «ҚАЗАРХЕОЛОГИЯ» 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 4,954 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 0,014 тонн/год.

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

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

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

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

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

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

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

Загрязнения как такового на поверхностные и подземные воды не предусматривается.

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

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

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

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

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

Возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду не 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;

- 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 бурильных 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.
- установка временных ограждений на период строительных работ;

Период эксплуатации

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

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

Реализация проекта нацелена на обеспечение бесперебойной подачи природного газа населению с. Нурлы Енбекшиказахского 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 газопровода выбрана в соответствии с выданными техническими условиями за №90 от 26.09.2023г. ГКП на ПХВ «АЛМАТЫ ОБЛГАЗ ENGINEERING» с точкой подключения на существующий полиэтиленовый газопровод высокого давления в подземном исполнении, по адресу: от АГРС «Шелек» на расстоянии не менее 250 метров по направлению к ПГБ Шелек.

Проектирование газопроводов выполнено в соответствии с 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):

- Приложение 1* Государственная лицензия на природоохранное проектирование
- Приложение 2* Письмо РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира»
- Приложение 3* Письмо филиала РГП на ПХВ «Казгидромет» по фоновым концентрациям
- Приложение 4* Письмо филиала РГП на ПХВ «Казгидромет» по метео данным
- Приложение 5* Заключение археологической экспертизы
- Приложение 6* Технические условия на подключения к сетям в сфере газоснабжения №90 от 26.09.2023 г. ГКП на ПХВ «АЛМАТЫ ОБЛГАЗ ENGINEERING» ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального

- хозяйства Алматинской области».*
- Приложение 7 Ситуационная карта-схема*
- Приложение 8 Акт обследования зеленых насаждений ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, жилищной инспекции Енбекшиказахского района Алматинской области»*
- Приложение 9 Письмо РГУ «Южно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии Комитета геологии Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК «Южказнедра»*

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

Утелбаев Р.Б.



ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

05.06.2014 года

01668P

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)

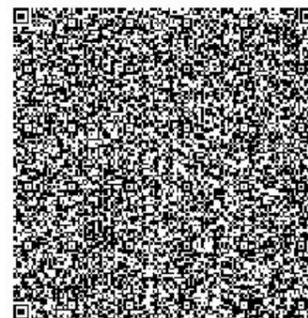
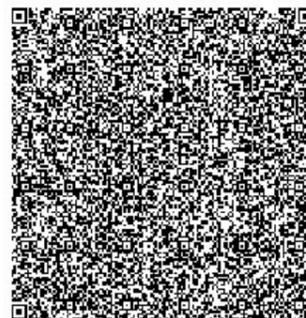
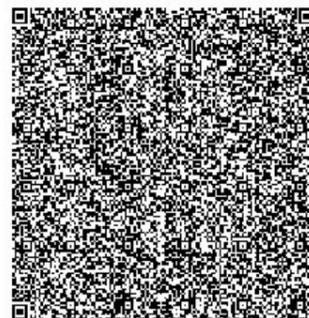
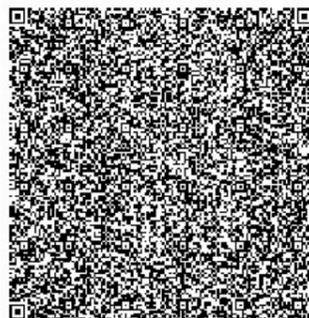
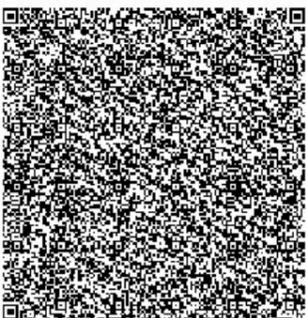
Руководитель (уполномоченное лицо)

ТАУТЕЕВ АУЕСБЕК ЗПАШЕВИЧ

(фамилия и инициалы руководителя (уполномоченного лица) лицензиара)

Место выдачи

г.Астана





ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

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

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности

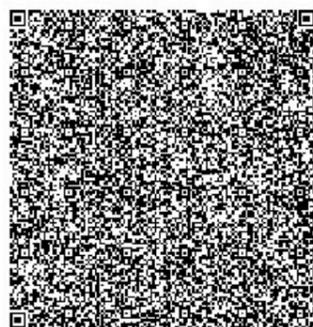
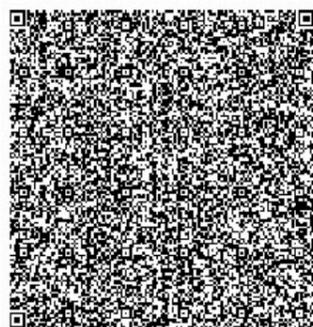
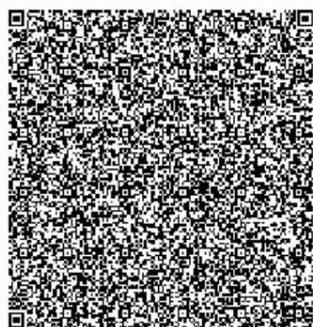
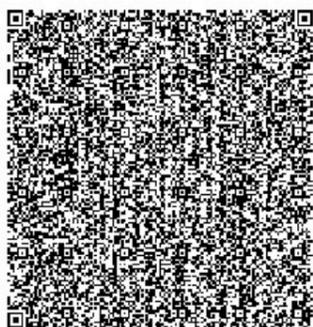
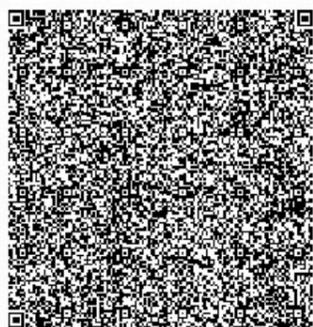
(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О лицензировании»)

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

Производственная база

(местонахождение)

Лицензиат	<u>Товарищество с ограниченной ответственностью "КАТЭК"</u> 005010, Республика Казахстан, г. Алматы, СНАЙПЕРСКИЙ, дом № 4., БИН: 960540000195 (полное наименование, местонахождение, реквизиты БИН юридического лица / полностью фамилия, имя, отчество, реквизиты ИИН физического лица)
Лицензиар	<u>Комитет экологического регулирования и контроля Министерства окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан. Министерство окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан.</u> (полное наименование лицензиара)
Руководитель (уполномоченное лицо)	ТАУТЕЕВ АУЕСБЕК ЗПАШЕВИЧ фамилия и инициалы руководителя (уполномоченного лица) лицензиара
Номер приложения к лицензии	001
Дата выдачи приложения к лицензии	05.06.2014
Срок действия лицензии	
Место выдачи	г. Астана



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



010000, Алматы облысы, Төле би көшесі,
Ауыл шаруашылығы министрлігінің
БСН 041010023168, E-mail: almaty.ori.khzhimz@minagri.gov.kz

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

010000, Алматинская область, город Талдықорған,
ул. Ақ жайып, 1, тел/факс: 8(7282) 32 75 21,
БСН 041010023168, E-mail: almaty.ori.khzhimz@minagri.gov.kz

27.09.2023 г. №20/292

**Руководителю ТОО
«КАТЭК»**
А.Олейникову
г.Алматы
пер. Снайперский,4

На Ваш № 427 от 04.09.2023г.

Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира, рассмотрев Ваш запрос о наличии или отсутствии особо охраняемых природных территорий, государственного лесного фонда, а так же ареалов распространения редких видов животных и растений на участке разработки рабочего проекта «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Масак и с.Нурлы Енбекшиказахского района Алматинской области» сообщает следующее.

Испрашиваемые участки по указанным географическим координатам расположены за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий, пути миграции диких животных отсутствуют.

В соответствии с пунктом 1 статьи 12 Закона Республики Казахстан «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» деятельность, которая влияет или может повлиять на состояние животного мира, среду обитания, условия размножения и пути миграции животных, должна осуществляться с соблюдением требований, в том числе экологических, обеспечивающих сохранность и воспроизводство животного мира, среды его обитания и компенсацию наносимого и нанесенного вреда, в том числе и неизбежного.

Согласно статьи 11 Закона Республики Казахстан «О языках в Республике Казахстан», ответ подготовлен на языке обращения.

Так же разъясняем, что в соответствии со статьей 91 Административного процедурно-процессуального Кодекса Республики Казахстан, Вы имеете право обжалования данного ответа в вышестоящий государственный орган или в суд.

Руководитель

Н.Конусбаев

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

«ҚАЗГИДРОМЕТ» РМК

ҚАЗАҚСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ,
ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ

РГП «КАЗГИДРОМЕТ»

МИНИСТЕРСТВО
ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ
КАЗАХСТАН

28.03.2024

1. Город -
2. Адрес - **Алматинская область, Енбекшиказахский район, село Нурлы**
4. Организация, запрашивающая фон - **ТОО \"КАТЭК\"**
Объект, для которого устанавливается фон - **«Строительство подводящего**
5. **газопровода и газораспределительных сетей с.Нурлы Енбекшиказахского района Алматинской области»**
Разрабатываемый проект - **«Строительство подводящего газопровода и**
6. **газораспределительных сетей с.Нурлы Енбекшиказахского района Алматинской области»**
7. Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: **Азота диоксид, Взвеш.в-ва, Диоксид серы, Углерода оксид,**

В связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в Алматинская область, Енбекшиказахский район, село Нурлы выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным.

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МІНИСТРЛІГІ
«ҚАЗГИДРОМЕТ» ШАРУАШЫЛЫҚ
ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
КӘСПОРЫНЫҢ АЛМАТЫ ҚАЛАСЫ
ЖӘНЕ АЛМАТЫ ОБЛЫСЫ
БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ



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

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

№ _____
(күні) (индекс)

22-01-21/823

D0906D19142A45BD

21.09.2023

КОД. № 416
22.09.2023

Управляющему директору
по газовым проектам
А. Олейникову

На Ваш запрос с исх.№452 от 18.09.2023 года, предоставляем климатическую справку по Уйгурскому, Енбекшиказахскому, Илийскому районам Алматинской области за 2022 год.

Приложение-1.

И.о директора

Шахабаев К.Е.

Исп. Сары Ж.К.
Тел. 8727 267 52 64

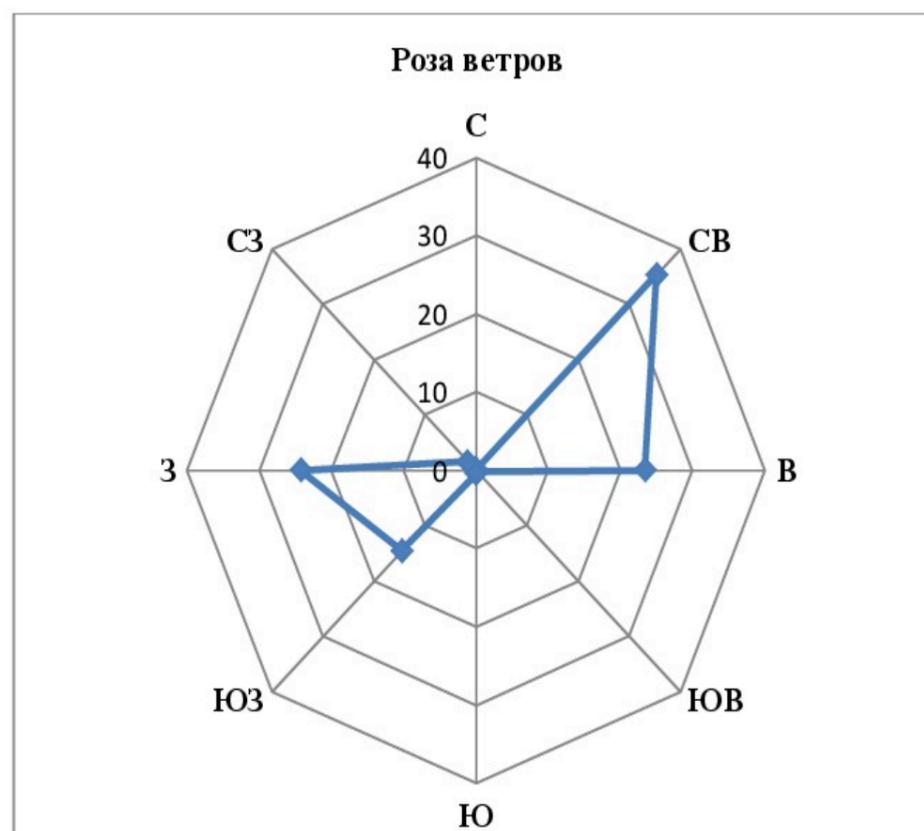
<https://seddoc.kazhydromet.kz/0Je8ox>



Климатические данные МС Шелек

№	Год	2022
1	Средняя минимальная температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (январь), °С	-3,9
2	Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца (июль), °С	34,4
3	Среднегодовая скорость ветра, м/с	1,4
4	Количество дней с осадками в виде дождя в году	70
5	Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5 %	5

Повторяемость направлений ветра и штилей, %									
Румбы	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
Повторяемость, %	0	35	23	0	0	15	24	2	63





«ҚАЗАРХЕОЛОГИЯ» ЖШС

«KAZARCHAEOLOGY»LLP

БИН 050740008574. e-mail: kazarchaeology@mail.ru.

Исх. №48/2023

13.11.2023 г.

Заключение

по итогам историко-культурной экспертизы: «Археологическое обследование по проекту «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей населенных пунктов Уйгурского, Енбекшиказахского и Илийского районов Алматинской области»

1. Организация, проводящая научное обследование: ТОО «Казархеология»
2. Номер лицензии, дата выдачи: № 22020165 от 01.11.2022г.
3. Отрасль науки: археология, реставрация
4. Организация, заказчик историко-культурной экспертизы: ТОО «КАТЭК».
5. Предмет и цель: историко-культурная экспертиза территории освоения подводящего газопровода и газораспределительных сетей населенных пунктов Уйгурского, Енбекшиказахского и Илийского районов.
6. Область: Алматинская область.
7. Наименование объекта: территории освоения подводящего газопровода и газораспределительных сетей
8. Назначение объекта: газопровод.

На основании Ст.30 Закона Республики Казахстан «Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия» и Приказа Министра культуры и информации Республики Казахстан «Об утверждении Правил проведения историко-культурной экспертизы» от 21 апреля 2020 года № 99, зарегистрированного в Министерстве юстиции Республики Казахстан 22 апреля 2020 года № 20452, ТОО «Казархеология» по Заданию ТОО «КАТЭК» была проведена историко-культурная экспертиза подводящего газопровода и газораспределительных сетей населенных пунктов Уйгурского, Енбекшиказахского и Илийского районов Алматинской области.

В ходе археологического обследования зоны подводящего газопровода и газораспределительных сетей населенных пунктов Уйгурского, Енбекшиказахского и Илийского районов Алматинской области были заложены стратиграфические шурфы на различных участках территории, проведены поиск и сборы подъемного материала.

По результатам обследования на отводимом участке объектов историко-культурного наследия, попадающих в зону подводящего газопровода и газораспределительных сетей населенных пунктов Уйгурского, Енбекшиказахского и Илийского районов Алматинской области не обнаружено.

Заклучение: в результате полного исследования территории освоения проектируемого газопровода памятников истории и культуры не обнаружено. Данное Заклучение констатирует факт выполнения всех требований законодательства Республики Казахстан по сохранению объектов историко-культурного наследия в зонах хозяйственного освоения.

Однако, в связи с большим скоплением памятников археологии на данной территории рекомендуем при строительстве газопровода проводить археологический надзор для более детальной корректировки трассы газопровода не потревожив объекты историко-культурного наследия и не нарушая их охранные зоны.

Приложения:

1. Отчет по научно-исследовательской работе: «Археологическое обследование по проекту «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей населенных пунктов Уйгурского, Енбекшиказахского и Илийского районов Алматинской области».

Директор ТОО «Казархеология»



Ж.Е. Смаилов Ж.Е. Смаилов



APL CONSTRUCTION

ЖШС «APL Construction»
Алматы қ., Медеу ауданы,
Луганского көшесі,
44А ғимараты
aplconstruction@mail.ru
Тел: 8 727 331 09 98/97

ТОО «APL Construction»
г.Алматы, Медеуский р-он,
улица Луганского,
здание №44А
aplconstruction@mail.ru
Тел: 8 727 331 09 98/97

«APL Construction» LLP
Almaty, Medeu district
Luganskogo street
building №44А
aplconstruction@mail.ru
Tel. +7 727 331 09 98/97

**Газ тарату желілеріне қосу
және жобалауға арналған
26.09.2023 жылғы № 90**

**Техникалық шарттарға қосымша
(Міндетті)**

1. Жобада қарастырылсын:

Барлық қосылатын тұтынушыларды, сонымен қатар даму болашағын есепке ала отырып гидравликалық есеп орындау, есеп үшін табиғи газдың $Q_p = 7600$ Ккал/м³ тең жылу өткізгіш қабілеті қабылдансын.

Жеке меншіктің аумағынан тыс жерлерде жоғары қысымды (0,6-1,2МПа) газ құбырын, полиэтилен құбырларынан жерасты нұсқасында, сигнал таспасы мен мыс сымды төсей отырып, жеке меншік аумағынан тыс жер үсті нұсқасында орташа және төмен қысымды газ құбырын тарту «Газбен жабдықтау жүйесінің объектілеріне қойылатын қауіпсіздік талаптары», ҚР СН 4.03-01-2011, МСП 4.03-103-2005. Қолданыстағы газ құбырына қосылғаннан кейін ысырманы орнату.

кесу орнында ажыратқыш құрылғы, газды есептеу аспабына дейін, талаптарға сәйкес МҚН 4.03-01, ҚР ҚН 4.03-01, ҚР ЕЖ 4.03-101;

Автожолдан, көшеден өтетін жерлерде газ құбырларды МҚН 4.03-01-2003 мен ҚНЖЕ талаптарын сақтай отырып, жер асты орындаумен полиэтилен құбырлардың қабында төсеу.

Газ қысымын төмендету үшін – жеке меншіктің аумағынан тыс әрбір елді мекенге жеке БГТН орнату техникалық қызмет көрсетуге қолжетімді жерде («APL Констракшн» ЖШС ПТО-мен келісілген реттегіш түрі, жылыту түрі, газ тұтынуды есепке алу);

Газ қысымын төмендету үшін жеке иелік аумақтарынан тыс, қызмет көрсету үшін қол жетімді жерлерде ШГРП/ШРП орнату (реттеуіш түрі, жылыту түрі, газ шығынының есебі «APL Construction» ЖШС-нің ӨТБ-мен келістірілсін). (жобалау кезінде нақты анықтау)
МҚН 4.03-01-2003 мен ҚНЖЕ талаптарына сәйкес ойып қосу орнынан бұрыста, БГТН, ШГРП/ШРП-ға дейін және олардан кейін ажырату қондырғысы (қызмет көрсетілмейтін шарлы кран).

**Приложение к Техническим условиям
№ 90 от 26.09.2023 года**

**на подключение к сетям в сфере
газоснабжения**

(Обязательное)

1. Проектом предусмотреть:

Выполнение гидравлического расчета с учетом всех существующих, подключаемых потребителей, а также перспективы развития, для расчетов принять теплотворную способность природного газа $Q_p = 7600$ Ккал/м³.

Прокладку газопровода высокого (0,6-1,2МПа), давления выполнить вне территории частных владений, в подземном исполнении из полиэтиленовых труб, с прокладкой сигнальной ленты и медной проволоки, прокладку газопровода среднего и низкого давления выполнить в надземном исполнении вне территории частных владений, в соответствии с «Требованиями по безопасности объектов систем газоснабжения», СН РК 4.03-01-2011, МСП 4.03-103-2005.

отключающее устройство на отводе у места врезки, до прибора учета газа в соответствии с требованиями МСН 4.03-01, СН РК 4.03-01, СП 4.03-101;

При переходе через автодорогу, улицу газопроводы проложить в подземном исполнении, в футляре из полиэтиленовых труб, с соблюдением требований МСН 4.03-01-2003 и СНиП, (конкретно определить при проектировании).

Для снижения давления газа – установку отдельных ПГБ для каждого населенного пункта вне территории частных владений в доступном для обслуживания месте (тип регулятора, вид отопления, учет расхода газа согласовать с ПТО ТОО «APL Construction»);

Для снижения давления газа - установку ШГРП/ШРП вне территории частных владений в доступном для обслуживания месте (тип регулятора, вид отопления, учет расхода газа согласовать с ПТО ТОО «APL Construction»);

Отключающее устройство на отводе у места врезки, до и после ПГБ, ШГРП/ШРП в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003 и СНиП (необслуживаемый шаровый кран).



APL CONSTRUCTION

ЖШС «APL Construction»
Алматы қ., Медеу ауданы,
Луганского көшесі,
44А ғимараты
aplconstruction@mail.ru
Тел: 8 727 331 09 98/97

ТОО «APL Construction»
г.Алматы, Медеуский р-он,
улица Луганского,
здание №44А
aplconstruction@mail.ru
Тел: 8 727 331 09 98/97

«APL Construction» LLP
Almaty, Medeu district
Luganskogo street
building №44А
aplconstruction@mail.ru
Tel. +7 727 331 09 98/97

Жерүсті газ құбырын тоттанудан қорғанысын сары түске екі қабат сырлауымен орындау, болат газ құбырлардың бірыңғай желін полиэтилен газ құбырымен ауыстырып ажырату кезінде әрекеттегі жер асты газ құбырларын электрохимиялық тоттанудан қорғау тәсілі, ОФЖ орындау (жер асты болат газ құбыры МемСТ 9.602-2016 сәйкес) орындау. Катодтық қорғау станциясын орнату қажеттілігі есеппен айқындалсын.

МемСТ, ҚНМЕ және басқа нормативтік құжаттар талаптарына қатаң түрде сәйкес келетін құбырларды, материалдарды, жабдықтарды қолдану.

Жылыту құралдары орнатылған жайларда газдылық сигнализаторымен, авариялық газды ажырату жүйесін қарастыру.

Құрастыру жұмыстарын жобалауды және жүргізуді ҚР ҚН 4.03-01-2011, МСН 4.03-01-2003, ҚР ҚН 4.02-12-2002 «Газбен жабдықтау жүйелерінің қауіпсіздігіне қойылатын талаптарға» сәйкес көрсетілген жұмыстарға лицензиялары бар ұйымдардың күшімен орындау.

«Газбен жабдықтау жүйелерінің қауіпсіздігіне қойылатын талаптарға», МҚН 4.03-01-2003, ҚР ҚН 4.02-12-2002, және басқа ҚНжЕ, талаптарына сәйкес өнеркәсіптік кәсіпорындарды газдандыру, газ құбырларды құрастыру, газ жабдықтарын және жану өнімдерін бұрмаларды орнату.

Газды есепке алу аспабы ретінде ҚР Мемлекеттік тізіліміне енгізілген, келесі функцияларды атқаратын өлшеу құралдары мен басқа техникалық құралдарды қолдану қажет: қызмет көрсетуге қол жетімді, күн сәулесінің түсуінен және атмосфералық жауын-шашыннан қорғалған орында орналасқан газ тұтыну жабдығының қуаты есебімен аспаптардың жұмыс уақыты және газ шығыны, көлемі, температурасы, қысымы туралы ақпараттарды өлшеу, жинақтау, сақтау және көрсету;

Защиту от коррозии надземного газопровода выполнить окраской в желтый цвет двумя слоями краски, способ защиты от электрохимической коррозии существующих подземных газопроводов при разрыве единой сети стальных газопроводов полиэтиленовым газопроводом, выполнить ИФС (подземного стального газопровода согласно ГОСТ 9.602-2016). Расчетом определить необходимость установки станции катодной защиты.

Применение труб, материалов, оборудования в строгом соответствии с требованиями ГОСТ, СНиП и других нормативных документов.

В помещениях, где установлено газоиспользующее оборудование предусмотреть систему аварийного отключения газа с сигнализатором загазованности.

Проектирование и производство монтажных работ выполнять силами организации, имеющей лицензии на указанные работы, в 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.

Монтаж газопровода, ШГРП/ШРП, установку газового оборудования и отвод продуктов сгорания в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.02-12-2002, и пр. СНиП, Требований по безопасности объектов систем газоснабжения.

Установку прибора учета газа - средства измерений и других технических средств, внесенных в Государственный реестр РК, которые выполняют следующие функции: измерение, накопление, хранение, отображение информации о расходе, объеме, температуре, давлении газа и времени работы приборов с учетом мощности установленного газопотребляющего оборудования, в защищенных от попадания солнечных лучей и атмосферных осадков, доступных для обслуживания местах;



APL CONSTRUCTION

ЖШС «APL Construction»
Алматы қ., Медеу ауданы,
Луганского көшесі,
44А ғимараты
aplconstruction@mail.ru
Тел: 8 727 331 09 98/97

ТОО «APL Construction»
г.Алматы, Медеуский р-он,
улица Луганского,
здание №44А
aplconstruction@mail.ru
Тел: 8 727 331 09 98/97

«APL Construction» LLP
Almaty, Medeu district
Luganskogo street
building №44А
aplconstruction@mail.ru
Tel. +7 727 331 09 98/97

Қосымша шарттар:

Газ құбырының орналасқан жерін анықтау және сәйкестендіру үшін мыс сымдардың орнына өздігінен теңесу функциясы бар электрондық интеллектуалды маркерлерді (RFID) орнатуды қарастыру

Өзірленген жобасының жеке бөлімдерін «APL Construction» ЖШС-нің ӨТБ-мен, сәулет бөлімімен және басқа да мүдделі ұйымдармен келістірілсін;

Нысан құрылысына техникалық қадағалау сараптама жұмыстары мен инжинирингтік қызметтер көрсететін сарапшы аттестаты бар тұлғалармен немесе «APL Construction» ЖШС күшімен жүзеге асырылсын.

Газ тарату ұйымына газбен жабдықтау жүйелерінің объектілерін қауіпсіз пайдалануға жауапты тұлғаны тағайындау және аттестацияланған персоналдың бары туралы бұйрық тапсырылсын.

Өрекеттегі газ құбырларына ойып қосу және газ жіберу МҚН 4.03-01-2003 талаптарына сәйкес, жылыту кезеңінен тыс, атқарушылық-техникалық құжаттары бар болған жағдайда жүргізіледі.

Жұмыс аяқталғаннан кейін атқару-техникалық құжаттама, газды пайдалану жабдығының техникалық паспорты және жұмыс жобасы газ тарату (пайдалану) ұйымына тапсырылсын.

Дополнительные условия:

Для определения местонахождения и идентификации подземных газопроводов взамен медной проволоки предусмотреть укладку электронных маркеров с функцией самовыравнивания и RFID технологией;

Отдельные разделы разработанного проекта согласовать с ПТО ТОО «APL Construction», отделом Архитектуры, с др. заинтересованными организациями;

Контроль за строительством объекта, осуществлять лицами, имеющими аттестат эксперта, оказывающего экспертные работы и инжиниринговые услуги или силами ТОО «APL Construction».

Заключить договор на техническое обслуживание газопроводов и сооружений на них, выполнить с организациями, имеющими аттестат по промышленной безопасности на работы или с ТОО «APL Construction»;

Врезку в действующие газопроводы и пуск газа производить при наличии исполнительно-технической документации, вне отопительного периода, в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003.

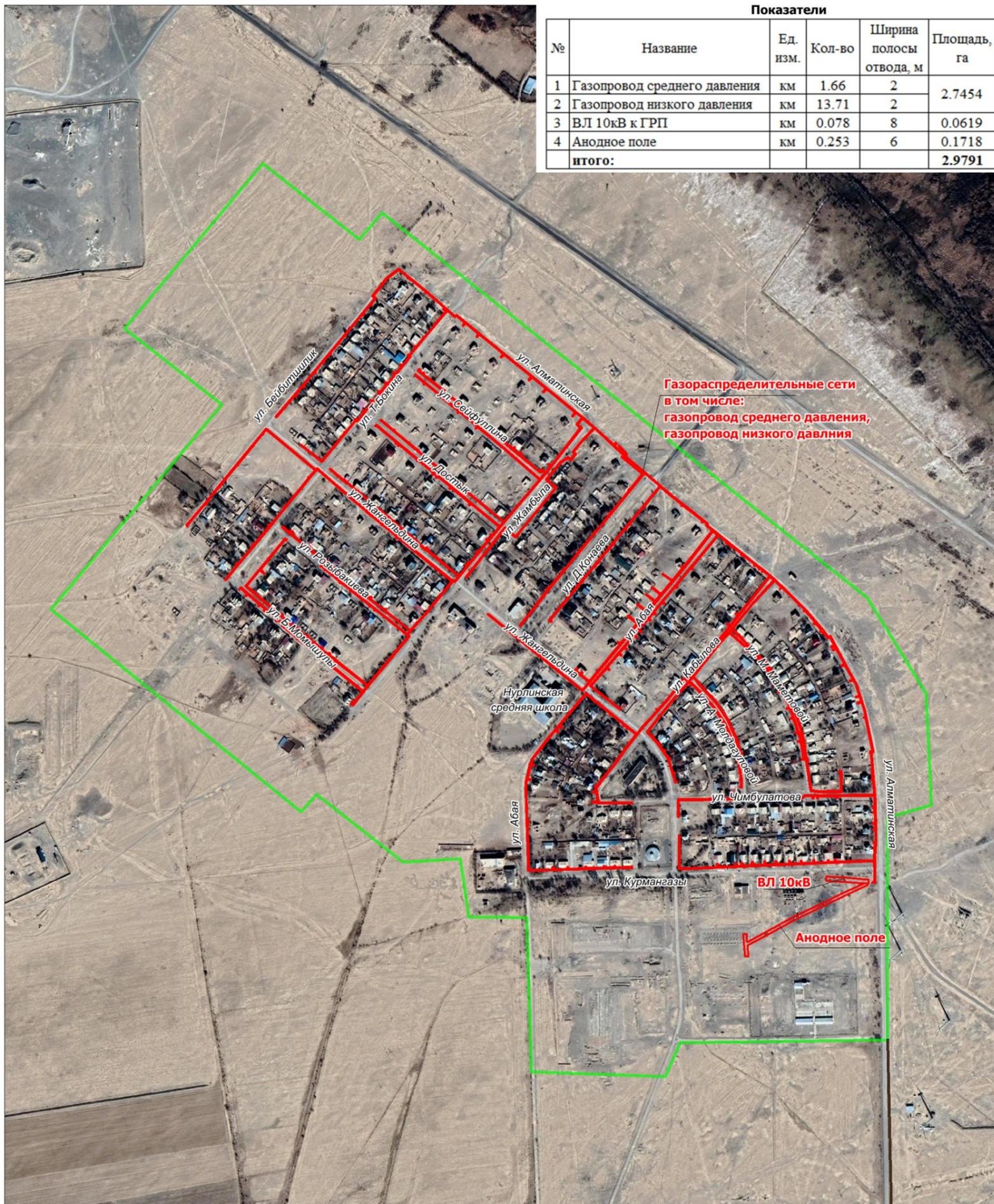
После окончания работ сдать исполнительно-техническую документацию, технические паспорта на газоиспользующее оборудование и рабочий проект в газораспределительную (эксплуатирующую) организацию.

**Директордың даму жөніндегі
орынбасары
"APL Construction" ЖШС/
Заместитель директора по развитию
ТОО «APL Construction»**



Юрченко А.В.

Схема земельного участка предоставляемого на праве ограниченного целевого пользования (сервитут) для прокладки газораспределительных сетей в границах с.Нурлы по проекту "Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Нурлы" на территории Енбекшиказахского района Алматинской области



Показатели					
№	Название	Ед. изм.	Кол-во	Ширина полосы отвода, м	Площадь, га
1	Газопровод среднего давления	км	1.66	2	2.7454
2	Газопровод низкого давления	км	13.71	2	
3	ВЛ 10кВ к ГРП	км	0.078	8	0.0619
4	Анодное поле	км	0.253	6	0.1718
итого:					2.9791

Газораспределительные сети
в том числе:
газопровод среднего давления,
газопровод низкого давления

ВЛ 10кВ

Анодное поле

Условные обозначения:

- земельные участки для прокладки газораспределительных сетей
- населенные пункты

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разработал	Атанова			<i>[Signature]</i>	
ГИП	Ягафарова			<i>[Signature]</i>	

86/23-2023-07-27

Схема земельного участка предоставляемого на праве ограниченного целевого пользования (сервитут) для прокладки газораспределительных сетей в границах с.Нурлы

"Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Нурлы"

стадия	лист	листов
Проект	1	1

План 1: 5 000



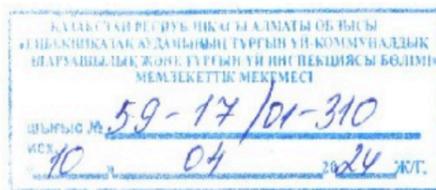
**АЛМАТЫ ОБЛЫСЫ
ЕҢБЕКШҚАЗАҚ АУДАНЫНЫҢ
ТҰРҒЫН ҮЙ КОММУНАЛДЫҚ
ШАРУАШЫЛЫҒЫ ЖӘНЕ
ТҰРҒЫН ҮЙ ИНСПЕКЦИЯСЫ
БӨЛІМІ**



**ОТДЕЛ ЖИЛИЩНО-
КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
ЖИЛИЩНОЙ ИНСПЕКЦИИ
ЕНБЕКШИКАЗАХСКОГО РАЙОНА
АЛМАТИНСКОЙ ОБЛАСТИ**

040400, Алматы облысы, Еңбекшіқазақ ауданы
Есік қаласы, Жамбыл даңғылы, 21
Тел.: 8 (72775) 7-21-25
e-mail: otdel_jkx@mail.ru

040400, Алматинская область, Енбекшиказахский
район, город Есик, пр. Жамбыла, 21
Тел.: 8 (72775) 7-21-25
e-mail: otdel_jkx@mail.ru



**Управляющему директору
ТОО «КАТЭК»
Парфёнову Е.В.**

Об обследований зеленых насаждений

Отдел жилищно-коммунального хозяйства и жилищной инспекции Енбекшиказахского района сообщает, что согласно представленной схеме прокладки газопровода в рамках разработки рабочего проекта «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Нурлы Енбекшиказахского района Алматинской области района», зеленые насаждения попадающих под снос и препятствующих строительству газопровода отсутствуют.

Руководитель отдела



Д.Малибеков

*Исп.: М.Жанабилев
тел. 87475111547*

1 - 1

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



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

05.09.2023

KZ27VNW00006690

Результат согласования

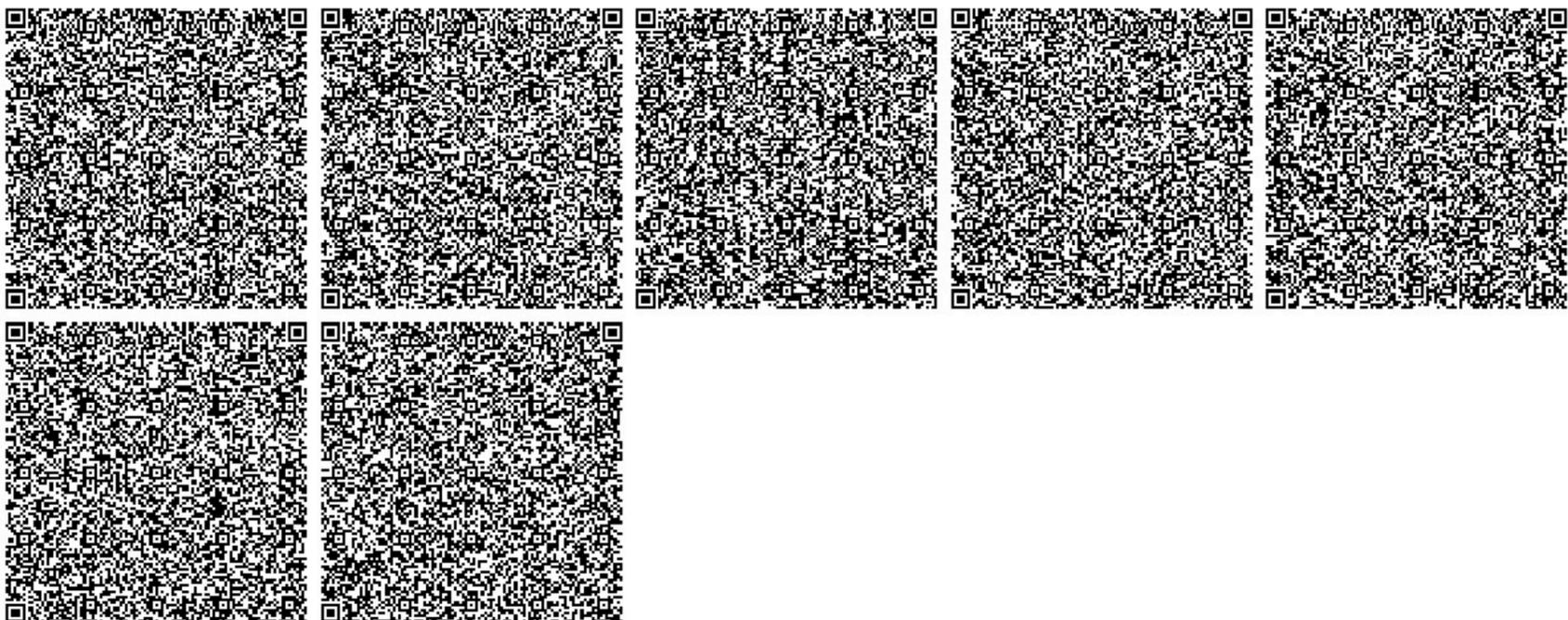
Товарищество с ограниченной ответственностью "КАТЭК"

По заявлению №KZ15RNW00093339 от 29.08.2023г., касательно выдачи заключения об отсутствии или малозначительности полезных ископаемых, сообщаем следующее:

Қазақстан Республикасы Инвестициялар және даму министрлігінің 2018 жылғы 23 мамырдағы №367 бұйрығымен бекітілген «Пайдалы қазбалар жатқан алаңдарда құрылыс салуға рұқсат беру қағидасына» сәйкес, «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Нурлы Енбекшиказахского района Алматинской области» бойынша берілген географиялық координаттар бұрыштық нүктелері шегінде қатты пайдалы қазбаларды барлауға арналған аумақ (участок 1393) түсіп жатқандығын хабарлайды. Қазақстан Республикасы Әкімшілік рәсімдік-процестік кодексінің 22-бабы 2-тармағының 5-тармақшасына және 91-бабының 1-тармағына сәйкес әкімшілік рәсімге қатысушы әкімшілік актіге, әкімшілік актіні қабылдауға байланысты емес әкімшілік әрекетке (әрекетсіздікке) әкімшілік (сотқа дейінгі) тәртіппен шағым жасауға құқылысыз. Осыған байланысты, әкімшілік органның шешімімен келіспеген жағдайда Сіз оған жоғары тұрған органға (жоғары тұрған лауазымды адамға) шағымдануға құқылысыз.

Заместитель начальника Департамента

Булегенов Канат Ултанович



"Қазақстан Республикасы Өнеркәсіп және құрылыс министрлігі Геология комитетінің "Оңтүстікқазжерқойнауы" Оңтүстік Қазақстан өңіраралық геология департаменті" республикалық мемлекеттік мекемесі



Республиканское государственное учреждение "Южно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии Комитета геологии Министерства промышленности и строительства Республики Казахстан "Южказнедра"

30.04.2024

KZ34VNW00007243

Результат согласования

Товарищество с ограниченной ответственностью "КАТЭК"

По заявлению №KZ90RNW00117306 от 22.04.2024г., 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, «Разработка проектно-сметной документации "Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Нурлы Енбекшиказахского района» бойынша берілген географиялық координаттардың бұрыштық нүктелерінің шегі: - ҚПҚ бойынша барлауға арналған аумаққа, №1393 учаскеге; - толығымен «Айвенго» фирмасы ЖШС-нің №155-ГИН (ТПИ) Жер қойнауын геологиялық зерттеуге берілген лицензиялар аумағына түсіп жатқандығын хабарлайды. Қазақстан Республикасы Әкімшілік рәсімдік-процестік кодексінің 22-бабы 2-тармағының 5-тармақшасына және 91-бабының 1-тармағына сәйкес әкімшілік рәсімге қатысушы әкімшілік актіге, әкімшілік актіні қабылдауға байланысты емес әкімшілік әрекетке (әрекетсіздікке) әкімшілік (сотқа дейінгі) тәртіппен шағым жасауға құқылысыз. Осыған байланысты, әкімшілік органның шешімімен келіспеген жағдайда Сіз оған жоғары тұрған органға (жоғары тұрған лауазымды адамға) шағымдануға құқылысыз.

Руководитель департамента

Коротков Алексей Николаевич

