

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 Алматинской птицефабрики  
производственной мощностью 120 тысяч тонн мясопродукции в год с инженерной  
инфраструктурой в Алматинской области Республики Казахстан. Газоснабжение»**

**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.

ТОО «Алматинская Птицефабрика «Жетысу», Алматинская область, Жамбылский район, Узынагашский с/о, с. Узынагаш Бәйдібек би, здание 1Д, БИН 220540045865, Ашуов Кайрат Зикенович, тел.: 87717541360, kairat.ashuov@aitas.kz

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

Проектно-сметная документация «Строительство Алматинской птицефабрики производственной мощностью 120 тысяч тонн мясопродукции в год с инженерной инфраструктурой в Алматинской области Республики Казахстан. Газоснабжение».

*Общая протяженность газопровода – 31,538 км.*

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

**3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:**

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

В отношении проектно-сметной документации на рабочий проект «Строительство Алматинской птицефабрики производственной мощностью 120 тысяч тонн мясопродукции в год с инженерной инфраструктурой в Алматинской области Республики Казахстан. Газоснабжение» 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 Алматинской птицефабрики производственной мощностью 120 тысяч тонн

мясопродукции в год с инженерной инфраструктурой в Алматинской области Республики Казахстан. Газоснабжение» 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 к объектам птицефабрики, использующих природный газ в качестве основного топлива для котельных. Использование природного газа в качестве топлива позволит снизить выбросы загрязняющих веществ в атмосферу.

Размещение АГРС «Птицефабрика Жетысу» и магистрального газопровода-отвода предусматривается на территории Карасайского района, а подводных газопроводов и ГРП на территории Карасайского и Жамбылского 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 газопровода выбрана в соответствии с выданным заданием на проектирование.

Трасса газопровода выбрана в соответствии с выданными техническими условиями за №06-62-1244 от 01.07.2024г. АО «Интергаз Центральная Азия» на присоединение к проектируемому газопроводу-отводу на АГРС «Казыбек бек» проектируемых газопровода-отвода и АГРС для газоснабжения «Птицефабрики «Жетысу» производительностью 10 000 м<sup>3</sup>/час с перспективой увеличения до 20 000 м<sup>3</sup>/час.

Проектируемая территория расположена за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий, путей миграции диких животных, в том числе (письмо РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира МЭГ и ПР РК» исх. № 20/88 от 07.02.2025 г.).

На проектируемой территории зеленые насаждения попадающие под снос отсутствуют (Письма ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, жилищной инспекции Жамбылского района» за №63 от 03.02.2025г. и ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства и жилищной инспекции Карасайского района» за №109 от 04.03.2025г.).

По данным письма ГКП на ПХВ «Ветеринарный отдел Жамбылского района» ГУ «Управление ветеринарии Алматинской области» за №812 от 19.11.2024 г. и «ГКП на ПХВ Ветеринарная станция» Алматинской области Ветеринарный отдел Карасайского района за №04 от 08.01.2025 г. по трассе проектируемого газопровода отсутствуют скотомогильники, места захоронения животных по сибирской язве и других особо опасных инфекций.

На проектируемой территории отсутствуют месторождения твердых, общераспространенных полезных ископаемых согласно письма РГУ «Южно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии Комитета геологии Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК «Южказнедра» KZ24VNW00008005 от 29.01.2025 г.

Проектируемый газопровод на своем пути пересекает реки Аксенгир и Жиренайгыр переход через реку предусматривается подземным и открытым способом (Согласование размещения предприятий и других сооружений, а также условий производства строительных и других работ на водных объектах, водоохраных зонах и полосах РГУ «Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция» №KZ18VRC00022438 от 25.02.2025 г.).

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

Реализация настоящего проекта нацелена на обеспечение бесперебойной подачи природного газа к объектам птицефабрики, использующих природный газ в качестве основного топлива для котельных. Использование природного газа в качестве топлива позволит снизить выбросы загрязняющих веществ в атмосферу.

Проектируемый газопровод-отвод к АГРС «Птицефабрика Жетысу» присоединяется к строящемуся газопроводу-отводу АГРС «Казыбек бек» и пересекает подъездную дорогу к строящейся АГРС «Казыбек бек».

Площадка АГРС «Птицефабрика Жетысу» - открытая технологическая площадка размером 68x48 м. На проектной площадке АГРС нет признаков капитальных строений, не размещено недвижимое имущество и не ведется строительство.

Проектируемый подводящий газопровод высокого давления 0,6 МПа от площадки АГРС «Птицефабрика Жетысу» с абсолютной высотой 635 м прокладывается в западном направлении, пересекает автомобильную дорогу КВ-34 «Узынагаш-Курты», и после пересечения предусматривается ответвление к ЦПК в северном направлении протяженностью около 3,8 км. После ответвления трасса основной магистрали подводящего газопровода продолжает следование в западном направлении пересекает р. Аксенгир и Жиренайгыр. Далее трасса прокладывается в юго-западном направлении до бройлерных площадок с средней абсолютной высотой 650 м.

По трассе подводящих газопроводов высокого давления 0,6 МПа общей протяженностью км на участках устройства площадок складирования грунта стесненность отсутствует.

Рабочим проектом предусматривается строительство следующих объектов:

- Газопровод-отвод к АГРС «Птицефабрика Жетысу»

Пропускная способность расчетная –  $Q=20,0$  тыс.нм<sup>3</sup>/час

проектное давление – PN 9,81 МПа;

диаметр, толщина стенки трубопровода – DN 159x8 мм,

марки стали (класс прочности) – К-52

нормативный документ на трубу – ГОСТ 20295-85

протяженность газопровода – 0,306 км

- АГРС- «Птицефабрика Жетысу»

номинальная производительность – 20 000 нм<sup>3</sup>/час

пропускная способность номинальная –  $Q=300\div 20000$  нм<sup>3</sup>/час

Давление на входе в АГРС,  $P_{вх}$  – PN 2,0÷9,81 МПа

Давление на выходе из АГРС,  $P_{вых}$  – выход 1 - PN 0,6 МПа

- Подводящий газопровод высокого давления

проектное давление – PN 0,6 МПа;

диаметр x толщина стенки, протяженность –  $D_n$  280x25,4 мм L=18,045 км;

–  $D_n$  273x8,0 мм L=0,103 км;

–  $D_n$  250x22,7 мм L=2,938 км.

–  $D_n$  160x14,6 мм L=1,119 км.

–  $D_n$  125x11,4 мм L=4,159 км.

–  $D_n$  110x10,0 мм L=4,081 км.

–  $D_n$  63x5,8 мм L=0,787 км.

нормативный документ на трубу – трубы стальные ГОСТ 10705 (группа В), ГОСТ 10704

протяженность газопровода – 31,232 км

- ГРП-1...ГРП-8 (Бройлерные площадки БП-1...БП-8)

Пропускная способность – до 900 нм<sup>3</sup>/час;

Давление на входе в ГРПШ,  $P_{вх}$  – PN 0,6 МПа;

Давление на выходе из ГРПШ,  $P_{вых}$  – PN 0,003 МПа;

• ГРП-9 (ЗПП)	
Пропускная способность	– до 4100 нм <sup>3</sup> /час;
Давление на входе в ГРПШ, P <sub>вх</sub>	– PN 0,6 МПа;
Давление на выходе из ГРПШ, P <sub>вых</sub>	– PN 0,003 МПа;
• ГРП-10 (ЦПК)	
Пропускная способность	– до 2300 нм <sup>3</sup> /час;
Давление на входе в ГРПШ, P <sub>вх</sub>	– PN 0,6 МПа;
Давление на выходе из ГРПШ, P <sub>вых</sub>	– PN 0,003 МПа;
• ГРП-11 и ГРП-12 (АТП и БОС)	
Пропускная способность	– до 100 нм <sup>3</sup> /час;
Давление на входе в ГРПШ, P <sub>вх</sub>	– PN 0,6 МПа;
Давление на выходе из ГРПШ, P <sub>вых</sub>	– PN 0,003 МПа;
• ГРП-13 (Площадка компостирования)	
Пропускная способность	– до 50 нм <sup>3</sup> /час;
Давление на входе в ГРПШ, P <sub>вх</sub>	– PN 0,6 МПа;
Давление на выходе из ГРПШ, P <sub>вых</sub>	– PN 0,003 МПа;
• ГРП-14 (Площадка инкубатора)	
Пропускная способность	– до 264 нм <sup>3</sup> /час;
Давление на входе в ГРПШ, P <sub>вх</sub>	– PN 0,6 МПа;
Давление на выходе из ГРПШ, P <sub>вых</sub>	– PN 0,003 МПа;

## 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.

### Газопровод-отвод к АГРС «Птицефабрика Жетысу»

Подача газа к АГРС «Птицефабрика Жетысу» предусмотрена присоединением к строящемуся газопроводу-отводу АГРС «Казыбек бек» на ПК0+95 диаметром 159 мм и проектным давлением 9,81 МПа согласно техническим условиям АО «Интрагаз Центральная Азия» № 06-62-1244 от 01.07.2024. Соответственно давление проектируемого газопровода-отвода 9,81 МПа. Труба проектируемого газопровода-отвода принята стальная электросварная по ГОСТ 20295-85 класса прочности K52 с заводским 3-х слойным полиэтиленовым антикоррозионным покрытием нормального типа по ГОСТ 31448-2012. Категория участка проектируемого газопровода-отвода принята согласно требованию СП РК 3.05-101-2013 – II. Диаметр и толщина стенки проектируемого газопровода-отвода принята Ø159x8 мм.

На проектируемом газопроводе-отводе АГРС «Птицефабрика Жетысу» предусмотрен охранный крановый узел на ПК0+30. Также, в связи с отсутствием на газопроводе-отводе АГРС «Казыбек бек» охранный крана в Рабочем проекте предусмотрен монтаж дополнительного охранный крана на строящемся газопроводе-отводе «Казыбек бек» на ПК1+03. Данное решение позволяет использовать предусмотренный крановый узел газопровода-отвода АГРС «Казыбек бек» в качестве отсекающего и для строящейся АГРС «Казыбек бек» и для проектируемой АГРС «Птицефабрика Жетысу», и выполнить требования Технических условий АО «ИЦА» с возможностью независимого регулирования подачи газа к обеим АГРС.

### АГРС «Птицефабрика Жетысу»

Производительность АГРС «Птицефабрика Жетысу» - 20 тыс.нм<sup>3</sup>/час принята согласно заданию на проектирование и техническим условиям АО «Интрагаз Центральная Азия» № 06-62-1244 от 01.07.2024.

Для обеспечения требований газоснабжения объектов птицефабрики на АГРС «Птицефабрика Жетысу» принята модель «Голубое пламя» ТОО «БатысМунайГазЖабдыктары» (сертификат СТ-KZ № KZ 2 09 00315, ДКС-55,4%).

### **Состав оборудования АГРС**

#### **Узел переключения**

Узел переключения обеспечивает отключение ГРС от газопровода-отвода и выходных газопроводов, изменение направления потока газа высокого давления на обводную линию, а также защиту потребителя от превышения давления в линиях подачи газа.

Узел переключения состоит из входного, выходного коллектора и байпасной (обводной) линии.

#### **Узел очистки и подогрева газа**

Узел очистки и подогрева газа выполнен из двух линий очистки: одной рабочей и одной резервной.

Слив конденсата с фильтров-сепараторов происходит автоматически при достижении максимального уровня жидкости в отстойниках фильтров. Конденсат сливается в промежуточную емкость сбора конденсата, откуда в подземную емкость сбора конденсата  $V=2,0$  м<sup>3</sup>, расположенную на площадке АГРС.

#### **Блок подготовки теплоносителя**

Блок подготовки теплоносителя предназначен для подогрева, обеспечения циркуляции, поддержания требуемого избыточного давления, регулирования расхода теплоносителя.

Для работы котлов к блоку подготовки теплоносителя подводится природный газ с давлением 2 кПа по ГОСТ 5542. Газ через термозапорный клапан, отсечной электромагнитный клапан подаётся в ротационный счётчик газа. Краны шаровые отключают счётчик для поверки, обслуживания и ремонта. После счётчика, через краны шаровые, газ поступает в котлы. На узле учёта также предусмотрена обводная (байпасная) линия, на случай выхода из строя счётчика газа. Для контроля давления и сигнализации превышения давления газа в подводящем газопроводе котлов служат манометр и датчик-реле давления.

#### **Блок редуцирования газа**

Блок редуцирования содержит узел редуцирования газа на основного потребителя, узел редуцирования газа на собственные нужды, узел подготовки импульсного газа и узел передавливания конденсата.

Узел редуцирования газа.

Газ на узел редуцирования подается с узла очистки и подогрева.

Узел редуцирования состоит из трёх линий: рабочей, резервной и линии малых расходов.

Рабочие и резервная линии редуцирования выполнены по схеме по ходу газа: кран с пневмогидроприводом DN150 PN10,0 МПа, технологическая цепочка из двух регуляторов РГП-100/100 (схема «регулятор+монитор»), кран с ручным приводом DN150 PN10,0 МПа.

#### **Узел учёта расхода газа**

Узел учёта расхода газа расположен после узла переключения, перед узлом одоризации.

Узел учета расхода газа состоит из трех измерительных линий: основной, резервной и линии малого расхода.

В качестве средств измерений использованы ультразвуковые преобразователи расхода типоразмеров DN150 и DN100.

Основной и резервный измерительный трубопровод выполнены диаметром DN150. До и после расходомера предусмотрены краны шаровые с ручным приводом DN150, PN1,6МПа.

#### **Блок автоматической одоризации газа (БАОГ)**

Блок автоматической одоризации газа (БАОГ) предназначен для придания газу характерного запаха путём автоматического дозирования жидкого этилмеркаптана (одоранта) в технологический трубопровод АГРС.

БАОГ производства ТОО «БатысМунайГазЖабдыктары» установлен на выходном трубопроводе АГРС и содержит узел дозирования одоранта с расходной ёмкостью 84 л. Управление осуществляется блоком управления, который устанавливается в комнате оператора.

#### **Блок операторной**

В комплекте поставки АГРС предусмотрен блок операторной, расположенный на территории АГРС.

Тип прокладки газопровода – подземный и надземный. Применены полиэтиленовые (подземно) и стальные (надземно) трубы.

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

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

Предположительные сроки строительства намечаемой деятельности - 2026 год, с общей продолжительностью 5 месяцев (май 2026 г. – сентябрь 2026 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 АГРС «Птицефабрика Жетысу» и магистрального газопровода-отвода на территории Карасайского района, а подводных газопроводов и ГРП на территории Карасайского и Жамбылского района Алматинской области.

Проектируемый газопровод-отвод к АГРС «Птицефабрика Жетысу» присоединяется к строящемуся газопроводу-отводу АГРС «Казыбек бек» и пересекает подъездную дорогу к строящейся АГРС «Казыбек бек».

Площадка АГРС «Птицефабрика Жетысу» - открытая технологическая площадка размером 68x48 м. На проектной площадке АГРС нет признаков капитальных строений, не размещено недвижимое имущество и не ведется строительство.

Отвод земельных участков во временное землепользование на период строительства, предоставляется согласно продолжительности строительства на 2026 г.

Основные показатели по генеральному плану приведены в нижеследующей таблице.

Таблица - Основные показатели по отводу земель на период строительства, га

№	Наименование	Ед. изм.	Кол-во	Ширина полосы отвода, м	Площадь, га
в границах Карасайского района					
1	Газопровод-отвод к АГРС "Птицефабрика Жетысу"	км	0,306	25	0,739
2	Подводящий газопровод высокого давления	км	6,371	25	13,3607
3	АГРС "Птицефабрика Жетысу"	шт	1	53 x 73	0,3883
4	Подъездная дорога к АГРС	шт	1	74x13	0,0960
5	Анодное поле	шт	1	160 x 8	0,1280
	ИТОГО:				14,712
в границах Жамбылского района					
1	Подводящий газопровод высокого давления	км	24,861	25	63,312

	ИТОГО:				63,312
	ВСЕГО:				78,024

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности;

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 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.

В период эксплуатации предусматривается использование воды на:

- питьевые нужды – бутилированная, привозная;
- хоз- бытовые нужды – привозная из ближайших водопроводных сетей.

Проектируемый газопровод на своем пути пересекает реки Аксенгир и Жиренайгыр переход через реку предусматривается подземным и открытым способом (Согласование размещения предприятий и других сооружений, а также условий производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах РГУ «Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция» №KZ18VRC00022438 от 25.02.2025 г.).

В пределах водоохранных полос запрещаются:

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

В пределах водоохранных зон запрещаются:

- 1) ввод в эксплуатацию новых и реконструированных объектов, не обеспеченных сооружениями и устройствами, предотвращающими загрязнение и засорение водных объектов и их водоохранных зон и полос;

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

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

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

Вид водопользования: общее. Предусматривается использование воды на производственные нужды, хоз-бытовые нужды.

Водоснабжение в период эксплуатации: хоз-бытовые нужды.

**объемов потребления воды;**

Объем потребления воды на период строительства: хозяйственно-бытовые нужды рабочих – 550,6 м<sup>3</sup>/период; мойка транспорта – 79,1 м<sup>3</sup>/период; подпитка мойки автотранспорта – 7,910 м<sup>3</sup>/период.

**операций, для которых планируется использование водных ресурсов;**

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.

На период эксплуатации сброс в поверхностные водные объекты также не будет осуществляться.

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

На проектируемой территории отсутствуют месторождения твердых, общераспространенных полезных ископаемых согласно письма РГУ «Южно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии Комитета геологии Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК «Южказнедра» KZ24VNW00008005 от 29.01.2025 г.

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

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их 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, путей миграции диких животных, в том числе (письмо РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира МЭГ и ПР РК» исх. № 20/88 от 07.02.2025 г.).

На проектируемой территории зеленые насаждения попадающие под снос отсутствуют (Письма ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, жилищной инспекции Жамбылского района» за №63 от 03.02.2025г. и ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства и жилищной инспекции Карасайского района» за №109 от 04.03.2025г.).

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;

Проектными решениями не предусматривается пользоваться животным миром.

Проектируемая территория расположена за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий, путей миграции диких животных, в том числе (письмо РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира МЭГ и ПР РК» исх. № 20/88 от 07.02.2025 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.

6) 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 2026 г.: разработка грунта - 3335,43 м<sup>3</sup>, обратная засыпка - 2996,45 м<sup>3</sup>, электроды (Э42) - 3449,573 кг, электроды (Э42А) - 28,34 кг, электроды (Э55) - 21,433 кг, электроды (Э46) - 3894,318 кг, электроды (Э13/55) - 47,43 кг, электроды (Э50А) - 67,793 кг, электроды (ЭМГ) - 90,13 кг, проволока - 2027,764 кг, пропан-бутановая смесь - 3526,175 кг. Расход ЛКМ при строительстве: грунтовка ГФ-021 - 2273,532 кг, грунтовка ГФ-0119 - 35,218 кг, эмаль

ПФ-115 - 5096,07 кг, эмаль ХВ-124 - 10,339 кг, растворитель уайт-спирит - 792,892 кг, растворитель - 177,436 кг, лак БТ-577 - 7,32 кг, лак БТ-123 - 22,824 кг, битум - 58,635 т, ацетилен – кислород - 946,686 кг. Расход инертных материалов: песок природный - 188,592 м<sup>3</sup>, щебень - 4593,772 м<sup>3</sup>, гравий - 14,772 м<sup>3</sup>, песчано-гравийная смесь - 2784,218 м<sup>3</sup>. Рекультивация – 26550,7 м<sup>3</sup>, срез ПСП- 26488 м<sup>3</sup>.

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 – 5 месяцев.

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

На период эксплуатации электроснабжение будет от существующих ЛЭП.

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

Реализация решений, предусмотренных проектом, носит относительно временный характер, в связи с этим дополнительных к существующим рисков истощения используемых природных ресурсов не ожидается.

**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:** 14,1658316258 г/сек; 28,7825705561 тонн/период строительства. Перечень веществ и количество загрязняющих веществ: Железо (II, III) оксиды (3 класс опасности) - 0,32138728 т/пер (3 класс опасности); Марганец и его соединения - 0,018281753 т/пер (2 класс опасности); Олово оксид - 0,000000795 т/пер (3 класс опасности); Свинец и его неорганические соединения - 0,000001448 т/пер (1 класс опасности); Азот (IV) диоксид - 0,43271488 т/пер (2 класс опасности); Азот (II) оксид – 0,411565762 т/пер (3 класс опасности); Углерод - 0,05007147 т/пер (3 класс опасности); Сера диоксид - 0,10172475 т/пер (3 класс опасности); Сероводород (Дигидросульфид) - 0,000043 т/пер (2 класс опасности); Углерод оксид – 0,3464063106 т/пер (4 класс опасности); Фтористые газообразные соединения - 0,001777663 т/пер (2 класс опасности); Фториды неорганические плохо растворимые - 0,00047618 т/пер (2 класс опасности); Метан - 4,064265 т/пер; Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0,303915 т/пер; Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0,002203 т/пер; Диметилбензол – 2,210237 т/пер (3 класс опасности); Метилбензол - 0,252431 т/пер (3 класс опасности); Хлорэтилен – 0,0000002515 т/пер (1 класс опасности); Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) - 0,00649 т/пер (3 класс опасности); Бутилацетат – 0,048865 т/пер (4 класс опасности); Проп-2-ен-1-аль – 0,012 т/пер (2 класс опасности); Формальдегид – 0,012 т/пер (2 класс опасности); Пропан-2-он - 0,1058257 т/пер (2 класс опасности); Смесь природных меркаптанов - 0,000098 т/пер (3 класс опасности); Бензин (нефтяной, малосернистый) – 0,001185 т/пер (4 класс опасности); Уайт-спирит - 1,9418782 т/пер; Алканы C12-19 - 0,19628 т/пер (4 класс опасности); Взвешенные частицы – 1,2958276 т/пер (3 класс опасности); Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 16,6022426131 т/пер (3 класс опасности); Пыль абразивная - 0,0356359 т/пер; Пыль древесная - 0,00674 т/пер.

**Выбросы в период эксплуатации:** 35,1896784956 г/сек; 12,2889261138 тонн/год. Перечень веществ и количество загрязняющих веществ: Азот (IV) диоксид -1,5066088 т/пер (2 класс опасности); Азот (II) оксид – 0,2447744 т/пер (3 класс опасности); Сера диоксид – 0,01252702 т/пер (3 класс опасности); Сероводород – 0,00008759917 т/пер (2 класс опасности); Углерод оксид – 1,78341 т/пер (4 класс опасности); Метан – 8,131529377 т/пер; Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0,6055962945 т/пер; Смесь природных меркаптанов – 0,00435480813 т/пер (3 класс опасности), Смесь природных меркаптанов /в – 0,00003781497 т/пер.

Расчеты выполнены с учетом наличия свечей, которые используются для безопасного сжигания избыточных газов и снижения выбросов в атмосферу. Расчет объема выбросов произведен в соответствии с требованиями нормативных документов и учитывает предполагаемую нагрузку и режим работы объекта.

Ввиду того что на намечаемый вид деятельности не распространяется требования Правил о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей сведения об веществах подлежащих внесению в РВПЗ отсутствуют.

**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.**

Период строительства

Для отвода хозяйственно-фекальных стоков на территории строительной площадки будут использоваться биотуалеты, которые очищаются сторонней организацией 2 раза в неделю.

Период эксплуатации

Для питьевого водоснабжения операторов предусмотрена привозная бутилированная вода. Для хоз-бытовых нужд в здании блочно-модульной операторной АГРС предусмотрена комплектно поставляемая емкость для хранения воды объемом 500 л. Емкость заполняется привозной водой. Вывоз стоков предусмотрен ассенизационной машиной 1 раз в 5 дней.

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 – 3,068 тонн, при лакокрасочных работах; отходы битума – 1,759 тонн, при битумных работах; отходы от очистной установки мойки колес (в виде эмульгированных нефтепродуктов) – 0,01740 тонн, при работе установки мойки колес; промасленная ветошь – 0,0010054 тонн, образуется при строительных работах; твердо-бытовые отходы – 4,525 тонн, от деятельности строителей; огарки сварочных электродов – 0,114 тонн, при сварочных работах; отходы от очистной установки мойки колес (в виде взвешенных частиц) – 0,65410 тонн, при работе установки мойки колес.

На период эксплуатации образуются отходы: светодиодные лампы – 0,03162 тонн, при использовании ламп для освещения АГРС; газовый конденсат – 0,00392 тонн, при очистке трубы, очистки газа на АГРС; твердо-бытовые отходы – 0,375 тонн, от деятельности персонала.

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.**

Экологическое разрешение на воздействие для объектов на период строительства и эксплуатации.

**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).**

Намечаемая деятельность будет осуществляться:

за пределами акваторий (в том числе за пределами заповедной зоны), особо охраняемых природных территорий, вне их охранных зон, за пределами земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения;

за пределами природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений;

вне участков размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий; вне территории (акватории), на которой компонентам природной среды нанесен экологический ущерб; вне территории (акватории), на которой выявлены исторические загрязнения;

вне территории с чрезвычайной экологической ситуацией или зоны экологического бедствия.

Необходимость в дополнительных полевых исследованиях отсутствует.

Климатический район - III-B.

Среднегодовая температура по данным МС Узынагаш: минимальная температура зимой: -7,6 °С, максимальная температура летом: 31,6 °С. Метеорологические данные представлены по данным ближайшей метеостанции «Узынагаш» (Приложение 4).

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

**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. 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.

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

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

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

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

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

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

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

Загрязнения как такового на поверхностные и подземные воды не предусматривается.

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

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

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

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

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

Возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду не предполагаются.

#### **16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий.**

Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир).

Ниже приведен сводный перечень природоохранных мероприятий, предусмотренных проектом. Предложенные мероприятия направлены на устранение негативных воздействий на окружающую среду и социальную сферу и позволяют компенсировать негативные воздействия или снизить их до приемлемого уровня.

***Период строительства:***

- выполнять обратную засыпку траншеи, с целью предотвращения образования оврагов;
- снятие почвенно-растительного слоя будет производиться экскаватором, с дальнейшей обратной засыпкой бульдозерами, временное хранение почвенно-растительного слоя будет производиться вдоль трассы магистрального трубопровода;
- необходимо предусмотреть применения оборудования и трубопроводов, стойких к коррозионному и абразивному воздействию жидких сред, а также их полная герметизация;
- проводить санитарную очистку территории строительства, которая является одним из пунктов технической рекультивации земель, предотвращающие загрязнение и истощение водных ресурсов;
- 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.
- 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).**

В проекте проанализированы варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления.

В связи с вышеизложенным альтернативные варианты расположения (выбор других мест) намечаемой деятельности не рассматриваются, наиболее приемлемым вариантом являются принятые проектные решения.

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 Ситуационная карта-схема*

*Приложение 3 Письмо филиала РГП на ПХВ «Казгидромет» по фоновым концентрациям*

- Приложение 4 Письмо филиала РГП на ПХВ «Казгидромет» по метео данным
- Приложение 5 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 6 Акт обследования зеленых насаждений ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, жилищной инспекции Енбекшиказахского района Алматинской области» и ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства и жилищной инспекции Карасайского района» за №109 от 04.03.2025г.)
- Приложение 7 Письмо РГУ «Южно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии Комитета геологии Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК «Южказнедра»
- Приложение 8 Письма ГКП на ПХВ «Ветеринарный отдел Жамбылского района» ГУ «Управление ветеринарии Алматинской области» за №812 от 19.11.2024 г. и «ГКП на ПХВ Ветеринарная станция» Алматинской области Ветеринарный отдел Карасайского района за №04 от 08.01.2025 г.
- Приложение 9 Письмо РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира МЭГ и ПР РК» исх. № 20/88 от 07.02.2025 г.
- Приложение 10 Согласование размещения предприятий и других сооружений, а также условий производства строительных и других работ на водных объектах, водоохраных зонах и полосах РГУ «Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция» №KZ18VRC00022438 от 25.02.2025 г.

Генеральный директор  
ТОО «Алматинская Птицефабрика «Жетысу»

К. Ашуов



**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)

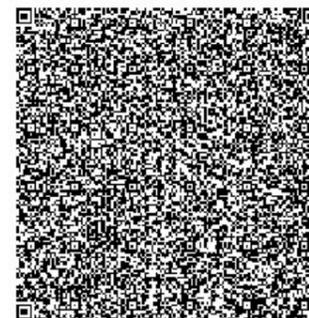
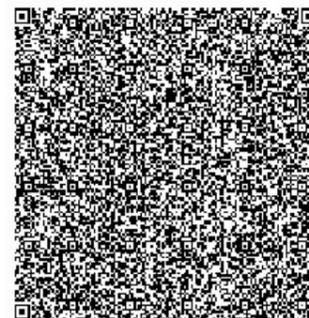
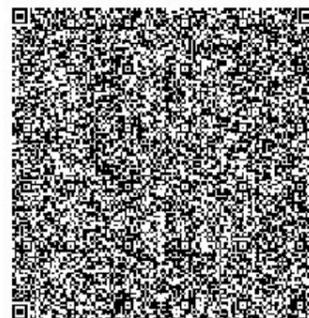
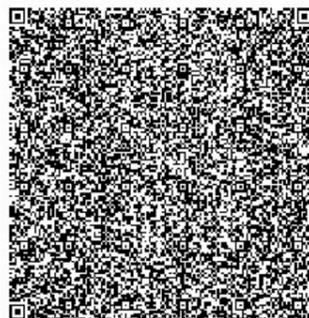
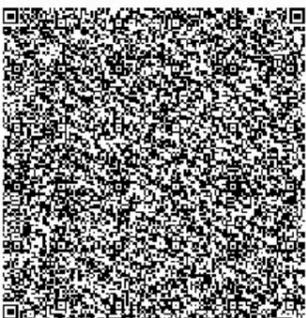
**Руководитель (уполномоченное лицо)**

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

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

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

**Номер приложения к лицензии** 001

**Дата выдачи приложения к лицензии** 05.06.2014

**Срок действия лицензии**

**Место выдачи** г.Астана

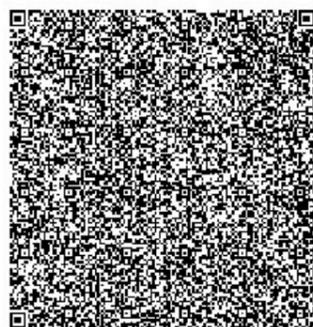
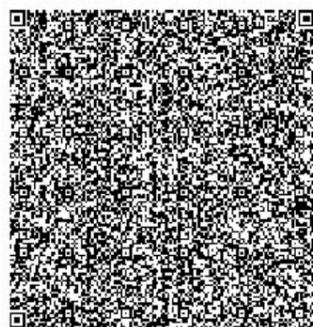
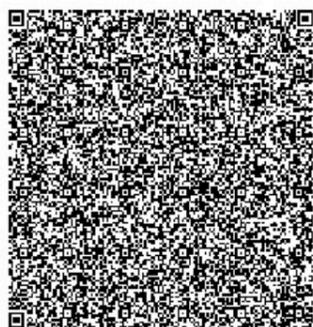
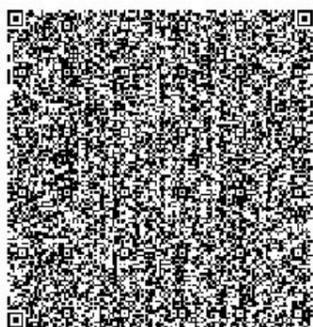
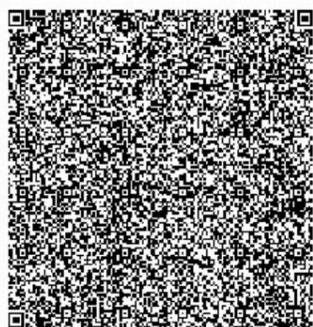
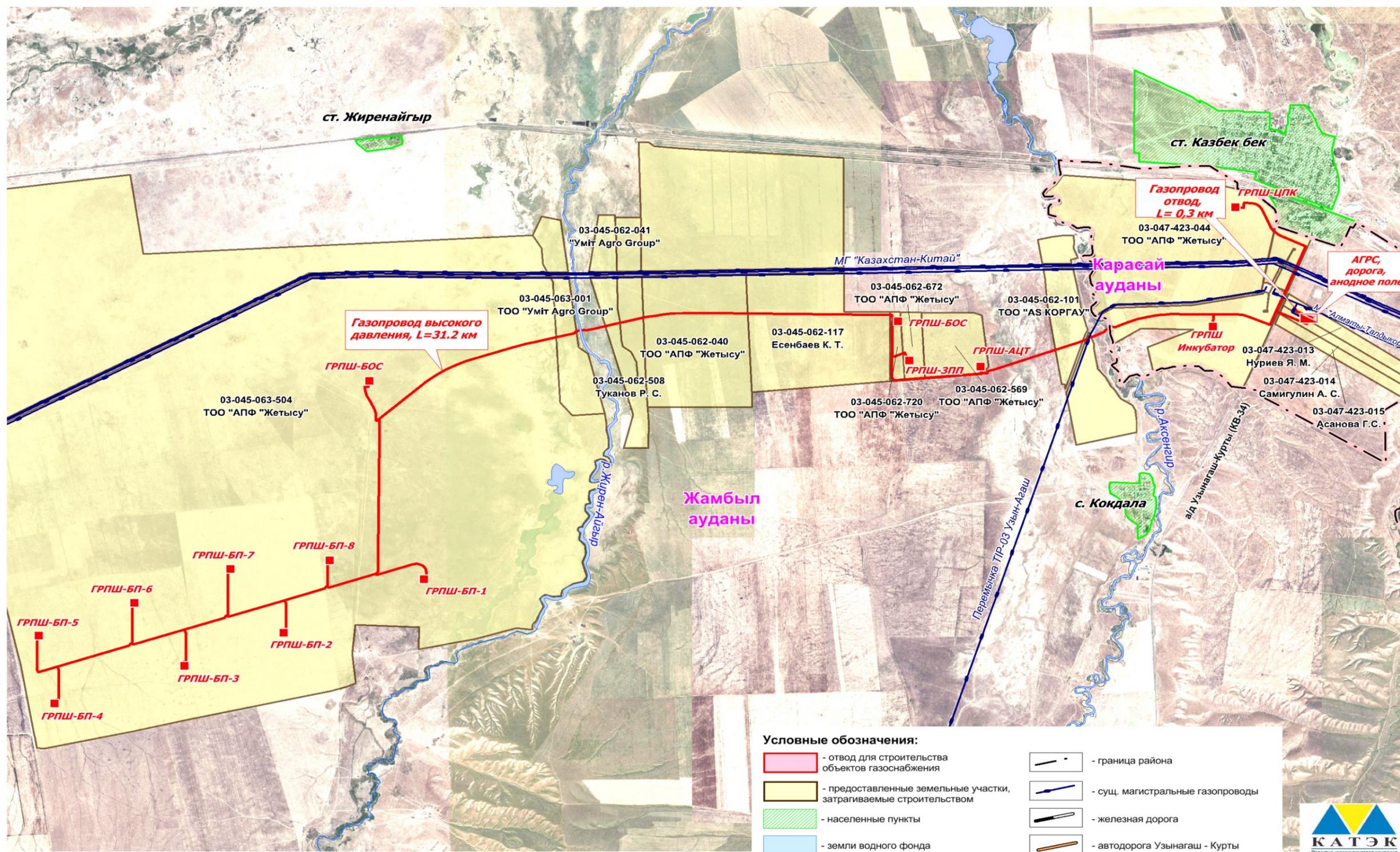


Схема объектов газоснабжения для Алматинской птицефабрики в разрезе землепользователей Карасайского и Жамбылского районов Алматинской области



**«ҚАЗГИДРОМЕТ» РМК**

ҚАЗАҚСТАН  
РЕСПУБЛИКАСЫ  
ЭКОЛОГИЯ,  
ЖӘНЕ ТАБИҒИ  
РЕСУРСТАР  
МИНИСТРЛІГІ

**РГП «КАЗГИДРОМЕТ»**

МИНИСТЕРСТВО  
ЭКОЛОГИИ И  
ПРИРОДНЫХ  
РЕСУРСОВ  
РЕСПУБЛИКИ  
КАЗАХСТАН

---

27.02.2025

1. Город -
2. Адрес - **Алматинская область, Карасайский район, сельский округ Жибек жолы**
4. Организация, запрашивающая фон - **ТОО \"КАТЭК\"**  
Объект, для которого устанавливается фон - **«Строительство Алматинской птицефабрики производственной мощностью 120 тысяч тонн**
5. **мясопродукции в год с инженерной инфраструктурой в Алматинской области Республики Казахстан. Газоснабжение»**
6. Разрабатываемый проект - **«Строительство Алматинской птицефабрики производственной мощностью 120 тысяч тонн мясопродукции в год с инженерной инфраструктурой в Алматинской области Республики Казахстан. Газоснабжение»**
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, Карасайский район, сельский округ Жибек жолы выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным.

**«ҚАЗГИДРОМЕТ» РМК**

ҚАЗАҚСТАН  
РЕСПУБЛИКАСЫ  
ЭКОЛОГИЯ,  
ЖӘНЕ ТАБИҒИ  
РЕСУРСТАР  
МИНИСТРЛІГІ

**РГП «КАЗГИДРОМЕТ»**

МИНИСТЕРСТВО  
ЭКОЛОГИИ И  
ПРИРОДНЫХ  
РЕСУРСОВ  
РЕСПУБЛИКИ  
КАЗАХСТАН

---

27.02.2025

1. Город -
2. Адрес - **Алматинская область, Жамбылский район, Аксенгирский сельский округ**
4. Организация, запрашивающая фон - **ТОО \"КАТЭК\"**  
Объект, для которого устанавливается фон - **«Строительство Алматинской птицефабрики производственной мощностью 120 тысяч тонн**
5. **мясопродукции в год с инженерной инфраструктурой в Алматинской области Республики Казахстан. Газоснабжение»**
6. Разрабатываемый проект - **«Строительство Алматинской птицефабрики производственной мощностью 120 тысяч тонн мясопродукции в год с инженерной инфраструктурой в Алматинской области Республики Казахстан. Газоснабжение»**
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, Жамбылский район, Аксенгирский сельский округ выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным.

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ  
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ  
«ҚАЗГИДРОМЕТ» ШАРУАШЫЛЫҚ  
ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫГЫНДАҒЫ  
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК  
КӘСПОРЫШЫЦ АЛМАТЫ ҚАЛАСЫ  
ЖӘНЕ АЛМАТЫ ОБЛЫСЫ  
БӨЙЫПША ФИЛИАЛЫ



ФИЛИАЛ ПО ГОРОДУ АЛМАТЫ И  
АЛМАТИНСКОЙ ОБЛАСТИ  
РЕСПУБЛИКАНСКОГО  
ГОСУДАРСТВЕННОГО  
ПРЕДПРИЯТИЯ НА ПРАВЕ  
ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ  
«ҚАЗГИДРОМЕТ» 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)  
22-01-21/1062  
B042D0A3F2A84685  
27.11.2024

Генеральному директору  
ТОО «КАТЭК»  
К. Нупову

В ответ на Ваш запрос с исх. №808 от 19.11.2024 года, предоставляем климатическую справку за 2024 год (январь - октябрь) по метеостанций Узынагаш (Жамбылский район).

*Приложение-1*

**И.о. директора**

**А.А. Кабдыкадыров**

Исп.: Асқар Ш.Т.  
Тел.: 8 727 267 52 64

<https://seddoc.kazhydromet.kz/8Xn1db>



Издатель ЭЦП - ҰЛТТЫҚ КУӘЛАНДЫРУШЫ ОРТАЛЫҚ (GOST), КАБДЫКАДЫРОВ  
АЛЕМГЕР, Филиал Республиканского государственного предприятия на праве

Приложение-1

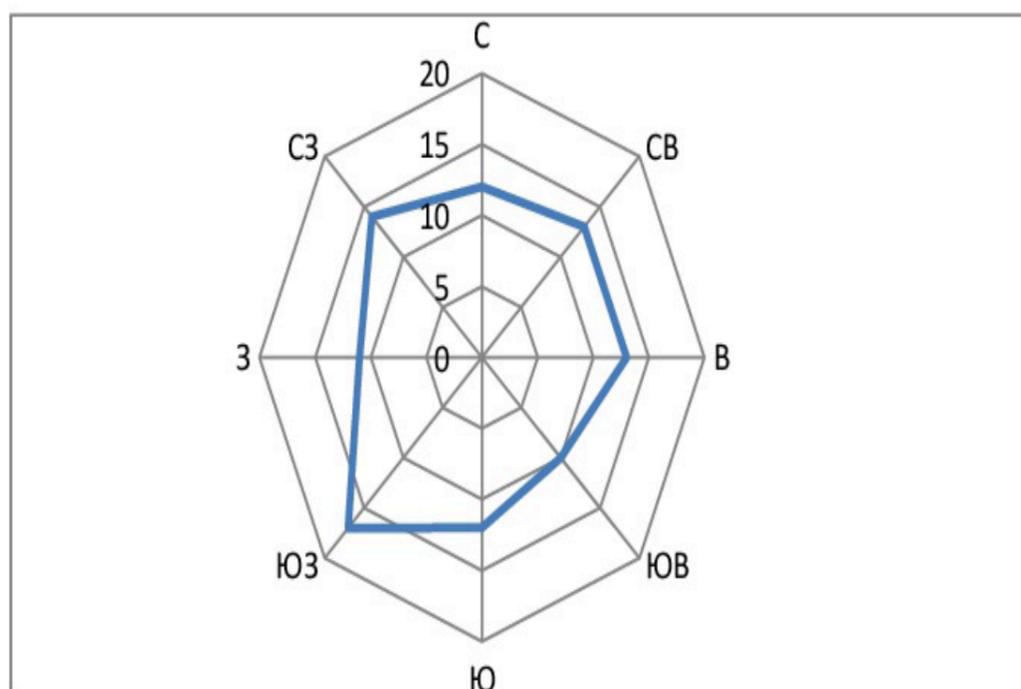
Климатические данные МС Узынагаш -2024 год (январь-октябрь)

Средняя максимальная температура воздуха наиболее жаркого месяца (июль)	31,6
Средняя минимальная температура воздуха наиболее холодного месяца (январь)	-7,6
Скорость ветра, повторяемость превышения которой за год составляет 5%	5
Среднегодовая скорость ветра (м/с)	1
Количество дней с осадками в виде дождя в году	99

Повторяемость направлений ветра и штилей, %

МС	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
Узынагаш	12	13	13	10	12	17	11	14	49

Роза ветров- 2024 год (январь-октябрь)



**ИНТЕРГАЗ ОРТАЛЫҚ АЗИЯ**  
Акционерлік қоғамы



**ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ**  
Акционерное общество

БСН 970 740 000 392  
Қазақстан Республикасы, 010000, Астана қаласы,  
Әлихан Бөкейхан көшесі, 12-ғимарат, «Болашақ» БО  
e-mail: info@ica.kz, www.intergas.kz  
тел.: +7 (7172) 92 70 51, 92 70 48, 92 71 20

БИН 970 740 000 392  
Республика Казахстан, 010000, город Астана,  
улица Әлихан Бөкейхана, здание 12, БЦ «Болашақ»  
e-mail: info@ica.kz, www.intergas.kz  
тел.: +7 (7172) 92 70 51, 92 70 48, 92 71 20

БИН 970 740 000 392  
12, Alikhan Bokeykhan street, BC of «Bolashak»  
Astana city, 010000, Republic of Kazakhstan  
e-mail: info@ica.kz, www.intergas.kz  
tel.: +7 (7172) 92 70 51, 92 70 48, 92 71 20

« 01 » 07 2024 ж./г.

№ 06-62-1244

**ТОО «Алматинская  
птицефабрика Жетысу»**

**Директору УМГ «Алматы»  
Суюндикову Р.О.**

*ТУ на присоединение к проектируемому газопроводу-отводу на АГРС «Казыбек бек» проектируемых газопровода-отвода и АГРС для газоснабжения «Птицефабрики «Жетысу» производительностью 10 000 м<sup>3</sup>/час с перспективой увеличения до 20 000 м<sup>3</sup>/час в Жамбылском районе Алматинской области.*

### **ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**

на присоединение к проектируемому газопроводу-отводу на АГРС «Казыбек бек» проектируемых газопровода-отвода и АГРС для газоснабжения «Птицефабрики «Жетысу» производительностью 10 000 м<sup>3</sup>/час с перспективой увеличения до 20 000 м<sup>3</sup>/час.

**Настоящие технические условия выданы ТОО «Алматинская птицефабрика Жетысу» по запросу акимата Алматинской области вх. № 2717 от 19.04.2024г.**

#### **1. Характеристики присоединяемых и пересекаемых коммуникаций:**

1.1. Газопровод-отвод на АГРС «Казыбек бек» (согласно проекта ТОО «КАТЭК» 186/21-2021-09-01-4.3-МГ): диаметр 159 мм, толщина стенки 8,0 мм; глубина заложения 1,35 м до верхней образующей трубы, проектное давление 9,81 МПа, категория участка – II.

1.2. На расстоянии 12 метров от газопровода справа по ходу газа проходит ЛЭП ВЛ-10 кВ.

2. Точку присоединения принять на 0,23 км проектируемого газопровода-отвода на АГРС «Казыбек бек». Пикет точек пересечения и глубину заложения коммуникаций дополнительно уточнить на месте с представителями Алматинского ЛПУ УМГ «Алматы» (далее – Эксплуатирующая организация).

#### **2.1. Особые условия:**

004200

**2.1.1. Согласно утвержденному региональному балансу газа по Алматинской области объем поставки товарного газа для вышеуказанного проекта предусмотрен не более: в 2027-2028 гг. – 74 460 тыс. м<sup>3</sup>/год, начиная с 2029 года – 148 920 тыс.м<sup>3</sup>/год (письмо АО «НК «QazaqGaz» № 6-20-1430 от 03.05.24г.).**

2.1.2. Все затраты, связанные со строительством и подключением в действующий газопровод, включая стоимость срамливаемого газа и плату за негативное воздействие на окружающую среду несет Заказчик строительства.

2.1.3. Присоединение построенных АГРС в действующий МГ «Алматы-Талдыкорган» (далее – газопровод) выполнить после завершения строительства газопровода-лупинга магистрального газопровода «Алматы-Талдыкорган».

2.1.4. До начала проектирования выполнить гидравлический расчет существующего и проектируемого газопровода с учетом имеющегося и перспективного потребления газа, для определения возможности бесперебойного газоснабжения объекта. **Расчет согласовать с АО «Интергаз Центральная Азия».**

При положительном результате выполнить проектирование.

#### **Требования к проектированию:**

**3.** Проектирование выполнить с привлечением специализированной организации, имеющей лицензию на проектирование магистральных трубопроводов, включая АГРС, в соответствии с Законом РК «О разрешениях и уведомлениях» от 16 мая 2014 года № 202-V.

**4.** Проектную документацию разработать согласно СН РК 1.02-03-2022 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

**5.** Проект выполнить в соответствии с требованиями СН РК 3.05-01-2013\* и СП РК 3.05-101-2013\* "Магистральные трубопроводы", СН РК 3.01-03-2011 и СП РК 3.01-103-2012 "Генеральные планы промышленных предприятий", СТ РК 1916-2009 «Промышленность нефтяная и газовая. Магистральные газопроводы. Требования к технологическому проектированию», «Правил эксплуатации магистральных газопроводов», утверждённых Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 22 января 2015 года №33, «Правил устройства электроустановок», утвержденных Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 марта 2015г. №230 (ПУЭ).

**При этом предусмотреть (не исключая других требований, предусмотренных нормативно-технической документацией):**

**5.1. При присоединении проектируемого газопровода к действующему газопроводу предусмотреть:**

5.1.1. Присоединения с использованием тройников заводского изготовления с решеткой, согласно п. 4.4.3.1.17 СП РК 3.05-101-2013\* «Магистральные трубопроводы»;

5.1.2. Крановые узлы с двухсторонней продувкой на проектируемом газопроводе - отводе в местах врезки (краны шаровые равнопроходные с пневмогидроприводом

подземного исполнения) согласно п. 6.1.8 СТ РК 1916-2009;

5.1.3. Изоляцию крановых узлов, гнутых отводов и других фасонных частей, а также сварных стыков труб с заводской изоляцией по своим характеристикам соответствующую изоляции труб согласно п.12.2.1.2 СТ РК 1916-2009;

5.1.4. Установку изолирующих вставок на месте врезки проектируемого газопровода-отвода к действующему магистральному газопроводу после запорной арматуры согласно п. 6.13.3 СТ РК ГОСТ Р 51164-2005 «Трубопроводы стальные магистральные»;

5.1.5. Прокладку газопровода - отвода подземным способом трубами с заводской трехслойной изоляцией усиленного типа согласно СП РК 3.05-101-2013 «Магистральные трубопроводы» Таблица 3, - Изоляционные материалы и конструкции наружных защитных покрытий труб и элементов, согласно СТ РК 1916-2009 «Магистральные газопроводы. Требования к технологическому проектированию» п.12.2.1.1, согласно СТ РК ГОСТ Р 51164-2005 «Трубопроводы стальные магистральные» Таблица 1 - Конструкция защитных покрытий строящихся и реконструируемых трубопроводов;

5.1.6. Систему электроснабжения средств ЭХЗ, соответствующую требованиям п. 6.6 СТ РК 1916-2009 «Магистральные газопроводы. Требования к технологическому проектированию» и ПУЭ РК;

5.1.7. Изоляцию стыков термоусаживающими манжетами согласно п. 12.4.3 СТ РК 1916-2009;

5.1.8. На газопроводе – отводе в местах установки изолирующих вставок установить контрольно-измерительные пункты (КИП) согласно п. 7.1 СТ РК ГОСТ Р 51164-2005. «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии»;

5.1.9. Изоляцию крановых узлов, гнутых отводов и других фасонных частей, а также сварных стыков труб с заводской изоляцией по своим характеристикам соответствующую изоляции труб согласно п. 12.2.1.2 СТ РК 1916-2009;

5.1.10. Установку изолирующих вставок на месте присоединения распределительных газопроводов к проектируемым выходным трубопроводам АГРС после запорной арматуры по ходу газа, на выходе АГРС согласно п. 6.13.3 СТ РК ГОСТ Р 51164-2005 «Трубопроводы стальные магистральные»;

5.1.11. В конечной точке проектируемого газопровода-отвода предусмотреть монтаж АГРС в блочно-комплектном исполнении с обогревом блоков и строительство операторной (блок-бокса операторной) в соответствии с требованиями, действующими в РК нормами проектирования;

5.1.12. Места подключения закрепить временными опознавательными знаками, в том числе постоянными знаками «Газопровод высокого давления»;

5.1.13. Выходные трубопроводы из АГРС наземного исполнения на опорах с установкой запорной арматуры. Выходные трубопроводы вывести за ограждение проектируемой АГРС;

5.1.14. Пропускную способность проектируемого газопровода-отвода и АГРС запроектировать на максимальное пиковое давление с учетом перспективы потребления газа;

- 5.1.15. Охранный крановый узел с байпасной обвязкой и двухсторонней продувкой на проектируемом газопроводе-отводе согласно пунктов 6.1.8, 9.1.11 СТ РК 1916-2009 на расстоянии, не превышающим 500 м от проектируемой АГРС;
- 5.1.16. Подъездные дороги с твердым покрытием к проектируемым АГРС и операторной;
- 5.1.17. Для дистанционного управления и контроля параметров узла подключения (УП) проектируемого газопровода-отвода к действующему газопроводу предусмотреть размещение необходимого оборудования в Диспетчерской службе (ДС) УМГ «Алматы». Каналы технологической связи для передачи данных между УП и ДС УМГ «Алматы» организовать на выделенных волокнах ВОЛС-минимально на двух волокнах-основной и резервный каналы (какой-либо иной трафик по этим волокнам должен отсутствовать). Технические решения, выбор оборудования и программного обеспечения для УП, ДС УМГ «Алматы» и связи должны быть согласованы с АО "Интергаз Центральная Азия";
- 5.1.18. При длине газопровода более 5 км, а также при наличии протяженных подъемов трассы, согласно п. 6.4.1 СТ РК 1916-2009 предусмотреть узлы запуска и приема очистных устройств;
- 5.1.19. Размещение узлов запуска и приема очистных устройств газопровода определить проектом по согласованию с УМГ «Алматы» АО «Интергаз Центральная Азия», согласно п.6.4.9 СТ РК 1916-2009;
- 5.1.20. Узлы запуска и приема очистных устройств включают в себя:
- 5.1.20.1. камеры приема и запуска очистных устройств;
  - 5.1.20.2. трубопроводы, арматуру и продувочные свечи;
  - 5.1.20.3. механизмы для извлечения, перемещения и запасовки очистных устройств;
  - 5.1.20.4. сигнализаторы прохождения очистных устройств;
  - 5.1.20.5. щит управления узлом очистки;
  - 5.1.20.6. узел сбора продуктов очистки;
  - 5.1.20.7. электроснабжение;
  - 5.1.20.8. молниезащиту;
  - 5.1.20.9. охранную сигнализацию;
  - 5.1.20.10. стабилизирующие устройств для защиты от возможных продольных перемещений газопровода от действия перепада температур и внутреннего давления.
- 5.1.21. Объем коллектора - сборника в составе узла очистки полости газопровода определить расчетным путем, согласно п.6.4.12 СТ РК 1916-2009.
- 5.1.22. Конструкция коллектора - сборника должна обеспечивать возможность, согласно п.6.4.13 СТ РК 1916-2009:
- 5.1.22.1. определения объема загрязнения, находящихся в коллекторе;
  - 5.1.22.2. стравливания газа в атмосферу;

- 5.1.22.3. перекачку жидкости в автоцистерну для вывоза на утилизацию;
- 5.1.22.4. перемещение шлама в автоцистерны на вывоз и последующее обезвреживание;
- 5.1.22.5. очистки нижней части коллектора – сборника.
- 5.1.23. Коллекторы - сборники газопровода разместить на расстоянии не менее 15 м от газопровода с устройством ограждения;
- 5.1.24. Свечу для сброса газа из коллектора - сборника разместить на расстоянии не менее 60 м от коллектора – сборника;
- 5.1.25. Прокладку проектируемого газопровода-отвода подземным способом, толщину стенки трубы принять согласно требованиям СП РК 3.05-101-2013\* «Магистральные трубопроводы»;
- 5.1.26. Предусмотреть подключение проектируемого газопровода-отвода к проектируемому газопроводу-лупингу (на перспективу).

**5.2. Для проектируемого газопровода-отвода предусмотреть систему линейной телемеханики (СЛТМ):**

- 5.2.1. В соответствии с СП РК 3.05-101-2013\* «Магистральные трубопроводы» для газопровода-отвода предусмотреть СЛТМ по СТ ГУ 153-39-161-2006 «Системы линейной телемеханики магистральных газопроводов. Общие технические требования» с подключением к СЛТМ газопровода-отвода проектируемой АГРС, узла подключения АГРС и других объектов линейной части. Технические решения, выбор оборудования и программного обеспечения для СЛТМ газопровода-отвода должны быть согласованы с АО «Интергаз Центральная Азия»;
- 5.2.2. Пункт управления (ПУ) СЛТМ разместить в диспетчерском пункте УМГ «Алматы». Технические решения, выбор оборудования должны быть согласованы с АО «Интергаз Центральная Азия»;
- 5.2.3. Каналы технологической связи СЛТМ, передачи данных от контролируемых пунктов в ДП ЛПУ организовать на выделенных волокнах ВОЛС – минимально на двух волокнах – основной и резервный каналы (какой-либо иной трафик по этим волокнам должен отсутствовать) и/или с помощью радиорелейного оборудования. Для общего резервирования канала передачи данных использовать спутниковый канал;
- 5.2.4. Техническое задание на СЛТМ газопровода-отвода разработать по СТ РК 34.015-2002 «Информационная технология. Комплекс стандартов на автоматизированные системы. Техническое задание на создание автоматизированной системы» и согласовать с АО «Интергаз Центральная Азия»;
- 5.2.5. Предусмотреть интеграцию проектируемой СЛТМ газопровода-отвода с другими системами автоматизации АО «Интергаз Центральная Азия», для чего в проектно-сметной документации должны быть предусмотрены необходимое оборудование, программное обеспечение и инструкции по интеграции.

### **5.3. На АГРС предусмотреть:**

#### **5.3.1. Узел переключения (п.9.2 СТ РК 1916-2009)**

5.3.1.1. Установку запорной арматуры на входе и выходе АГРС, имеющей автоматическое дистанционное управление от САУ АГРС с сохранением приоритета ручного (дистанционного и местного) управления, в том числе при выходе из строя САУ АГРС, предусмотреть под навесом;

5.3.1.2. Установку предохранительных клапанов типа СПШК на выходных нитках АГРС для защиты потребителя от превышения выходного давления, пропускная способность предохранительных клапанов не менее 10% от максимальной производительности;

5.3.1.3. Свечу (свечи) сброса газа с предохранительных клапанов, вынесенную на 10 м за ограждение АГРС;

5.3.1.4. Обводную линию, соединяющую газопроводы входа и выхода АГРС, обеспечивающую кратковременную подачу газа потребителю, используемую в период проведения ремонта оборудования АГРС, обводная линия должна быть оснащена по ходу газа отключающим краном с дистанционно управляемым приводом и краном-регулятором или задвижкой с ручным приводом, должна обеспечивать проектную производительность АГРС;

5.3.1.5. Свечу для сброса давления газа из технологических коммуникаций АГРС;

5.3.1.6. Свечу с дистанционно управляемым краном для аварийного сброса газа с сохранением ручного привода.

5.3.1.7. Разделение свечных коллекторов с разным избыточным давлением.

#### **5.3.2. Узел очистки газа (п.9.3 СТ РК 1916-2009)**

5.3.2.1. Пыле-влагоулавливающие устройства, обеспечивающие подготовку газа для стабильной работы оборудования АГРС и потребителя, аппараты очистки газа, определяемые расчетом, но не менее двух (один резервный);

5.3.2.2. Автоматический слив конденсата в подземную дренажную емкость и систему контроля утечек продуктов очистки газа;

5.3.2.3. Подземную емкость для сбора конденсата, дренажная емкость должна быть рассчитана на рабочее давление подводящего газопровода-отвода и оборудована сигнализатором верхнего уровня жидкости, свечой продувочной;

5.3.2.4. Устройство для откачки конденсата;

5.3.2.5. Отбор газа для узла подготовки импульсного газа с высокой стороны после узла очистки газа и до входного крана №1 с установкой запорной арматуры (для подачи импульсного газа на запорную арматуру в случае аварийного останова станции);

5.3.2.6. Устройства очистки и осушки импульсного и командного газа систем защиты, автоматического регулирования и управления.

### **5.3.3. Узел предотвращения гидратообразований (п.9.4 СТ РК 1916-2009)**

5.3.3.1. Установку подогрева газа (ПГА) на входе в узел редуцирования;

5.3.3.2. Устройство для ввода метанола после точки отбора газа на проектируемом газопроводе-отводе с целью предотвращения образования кристаллогидратов или их разрушения.

5.3.3.3. Защиту тепловой изоляцией надземных трубопроводов и арматуры при наружной прокладке на выходе из подогревателей; отключающие и байпасные краны узла подогрева газа не ближе 15м от огневой части подогревателя или предусмотреть узел подготовки теплоносителя в блочном исполнении.

### **5.3.4. Узел редуцирования (п.9.5 СТ РК 1916-2009)**

5.3.4.1. Для снижения и автоматического поддержания заданного режима давления газа в отапливаемом блок-контейнере;

5.3.4.2. Линии редуцирования газа выполнить согласно п.9.5.6 СТ РК 1916-2009;

5.3.4.3. Редуцирование газа на собственные нужды (для котла отопления);

5.3.4.4. Количество редуцирующих линий не мене двух (одна резервная);

5.3.4.5. Линию малых расходов для работы в начальный период эксплуатации АГРС и в период наименьшего отбора газа потребителями;

5.3.4.6. Сбросные свечи;

5.3.4.7. Автоматическую защиту от отклонения рабочих параметров за допустимые пределы и автоматическое включение резерва;

5.3.4.8. Установку регулятора-ограничителя расхода газа для поддержания установленного режима газопотребления;

5.3.4.9. Схема прохождения линии редуцирования согласуется с АО «Интергаз Центральная Азия».

### **5.3.5. Узел учета газа (п.9.6 СТ РК 1916-2009)**

5.3.5.1. Измерение расхода и количества газа разместить за узлом редуцирования, с помощью стандартных сужающих устройств согласно ГОСТ 8.586.1-2005 «Государственная система обеспечения единства измерений. Измерение расхода и количества жидкостей и газов с помощью стандартных сужающих устройств. Часть I. Принцип метода измерений и общие требования», ГОСТ 8.586.2-2005 «Государственная система обеспечения единства измерений. Измерение расхода и количества жидкостей и газов с помощью стандартных сужающих устройств. Часть 2. Диафрагмы. Технические требования», ГОСТ 8.586.5-2005 «Государственная система обеспечения единства измерений. Измерение расхода и количества жидкостей и газов с помощью стандартных сужающих устройств. Часть 5. Методика выполнения измерений».

5.3.5.2. Построить дополнительный измерительный трубопровод для измерения

7  
 

малых расходов в начальный период эксплуатации АГРС.

5.3.5.3. Основные метрологические характеристики:

5.3.5.3.1. Максимальная расчетная погрешность узла учета газа на базе стандартных сужающих не более  $\pm 1\%$ ;

5.3.5.3.2. Основная приведенная погрешность измерения абсолютного (избыточного) давления – не выше  $\pm 0,075\%$ ;

5.3.5.3.3. Основная абсолютная погрешность измерения температуры газа - не выше  $\pm 0,3^{\circ}\text{C}$ ;

5.3.5.3.4. Основная относительная погрешность корректора расхода газа - не более  $0,01\%$ ;

5.3.5.3.5. Максимальная скорость газа в измерительных трубопроводах не должна превышать  $25\text{м/с}$ ;

5.3.5.3.6. Вычислитель расхода газа должен быть с внесенной в Реестр ГСИ РК методики выполнения измерений;

5.3.5.3.7. Конструкция узла учета должна иметь обводные линии для обеспечения бесперебойной подачи газа, при обслуживании основного измерительного участка;

5.3.5.3.8. Узел учета должен обеспечиваться быстросъемным устройством для снятия/установки сужающих устройств;

5.3.5.3.9. Характеристики быстросъемного устройства:

5.3.5.3.9.1. Длины измерительных трубопроводов (ИТ), не менее  $10D$  до диафрагмы и  $4D$  после;

5.3.5.3.9.2. Присоединение к сопрягаемому трубопроводу сваркой;

5.3.5.3.9.3. Изготовителем производится конусная расточка внутреннего диаметра УС у торца до совпадения с внутренним диаметром трубопровода заказчика;

5.3.5.3.9.4. Прямые участки измерительных трубопроводов должны быть съемными на фланцевых соединениях;

5.3.5.3.9.5. Выбор типа быстросъемного устройства должен быть согласован с Заказчиком;

5.3.5.3.9.6. В измерительном трубопроводе возле быстросъемного устройства должны быть дренажные и (или) продувочные отверстия для удаления твердых осадков и жидкостей.

5.3.5.3.10. Первичные преобразователи избыточного (абсолютного) давления и температуры должны располагаться в термостатированном модуле. Преобразователи каждой измерительной линии узла учета должны располагаться в отдельном модуле (шкаф). Конструкция модуля должна обеспечивать удобство технического обслуживания преобразователей и проведение калибровки. Соединительные линии первичных преобразователей давления должны быть теплоизолированы и иметь обогрев. Необходимо теплоизолировать участки и измерительных трубопроводов

между сечениями трубопровода, расположенными на расстоянии 5D до сужающего устройства и на расстоянии 5D после преобразователя температуры.

5.3.5.3.11. Предусмотреть расположение узла учета газа под навесом и с электрическим освещением.

5.3.5.3.12. Вычислитель расхода газа и первичные преобразователи должны иметь степень защиты, обеспечиваемую оболочкой не ниже IP 65, и взрывозащищенное исполнение 1ExibПВТЗх.

5.3.5.3.13. Вычислитель расхода газа должен обеспечивать:

5.3.5.3.13.1. Определение количества и расхода природного газа в объемных единицах и единицах энергосодержания, приведенных к нормальным условиям согласно ГОСТ 2939-63 «Условия для определения объема»;

5.3.5.3.13.2. Архивирование данных (значений расхода газа и основных параметров потока):

5.3.5.3.13.3. Часовые значения – не менее 35 суток,

5.3.5.3.13.4. Суточные значения – не менее 65 суток,

5.3.5.3.13.5. Месячные значения – не менее 12 месяцев;

5.3.5.3.13.6. Фиксация изменений параметров конфигурации измерительной системы с глубиной не менее 240 событий;

5.3.5.3.13.7. Фиксация внештатных ситуаций (неисправностей) с глубиной не менее 240 событий;

5.3.5.3.13.8. Защиту от несанкционированного доступа и проникновения к внутренним модулям вычислителя и к разъемам входных сигналов;

5.3.5.3.13.9. Возможность подключения автоматизированных хроматографов, анализаторов, гигрометров;

5.3.5.3.14. Передачу данных в САУ АГРС и существующую систему «SCADA учета расхода газа с АГРС АО «Интергаз Центральная Азия».

5.3.5.3.14.1. Характеристики канала передачи данных в эту систему должны быть согласованы с Заказчиком.

5.3.5.3.15. Система гарантированного энергоснабжения должны обеспечивать работу узла учёта газа (при сохранении всех функций) в течение 7 суток после пропадания сетевого напряжения.

5.3.5.3.16. Все средства измерений, должны иметь действующие сертификаты об утверждении типа, подтверждающие прохождение государственных испытаний согласно СТ РК. Средства измерения, производства стран СНГ, должны пройти процедуру признания в соответствии с ПМГ 06-2019 «Правила по межгосударственной стандартизации. Порядок признания результатов испытаний и утверждения типа, первичной поверки, метрологической аттестации средств измерений».

5.3.5.3.17. Тип расходомерного оборудования, условия проведения первичной

поверки средств измерений узла учета газа согласуются с Заказчиком.

По завершению работ узел учёта газа должен пройти испытания с целью метрологической аттестации согласно СТ РК 2.131.

5.3.5.3.18. Предусмотреть учет газа на собственные нужды.

#### **5.3.6. Узел одоризации газа (п.9.7 СТ РК 1916-2009)**

5.3.6.1. Автоматизацию процессов подачи, учета и одоризации газа потребителю;

5.3.6.2. Одорирование газа на собственные нужды.

5.3.6.3. Емкость для хранения одоранта с измерением и сигнализацией уровня жидкости от САУ АГРС.

#### **5.3.7. Узел отбора газа на собственные нужды (п.9.8 СТ РК 1916-2009)**

5.3.7.1 Отбор газа на собственные нужды предусмотреть от выходящего газопровода ГРС (после обводной линии и узла одоризации) с редуцированием давления газа до заданного значения.

5.3.7.2 Предусмотреть учет и одоризацию газа на собственные нужды.

#### **5.3.8. Контрольно-измерительные приборы**

5.3.8.1. Необходимые контрольно-измерительные приборы (КИП), в том числе для определения и контроля параметров транспортируемого газа согласно требованиям нормативной документации. Контрольно-измерительные приборы должны иметь сертификаты об утверждении типа, и внесены в реестр ГСИ РК.

5.3.8.2. Обеспечить метрологическую аттестацию системы измерения расхода газа в соответствии с требованиями СТ РК 2.131-2013 с регистрацией в Реестре ГСИ РК.

5.3.8.3. Все средства измерений, должны иметь действующие сертификаты об утверждении типа или метрологической аттестации, и они должны быть внесены в Реестр ГСИ РК в соответствии с СТ РК 2.21 или СТ РК 2.30 и иметь действующие на момент сдачи в эксплуатацию сертификаты о поверке в соответствии с СТ РК 2.4

#### **5.3.9. Запорная арматура**

5.3.9.1. Для аварийного закрытия кранов АГРС на расстоянии не далее 500м от АГРС, имеющих автоматическое дистанционное управление от САУ АГРС с сохранением приоритета ручного (дистанционного и местного) управления, в том числе при выходе из строя САУ АГРС.

5.3.9.2. Для отключения технологических трубопроводов, аппаратов и сосудов.

#### **5.3.10. Система автоматизации**

5.3.10.1. Предусмотреть САУ (система автоматического управления), комплектно поставляемую вместе с технологическим оборудованием. При отсутствии штатной САУ необходимо выполнить проектирование данной системы в соответствии с требованиями нормативных документов и технического задания на разработку САУ АГРС. Техническое задание должно быть разработано Подрядчиком в соответствии

с требованиями СТ РК 34.015-2002 «Информационная технология. Комплекс стандартов на автоматизированные системы. Техническое задание на создание автоматизированной системы» должно быть согласовано с АО «Интергаз Центральная Азия»;

5.3.10.2. Предусмотреть дистанционное управление и контроль параметров установок катодной защиты (станции катодной защиты - СКЗ) на АГРС с помощью САУ АГРС;

5.3.10.3. В операторном помещении АГРС предусмотреть панель оператора, с помощью которой оператор АГРС должен иметь возможность контролировать технологический процесс и управлять всем оборудованием АГРС, подлежащем автоматизации (перечень контролируемых параметров и оборудования должен быть согласован с АО «Интергаз Центральная Азия»);

5.3.10.4. Предусмотреть источник бесперебойного питания САУ АГРС, рассчитанный не менее чем на 1 сутки непрерывной работы САУ АГРС;

5.3.10.5. Предусмотреть интеграцию проектируемой СЛТМ газопровода-отвода и возможность интеграции с системами автоматизации АО «Интергаз Центральная Азия», для чего в проектно-сметной документации должны быть предусмотрены необходимое оборудование, программное обеспечение и инструкции по интеграции.

#### **5.4. Система связи**

5.4.1. Проектом предусмотреть линейную диспетчерскую УКВ (мобильную) радиосвязь (согласно СТ РК 1916-2009), которая должна обеспечить максимальную гибкость в развитии, сопряжение ее со смежными сетями технологической связи УКВ диапазона при проведении аварийных, регламентных и ремонтно-восстановительных работ на объектах газопровод-отвода.

5.4.2. Система технологической УКВ (мобильной) радиосвязи должна выполнять следующие функции:

5.4.2.1. тип связи полудуплекс;

5.4.2.2. связь радиоабонентов между собой;

5.4.2.3. связь с диспетчером УМГ «Алматы»;

5.4.2.4. группообразование и связь группы абонентов с диспетчером;

5.4.2.5. выход на телефонную сеть предприятия;

5.4.2.6. возможность организации связи в экстремальных случаях и чрезвычайных ситуациях.

5.4.3. Проектируемая производственно-технологическая УКВ связь должна сопрягаться с имеющейся УКВ радиосетью АО «Интергаз Центральная Азия», для чего выполнить подключение к ближайшему сайту УКВ радиосвязи АО «Интергаз Центральная Азия».

5.4.4. Проектом предусмотреть техническое решение, обеспечивающее 100% покрытие УКВ радиосвязью всей инфраструктуры проектируемого газопровод-отвода.

5.4.5. В случае отсутствия устойчивого покрытия от ближайшего сайта УКВ радиосвязи АО «Интергаз Центральная Азия» на проектируемом участке предусмотреть строительство дополнительных сайтов УКВ радиосвязи для 100% покрытия УКВ радиосвязью проектируемой инфраструктуры газопровод-отвода, высоту и месторасположение антенно-мачтовых сооружений определить проектом;

5.4.6. Радиосвязь организовывается в конвенциональном режиме, УКВ диапазона 403-433МГц на оборудование с цифровой обработкой сигнала DSP, с разработкой частотного плана и учетом действующих частотных планов МГ «Алматы-Талдыкорган»;

5.4.7. Проектом определить необходимое количество носимых и мобильных радиостанций в комплекте, необходимых для нормальной и безопасной эксплуатации проектируемой инфраструктуры газопровод-отвода и АГРС.

5.4.8. Оформить разрешительные документы на проектируемые радиоэлектронные средства согласно требованиям Закона «О связи»;

**5.4.9. Согласно требованиям СТ РК 1916-2009 и СТ ГУ 153-39-161-2006:**

5.4.9.1. Для обмена данными САУ ГРС с ДС УМГ «Алматы» проектом предусмотреть организацию цифровой радиорелейной линии связи (ЦРРЛ) от проектируемого блока оператора АГРС до узла связи УМГ «Алматы» для организации канала передачи данных не менее 10 Мб/сек. Предусмотреть организацию телефонной связи для связи с потребителями газа. Тип оборудования ЦРРЛ согласовать с АО «Интергаз Центральная Азия».

5.4.9.2. При проектировании ЦРРЛ необходимо разработать радиочастотный план, проект строительства ЦРРЛ и получить все необходимые разрешения на использование радиочастотного спектра (ЭМС, РЧС) согласно требованиям Закона «О связи».

5.4.9.3. При телемеханизации линейной части проектируемого газопровода-отвода проектом предусмотреть организацию канала связи на базе оптического кабеля для передачи данных системы линейной телемеханики с линейной частью включая узлы учёта газа, крановые площадки на АРМ диспетчера УМГ «Алматы».

5.4.9.4. При прокладке волоконно-оптической линии связи (далее - ВОЛС) вдоль линейной части газопровод-отвода:

5.4.9.5. Необходимо разработать проект строительства ВОЛС. Провести топографические, инженерно-геологические и геодезические изыскания проектируемой трассы. Выполнить проектирование трассы ВОЛС от узла связи УМГ «Алматы» до проектируемой АГРС, трассу ВОЛС обозначить замерными столбиками, указательными и предупредительными знаками;

5.4.9.6. Трассу ВОЛС выбрать с учётом наименьших пересечений с коммуникациями и наименьшем расстоянии, проектируемую трассу ВОЛС спроектировать слева от оси трубопровода по ходу газа на расстоянии не менее 8 м от оси трубопровода диаметром до 500 мм и не менее 9 м - диаметром свыше 500 мм. Переход кабеля связи на правую сторону от трубопровода должен быть обоснован проектом;

5.4.9.7. Оптический кабель принять не менее 8 волокон (учесть резервные волокна, рассчитать проектом), проложить в грунт в полиэтиленовой трубе без металлической составляющей. Полиэтиленовую трубу принять диаметром 40мм, защищающей от грызунов, попадания влаги и физического повреждения;

5.4.9.8. Выполнить подключение и стыковку проектируемого оптического кабеля и коммутационного оборудования к существующему станционному оборудованию УМГ «Алматы».

5.4.9.9. Для унификации, однородности запасных частей и оборудования в проекте использовать промышленные коммутаторы (Cisco) имеющие не менее 12 портов Ethernet с поддержкой PoE и не менее двух оптических трансиверов SFP. Количество, тип оборудования и оптических модулей определить проектом. Проектом предусмотреть установку оптических полок с соответствующими оптическими пачкордами;

5.4.9.10. Размещение оборудования связи на линейных объектах предусмотреть в блок-боксах (шелторах), оборудованных системой вентиляции, кондиционирования и отопления. Размеры и тип шелторов определить и обосновать проектом;

5.4.9.11. На проектируемых объектах предусмотреть организацию IP-телефонии. Для телефонизации АГРС проектом предусмотреть два IP-телефона Cisco, один 24 портовый коммутатор Cisco с поддержкой технологии PoE, нумерацию на объекты предусмотреть от существующих IP PBX CUCM УМГ «Алматы»;

5.4.9.12. На проектируемых объектах предусмотреть систему периметральной охранной сигнализации и видеонаблюдения. Для унификации оборудования и технических решений по организации периметральной сигнализации в проекте применять системы и средства радиолучевого обнаружения производства «НИКИРЭТ»;

5.4.9.13. Технические решения по организации сети связи и типу применяемого оборудования связи должны быть согласованы с АО «Интергаз Центральная Азия»;

5.4.9.14. На площадке операторной АГРС предусмотреть строительство антенно-мачтового сооружения (АМС) для организации радиорелейной линии связи между АГРС и узлом связи УМГ «Алматы». Высоту АМС определить проектом.

5.4.9.15. Места установки оборудования ЦРРЛ и высоту антенно-мачтовых сооружений (АМС) определить проектом. АМС должна быть расположена на оптимальном расстоянии от блок-бокса операторной АГРС с учетом требования безопасности, допускающей размещение АМС на расстоянии высоты АМС от ограждения площадки АГРС.

5.4.9.16. Рассматриваемые системы связи должны удовлетворять требованиям СТ ГУ 153-39-161-2006 «Системы линейной телемеханики магистральных газопроводов» и ГОСТ Р МЭК 60870-5-104-2004.

#### **5.4.10. Требования к проектированию систем электроснабжения оборудования связи и линейно-кабельных сооружений связи**

5.4.10.1. Проектирование линейно-кабельных сооружений выполнить с учетом требований, изложенных в ВНТП 116-80 и ВСН 116-87 (93);

5.4.10.2. Электроснабжение систем связи должно быть выполнено по параметрам питания – по ГОСТ 12997-76 «Изделия ГСП. Общие технические условия» для промышленных приборов и средств автоматизации, для средств вычислительной техники - по ГОСТ 21552-84 «Средства вычислительной техники. Общие технические требования. Приемка, методы испытаний, маркировка, упаковка, транспортирование и хранение»;

5.4.10.3. Система электропитания средств связи должна быть оснащена стабилизатором напряжения с глубиной стабилизации не менее 25% от  $U_{ном}$ . И мощностью не менее 2кВт;

5.4.10.4. Предусмотреть систему бесперебойного электропитания со временем автономной работы не менее 12 часов;

5.4.10.5. Мощность подаваемой к питающей сети и стабилизатора должна быть выше суммарной мощности комплекса технических средств не менее чем на 40%;

5.4.10.6. Коммутацию питания по устройствам производить с помощью автоматических выключателей питания;

5.4.10.7. Кабели подвода электропитания к системе должны быть проложены в кабельных каналах;

5.4.10.8. Оборудование и системы должны иметь отдельный инструментальный контур заземления.

5.4.10.9. Защиту кабельных линий связи и радио объектов выполнить согласно ГОСТ 5238-81 «Установки проводной связи. Схемы защиты от опасных напряжений и токов, возникающих на линиях». Руководства по защите систем передачи от мешающих влияний радиостанций.

5.4.10.10. Защиту от всех видов коррозии выполнить согласно ГОСТ «Единая система защиты от коррозии и старения. Подземные сооружения. Общие технические требования», Руководства по проектированию и защите от коррозии подземных металлических сооружений связи. Рекомендации по совместной защите от коррозии подземных сооружений связи и трубопроводов. От ударов молнии в соответствии с Руководством по защите подземных кабелей от ударов молний.

#### **5.5. Электроснабжение, электроосвещение, молниезащита и защита от статического электричества (электроснабжение)**

5.5.1. Для электроснабжения АГРС разработать проектную документацию в соответствии с требованиями ПУЭ РК, уточнить по категории надежности электроснабжения в соответствии с требованиями действующих законодательных актов, норм и правил Республики Казахстан и предусмотреть:

5.5.1.1 строительство ВЛ-10кВ от точки подключения до проектируемого КТПН-10/0,4кВ проектной протяженности и проводами СИП-3 расчетного сечения.

5.5.1.2 на территории объекта установить КТПН-10/0,4кВ с силовым трансформатором расчетной мощностью.

5.5.2. Освещенность рабочих мест и периметральных ограждений, согласно действующих в РК санитарных норм;

5.5.3. «Получение технических условий на присоединение системы электроснабжения АГРС, операторной и средств электрохимической защиты к электрическим сетям энергопередающей организации»;

5.5.4. Учитывая непрерывный технологический цикл, наличие систем автоматического контроля, при комплектации АГРС предусмотреть резервный источник питания (ГПЭС газопоршневую электростанцию) снабженный автоматическим включением резерва(АВР);

5.5.5. Молниезащиту выполнить из железобетонной стойки в соответствии с требованиями РД 34.21.122-87 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий и сооружений» и пункта 7.3.143 ПУЭ РК.

## **5.6. Отопление, вентиляция, водоснабжение, канализация**

5.6.1. Водоснабжение, канализацию, отопление и вентиляцию в блоках АГРС предусмотреть в соответствии с СТ РК 1916-2009 «Промышленность нефтяная и газовая. Магистральные газопроводы. Требования к технологическому проектированию».

5.6.2. Отопление и вентиляцию зданий выполнить, согласно СП РК 4.02-101-2012 «Отопление, вентиляция и кондиционирование», тепловую защиту зданий выполнить по МСН 8.04-02-2004 «Тепловая защита зданий»;

5.6.3. Предусмотреть в проекте для тепловых сетей надземной прокладки – трубу теплоизолированную в металлической оболочке с сигнальной лентой импульсного типа, для подземной прокладки – трубу оцинкованную теплоизолированную с сигнальной лентой импульсного типа, согласно требований МСН 4.02-02-2004 «Тепловые сети»;

5.6.4. В качестве нагревательных приборов рассмотреть применение радиаторов или стальных панелей, соответствующих современным стандартам;

5.6.5. Определить проектом источник водоснабжения объекта, разработать балансовую схему водопотребления и водоотведения, а также предусмотреть наличие всего необходимого оборудования, для обеспечения качества поставляемой воды, в соответствии с СТ РК ГОСТ Р 51232-2003 «Вода питьевая».

5.6.6. «Для обеспечения хозяйственно-питьевой водой эксплуатационного персонала предусмотреть варианты водоснабжения:

5.6.6.1. получение технических условий на присоединение к существующим водопроводным сетям водоснабжающей организации;

5.6.6.2. обустройство артезианской скважины в непосредственной близости от площадки АГРС с соблюдением соответствующих нормативных документов и оформлением разрешения спецводопользования;

5.6.6.3. предусмотреть привозное водоснабжение».

5.6.7. Системы противопожарного, хозяйственно-бытового водоснабжения должны быть спроектированы в соответствии с требованиями СН РК 4.01-01-2011, СП РК 4.01-101-2012 и другими нормативно-правовыми актами и нормативно-техническими документами, а также требованиями в области охраны труда, техники безопасности и пожарной безопасности, утвержденными в установленном порядке и действующими на территории Республики Казахстан;

5.6.8. Проектом предусмотреть наличие производственной (при необходимости), хозяйственно-бытовой и ливневой систем канализации, соответствующим требованиям, нормативно-правовых актов и нормативно-технических документов, а также требованиям в области охраны труда, техники безопасности и пожарной безопасности, утвержденных в установленном порядке и действующих на территории Республики Казахстан.

## **5.7. Электрохимзащита газопровода-отвода и АГРС**

5.7.1. При разработке раздела «Электрохимзащита» руководствоваться ГОСТ 9.602-2016 «Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии»; ПУЭ РК от 30.03.2015г. №230, СТ РК ГОСТ 51164-2005 «Трубопроводы стальные трубопроводные», СН РК 3.05-01-2013 «Магистральные трубопроводы»; ВСН 009-88 «Строительство магистральных и промышленных трубопроводов. Средства и установки электрохимзащиты» и серии 7.402-5 "Узлы и детали установок электрохимической защиты подземных трубопроводов от коррозии" при этом:

5.7.1.1. учесть, что средства ЭХЗ следует включать в работу в зонах блуждающего тока в течение периода не более месяца после укладки и засыпки участка трубопровода, а в остальных случаях течение периода не более 3 месяцев после укладки и засыпки участка трубопровода. При более поздних сроках окончания строительства средств ЭХЗ и ввода их в эксплуатацию, должна быть запроектирована временная электрохимическая защита.

5.7.1.2. Система электрохимической защиты от коррозии всего объекта в целом должна быть построена и включена в работу до сдачи трубопровода в эксплуатацию.

5.7.1.3. Предусмотреть установку катодной защиты (УКЗ) с двумя станциями катодной защиты (СКЗ) с возможностью работы с устройством телеметрического контроля и управления, с возможностью подключения через последовательный порт

RS-485 с встроенным прерывателем включение/отключение тока катодной защиты подземных коммуникаций по временному циклу, синхронизируемому сигналами спутниковых систем.

5.7.1.4. Предусмотреть резервную станцию катодной защиты (СКЗ) с возможностью работы с СЛТМ с обеспечением автоматического перевода при отказе основного и встроенным прерывателем тока катодной защиты;

5.7.1.5. Глубинные анодные заземлители из малорастворимых электродов в комплекте с минеральным активатором;

5.7.1.6. Анодные линии постоянного тока выполнить воздушного исполнения, катодные линии – кабельного исполнения;

5.7.1.7. Запроектировать средства электрохимзащиты для защиты АГРС согласно СТ ГОСТ Р 51164-2005 «Трубопроводы стальные магистральные» и ВСН 009-88 «Строительство магистральных и промысловых трубопроводов», с установкой автоматического преобразователя с резервированием, имеющего выход на телеметрию и глубинным анодным заземлителем из малорастворимых электродов с минеральным активатором в комплекте.

5.7.1.8. Предусмотреть меры по исключению перетеканию защитного потенциала с подземной на надземную часть присоединенных к защитному заземлению.

5.7.1.9. Предусмотреть установку стационарных медно-сульфатные электроды сравнения длительного действия с датчиком потенциала.

5.7.1.10. Предусмотреть установку автоматического катодного преобразователя, имеющего выход на телеметрию;

5.7.1.11. Установку изолирующих вставок на месте присоединения проектируемого газопровода-отвода к действующему газопроводу отводу после запорной арматуры по ходу газа, на входе и выходе АГРС;

5.7.1.12. На действующем газопроводе отводе в месте присоединения установить контрольно-измерительный пункт (КИП) согласно пункта №7.1. СТ РК ГОСТ Р51164-2005 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии»;

5.7.1.13. Электрохимическую защиту подземных трубопроводов и коммуникаций АГРС от коррозии запроектировать в соответствии с ГОСТ 9.602-2016 «Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии», СТ РК ГОСТ Р51164-2005 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии» с возможностью дистанционного управления и контроля процесса коррозии с помощью СЛТМ проектируемого газопровода-отвода и САУ проектируемой АГРС;

5.7.1.14. Предусмотреть резервный катодный преобразователь с обеспечением автоматического перевода при отказе основного;

5.7.1.15. Установить диодно-резисторный блок совместной защиты на месте подключения и пересечении проектируемого газопровода-отвода. СТ РК ГОСТ

Р51164-2005 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии».

### **5.8. ЗИП**

5.8.1. Предусмотреть комплект ЗИП (запасные части) на 3 года.

5.8.2. Предусмотреть нагнетатель НВМр-500-1шт (для технического обслуживания запорной арматуры).

5.8.3. Предусмотреть комплект ключей.

5.8.4. Предусмотреть техническую поддержку от производителя на оборудования Cisco сроком на 3 года с момента ввода в эксплуатацию оборудования.

**6.** Проект выполнить в масштабе 1:500 отдельными чертежами с указанием условий по обеспечению сохранности сооружений и безопасности ведения работ в охранной зоне действующих коммуникаций УМГ.

**7.** Проектная документация до утверждения заказчиком должна быть согласована с АО «Интергаз Центральная Азия» на предмет соответствия настоящим техническим условиям.

7.1. Землеустроительный проект и проект рекультивации нарушаемых земель при строительстве проектируемой коммуникации согласовать с Эксплуатирующей организацией.

**8.** До проведения работ в охранной зоне действующих коммуникаций в АО "Интергаз Центральная Азия" должны быть предоставлены материалы инженерных изысканий, проект организации работ.

8.1. Материалы должны быть предоставлены в редактируемых форматах с учетом следующих требований:

8.1.1. в географической системе координат WGS-84, проекции UTM;

8.1.2. системе Балтийских высот;

8.1.3. в формате AutoCad (DWG);

**9.** До проведения работ в охранной зоне действующих коммуникаций в АО «Интергаз Центральная Азия» должно быть предоставлено **гарантийное письмо** от Заказчика строительства о предоставлении в УМГ исполнительной документации в части настоящих технических условий после завершения выполнения работ.

**10.** Не предоставление материалов согласно п.8, п.9 будет являться основанием отказа в выдаче разрешения на производство работ в охранной зоне действующих коммуникаций.

**11.** До начала работ разработать и согласовать с Эксплуатирующей организацией проект производства работ (ППР) в охранной зоне действующих коммуникаций.

**В ППР предусмотреть:**

11.1. порядок производства работ в охранной зоне действующих коммуникаций;

11.2. временные проезды через действующие подземные коммуникации, при этом выполнить предварительный расчет максимальной осевой нагрузки на действующие подземные коммуникации от автотранспорта и спецтехники;

11.3. меры, предупреждающие просадку грунта при разработке его в непосредственной близости от действующих коммуникаций, при заглублении ниже уровня их заложения;

11.4. меры предосторожности, обеспечивающие безопасное ведение работ;

11.5. схему обустройства проездов согласовать с Эксплуатирующей организацией;

11.6. меры по регулярному поддержанию проездов в надлежащем состоянии.

**12.** Работы в охранной зоне действующих коммуникаций выполнять согласно требованиям «Инструкция по производству строительных работ в охранных зонах магистральных трубопроводов», "Правил организации охраны магистральных трубопроводов", утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 22.01.2015 г. № 32, «Правил охраны сетей телекоммуникаций в РК», утвержденных приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 24 декабря 2014 года № 281, Закона РК «О связи», «Правил установления охранных зон объектов электрических сетей и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон» от 28 сентября 2017 года № 330.

**13.** Перед началом строительных работ предприятие, производящее эти работы, обязано получить письменное разрешение Эксплуатирующей организации на работу в охранной зоне действующих коммуникаций по установленной форме в соответствии с требованиями "Правил эксплуатации магистральных газопроводов", утвержденных приказом Министра энергетики РК от 22.01.2015г. №33.

**14.** Предприятие, получившее разрешение на работу в охранной зоне действующих коммуникаций обязано до начала работ:

14.1 за 5 суток, письменно уведомить Эксплуатирующую организацию о времени производства этапов работ, при которых необходимо присутствие ее представителя;

14.2 вызвать представителей Эксплуатирующей организации для установления точного местонахождения действующих коммуникаций и их технического состояния.

**15.** Организация, ведущая строительные-монтажные работы в местах пересечения с действующими коммуникациями, а также на границах разработки грунта, обязана установить знаки высотой 1,5-2,0м с указанием фактической глубины заложения действующих коммуникаций, в присутствии представителя Эксплуатирующей организации. **До закрепления трасс знаками ведение работ не допускается.**

**16.** Земляные работы в полосе ограниченной расстоянием 2м в обе стороны от действующих коммуникаций должны производиться вручную, без применения кирки, лома или других ударных инструментов, в присутствии представителя Эксплуатирующей организации.

17. Для контроля и приемки строительно-монтажных работ на соответствие требованиям проекта, нормативно-техническим документам, действующим в РК, привлечь независимую организацию по осуществлению технического надзора.
18. Оборудование действующего газопровода, подлежащее демонтажу в ходе реализации проекта передать по акту Эксплуатирующей организации.
19. Экземпляры проектной и исполнительной документации должны быть переданы в Эксплуатирующую организацию в редактируемых форматах, в географической системе координат WGS-84, проекции UTM, в системах Балтийских высот, в формате AutoCad(DWG).
20. Отступления от технических условий допускается только с разрешения АО «Интергаз Центральная Азия».
21. По окончании строительства, участок газопровода от тройниковой врезки до изолирующей вставки после кранового узла в месте присоединения проектируемого газопровода к действующему Газопроводу, передать на баланс АО «Интергаз Центральная Азия».
22. По окончании строительства, объект от точки врезки до изолирующей вставки на выходной линии АГРС по ходу газа, передать на баланс или эксплуатацию АО «Интергаз Центральная Азия».
23. Технические условия действуют в течение всего срока нормативной продолжительности проектирования и строительства. В случае превышения нормативной продолжительности строительства более трех лет срок действия технических условий продлевается на период строительства при условии представления подтверждающих документов о начале строительства. В случае непредставления подтверждающих документов о начале строительства технические условия по истечении трех лет с даты выдачи считаются недействительными.

Заместитель Генерального директора

Кисметов А.Ж



Исполнитель: Аринова Т.С.

[t.arinova@ica.kz](mailto:t.arinova@ica.kz) 8 (7172) 92-7194



Қазақстан Республикасы  
«Жамбыл ауданының  
тұрғын үй-коммуналдық  
шаруашылық және  
тұрғын үй  
инспекциясы бөлімі»  
мемлекеттік мекемесі

---

040600,  
Алматы облысы,  
Жамбыл ауданы  
Ұзынағаш ауылы  
Абай көш., 56 үй

ИСТ № 63

03.02.2025 ж.

**Исполнительному  
директору ТОО «КАТЭК»  
К. Бекишеву**

Отдел жилищно – коммунального хозяйства и жилищной инспекций Жамбылского района сообщает, что согласно представленной схеме прокладки газопровода в рамках разработки проекта «Строительство Алматинской птицефабрики производственной мощностью 120 тысяч тонн мясопродукции в год с инженерной инфраструктурой в Алматинской области Республики Казахстан. Газоснабжение» зеленые насаждения попадающих под снос и препятствующих строительству газопровода отсутствуют.

**Руководитель отдела**



**К. Абсейтов**

Исп: Ж. Балай  
8 700 277 36 19

АЛМАТЫ ОБЛЫСЫ ҚАРАСАЙ  
АУДАНЫНЫҢ ӘКІМІ АППАРАТЫ  
«ҚАРАСАЙ АУДАНЫНЫҢ ТҮРҒЫН-ҮЙ  
КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ЖӘНЕ  
ТҮРҒЫН ҮЙ ИНСПЕКЦИЯСЫ БӨЛІМІ»  
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ

040900, Алматы облысы, Қарасай ауданы Қаскелең  
қаласы, Абылайхан көшесі, 213,  
тел.: 8 (72771) 29930, 8 (72771) 29998,  
E-mail: karasayzkh@mail.ru БСН050240008853



АЛМАТИНСКАЯ ОБЛАСТЬ АППАРАТ  
АКИМА КАРАСАЙСКОГО РАЙОНА  
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
«ОТДЕЛ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО  
ХОЗЯЙСТВА И ЖИЛИЩНОЙ ИНСПЕКЦИИ  
КАРАСАЙСКОГО РАЙОНА

040900, Алматинская область, Карасайский район,  
город Каскелең, ул. Абылайхана, 213,  
тел.: 8 (72771) 29930, 8 (72771) 29998,  
E-mail: karasayzkh@mail.ru БСН050240008853

№ \_\_\_\_\_

**Директору ТОО «КАТЭК»  
Нупову К.Ш.**

Государственное учреждение «Отдел жилищно-коммунального хозяйства и жилищной инспекции Карасайского района» (далее – *Отдел*), рассмотрев Ваше заявление сообщает следующее.

28.02.2025г. сотрудником *Отдела* был осуществлен выезд согласно, проекта «Строительство Алматинской птицефабрики производственной мощностью 120 тысяч тонн мясопродукции в год с инженерной инфраструктурой в Алматинской области Республики Казахстан». Газоснабжение», по прибытию на место и после проведения визуального осмотра было выявлено что на всей трассировке и территории не имеется зеленых насаждений.

Дополнительно сообщаем, что в случае несогласия с данным решением, Вы, вправе обжаловать его в вышестоящий орган или суд в соответствии статьи 91 Административного процедурно-процессуального кодекса Республики Казахстан.

**Руководитель отдела**

**С. Казиев**

✉: Б. Қарімов  
☎: 8(72771)29930

1 - 1

"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"

29.01.2025

KZ24VNW00008005

**Результат согласования**

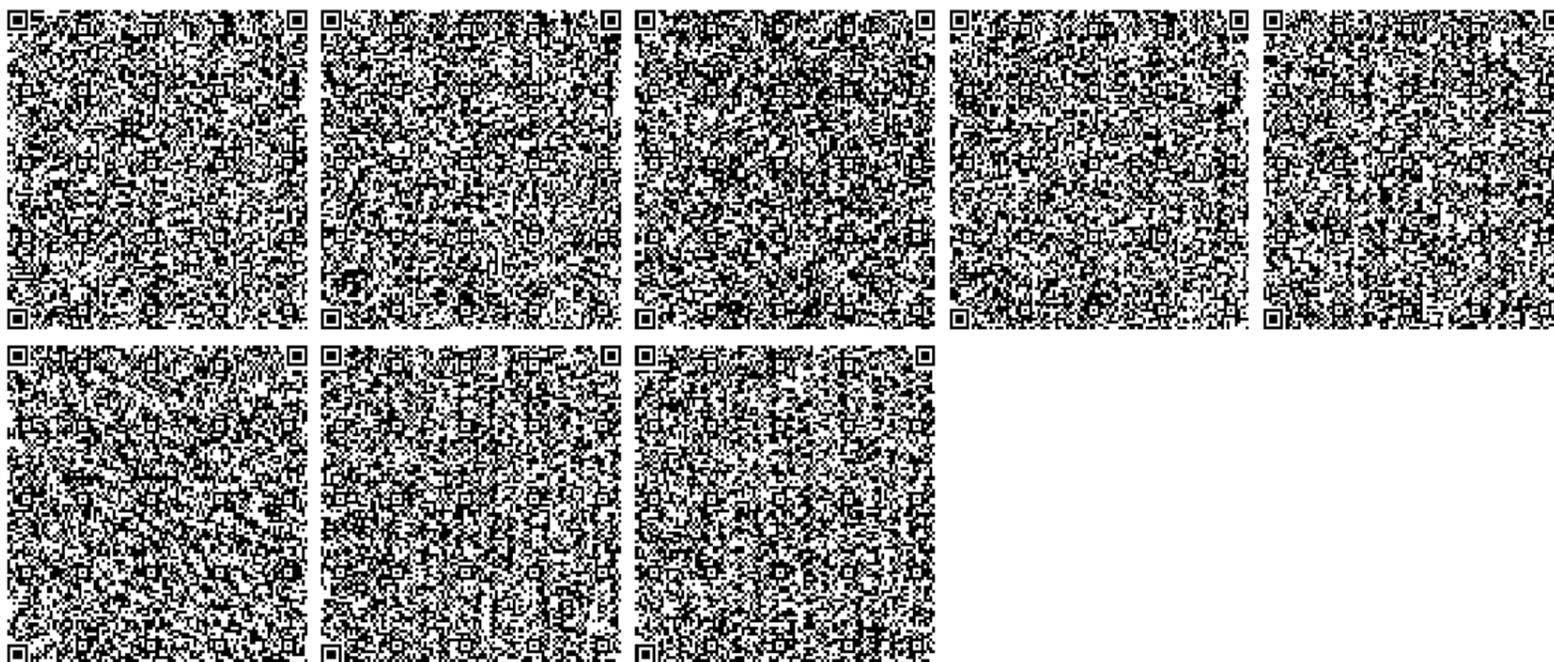
**Товарищество с ограниченной ответственностью "КАТЭК"**

По заявлению №KZ70RNW00164032 от 24.01.2025г., 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 Алматинской птицефабрики производственной мощностью 120 тысячи тонн мясопродукции в год с инженерной инфраструктурой в Алматинской области Республики Казахстан». Газоснабжение» бойынша берілген географиялық координаттар бұрыштық нүктелері шегінде пайдалы қазба ресурстары немесе оның қорлары жоқтығын хабарлайды. Қазақстан Республикасы Әкімшілік рәсімдік-процестік кодексінің 22- бабы 2-тармағының 5-тармақшасына және 91- бабының 1- тармағына сәйкес әкімшілік рәсімге қатысушы 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**



**«АЛМАТЫ ОБЛЫСЫНЫҢ  
ВЕТЕРИНАРИЯ БАСҚАРМАСЫ»  
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІНІҢ  
«АЛМАТЫ ОБЛЫСЫНЫҢ  
ВЕТЕРИНАРИЯЛЫҚ СТАНЦИЯСЫ»  
ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ  
ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ МЕМЛЕКЕТТІК  
КОММУНАЛДЫҚ КӘСІПОРНЫ  
ҚАРАСАЙ АУДАНЫНЫҢ  
ВЕТЕРИНАРИЯЛЫҚ БӨЛІМІ**



Алматы облысы, Қаскелең қаласы,  
ҚР Тәуелсіздік 10 жыл к-сі 23, БСН 120340020534  
E-mail: karasai-vets21@mail.ru

**ГОСУДАРСТВЕННОЕ КОММУНАЛЬНОЕ  
ПРЕДПРИЯТИЕ НА ПРАВЕ  
ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ  
«ВЕТЕРИНАРНАЯ СТАНЦИЯ  
АЛМАТИНСКОЙ ОБЛАСТИ»  
ГОСУДАРСТВЕННОГО УЧРЕЖДЕНИЯ  
«УПРАВЛЕНИЕ ВЕТЕРИНАРИИ  
АЛМАТИНСКОЙ ОБЛАСТИ»  
ВЕТЕРИНАРНЫЙ ОТДЕЛ  
КАРАСАЙСКОГО РАЙОНА**

Алматинская область, город Каскелең,  
ул.10 лет Независимости РК 23, БИН 120340020534  
E-mail: karasai-vets21@mail.ru

08.01.2025 г. № 04

**Исполнительный директор  
ТОО «КАТЭК»  
К.Бекишев**

«ГКП на ПХВ Ветеринарная станция» Алматинской области,  
Ветеринарный отдел Карасайского района, На Ваше письмо от 05.01.2025  
года, исходящий № 03, сообщаю следующее;  
По указанному схеме, очагов сибирской язвы и скотомогильников не  
зарегистрирован.

**руководитель Карасайского районного  
отдела ветеринарной станции  
Алматинской области**

**Д.Имангалиев**

Исп: Г. Ахметова  
Тел: 8/727/300-14-10

000099

«Алматы облысының ветеринария басқармасы»  
мемлекеттік мекемесінің  
«Алматы облысының ветеринариялық станциясы»  
шаруашылық жүргізу құқығындағы  
мемлекеттік коммуналдық кәсіпорнының  
Жамбыл ауданының ветеринариялық бөлімі.  
№ 822  
«20» қараша 2024 ж.  
- Индекс: 040600 Жамбыл ауданы,  
Ұзынағаш ауылы, Сатпаева көшесі 117а

Исполнительный директор  
ТОО «КАТЭК»  
г-ну К.Бекишеву

№812 письму  
от 19.11.2024г

Ветеринарный отдел Жамбылского района, Сообщает Вам, что скотомогильник животных и очаг сибирезвенных захоронений не имеется по трассе проектируемого газопровода, и не мешают строительству системы распределения природного газа.

Эпизоотическая ситуация по Темиржолскому сельскому округу на 20 ноября текущего года благополучно, особопасных и остроинфекционных заразных болезней незарегитрировано.

Руководитель ветеринарного отдела  
Жамбылского района



Д.Балаев

«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



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»

050000, Алматы қ. Медеу ауданы, мкрн. Атырау-1, 36,  
тел/факс: 8(7273)99 76 02  
БСН 141040023168, E-mail: [almaty\\_oti.khzhm@minagri.gov.kz](mailto:almaty_oti.khzhm@minagri.gov.kz)

050000, город Алматы, Медеуский район, мкрн. Атырау-1,  
д.36, тел/факс: 8(7273)99 76 02  
БСН 141040023168, E-mail: [almaty\\_oti.khzhm@minagri.gov.kz](mailto:almaty_oti.khzhm@minagri.gov.kz)

№ -20/88 от 07.02.2025г.

ТОО «КАТЭК»  
г. Алматы ул. Снайперский 4

*На письмо №71 от 04.02.2025г.*

Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира, рассмотрев Ваш письмо для проектирование объектов подводящего газопровода в Алматинской области, наличии либо отсутствии государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территории мест обитания и путей миграции диких животных, в том числе редких и исчезающих видов животных и растений занесенных в Красную книгу Республики Казахстан сообщает следующее.

Испрашиваемый участок находится за пределами государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территории путей миграции диких животных, в том числе редких и исчезающих видов животных и растений занесенных в Красную книгу Республики Казахстан на данной территории отсутствуют.

Руководитель

Н.Конусбаев

*Исп. Кусайынов А.К.  
Тел: 87786308181*

1 - 2

Қазақстан Республикасы Су ресурстары және ирригация Министрлігі  
"Қазақстан Республикасы Су ресурстары және ирригация министрлігі Су ресурстарын реттеу, қорғау және пайдалану комитетінің Су ресурстарын реттеу, қорғау және пайдалану жөніндегі Балқаш-Алакөл бассейндік инспекциясы" республикалық мемлекеттік мекемесі.



Министерство водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан  
Республиканское государственное учреждение "Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Комитета по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан"

АЛМАТЫ ҚАЛАСЫ, АБЫЛАЙ ХАН  
Даңғылы, № 2 үй

Г.АЛМАТЫ, Проспект АБЫЛАЙ ХАНА,  
дом № 2

Номер: KZ18VRC00022438

Дата выдачи: 25.02.2025 г.

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

Товарищество с ограниченной ответственностью "КАТЭК"  
960540000195  
050010, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.  
АЛМАТЫ, МЕДЕУСКИЙ РАЙОН,  
Переулок Снайперский, дом № 4

Республиканское государственное учреждение "Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Комитета по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан", рассмотрев Ваше обращение № KZ21RRC00060996 от 18.02.2025 г., сообщает следующее:

Рабочий проект «Строительство Алматинской птицефабрики производственной мощностью 120 тысяч тонн мясопродукции в год с инженерной инфраструктурой в Алматинской области Республики Казахстан. Газоснабжение», разработан ТОО «КАТЭК».

Размещение АГРС «Птицефабрика Жетысу» и магистрального газопровода-отвода предусматривается на территории Карасайского района, а подводных газопроводов и ГРП на территории Карасайского и Жамбылского района Алматинской области.

Общая протяженность газопровода составляет –31,232 м.

Проектируемый газопровод на своем пути пересекает реки Аксенгир и Жиренайгыр переход через реку предусматривается подземным и открытым способом.

Постановлением Акимата Алматинской области от 21.11. 2011 года №246 «Об установления водоохраных зон, полос режима их использования в пределах административных границ Алматинской области, водоохраные полосы и зоны на реке Жирен-Айгыр установлены, где ширина водоохранной полосы составляет-35-100 м, водоохранная зона- составляет-500-900 м.

Согласно ст. 39, 116 Водного кодекса Республики Казахстан границы водоохраные зоны, полосы и режим их хозяйственного использования реки Аксенгир местными исполнительными органами не установлены.

Руководствуясь статьями Водного кодекса РК, в соответствии Приказу и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 18.06.2020 года № 148, о внесении изменения в приказ Заместителя Премьера-Министра РК – МСХ РК от 01.09.2016 года № 380 «Об утверждении Правил согласования размещения предприятий и других сооружений, а также условий производства строительных и других работ на водных объектах водоохраных зонах и полосах», Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция согласовывает рабочий проект «Строительство Алматинской птицефабрики производственной мощностью 120 тысяч тонн мясопродукции в год с инженерной инфраструктурой в



Алматинской области Республики Казахстан. Газоснабжение», при выполнении следующих требований:

- при проведении строительных работ содержать территорию участка в санитарно-чистом состоянии согласно нормам СЭС и охраны окружающей среды - постоянно;
- после окончания, места проведения строительных работ восстановить;
- в водоохранной полосе не размещать новое строения;
- 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;
- обеспечение недопустимости залповых сбросов вод на рельеф местности;
- не допускать сброс ливневых и бытовых стоков в поверхностные водные объекты;
- обеспечить пропуск рабочих расходов и паводковых вод по руслу водного объекта;
- не допускать захвата земель водного фонда

На основании Водного кодекса РК настоящее заключение имеет обязательную силу.

В случае невыполнения требований, виновный будет привлечен к ответственности, согласно действующему законодательству.

Заместитель руководителя

Ертаев Сабырхан Әділханұлы

