«"Алматы облысы Еңбекшіқазақ ауданының Бәйтерек кентінде 0,6 МПа жоғары қысымды тартылатын газ құбырын және газбен жабдықтаудың тарату желілерін салу" (сметалық құжаттамасыз) ЖЖ**»** жұмыс жобасы бойынша

28.01.2020 ж. № 18-0020/20
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«GazTradeService» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«DeltaМунайГаз» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі,
Алматы қаласы

Талдықорған қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Алматы облысы Еңбекшіқазақ ауданының Бәйтерек кентінде 0,6 МПа жоғары қысымды тартылатын газ құбырын және газбен жабдықтаудың тарату желілерін салу» (сметалық құжаттамасыз) жұмыс жобасы бойынша осы қорытынды «Мемсараптама» РМК-нің Алматы облысы бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК Алматы облысы бойынша филиалының рұқсатынсыз осы қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді**.**

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 18-0020/20 от 28.01.2020 г.
(положительное)

по рабочему проекту
«РП "Строительство подводящего газопровода высокого давления 0,6 МПа и распределительных сетей газоснабжения п.Байтерек, Енбекшиказахского района, Алматинской области" (без сметной документации)**»**

ЗАКАЗЧИК:
Товарищество с ограниченной ответственностью «GazTradeService»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
Товарищество с ограниченной ответственностью «DeltaМунайГаз», г. Алматы

г. Талдыкорган

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту: **«Строительство подводящего газопровода высокого давления 0,6 МПа и распределительных сетей газоснабжения п.Байтерек, Енбекшиказахского района, Алматинской области» (без сметной документации)**, выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Алматинской области.

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала РГП «Госэкспертиза» по Алматинской области**.**

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА •

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство подводящего газопровода высокого давления 0,6 МПа и распределительных сетей газоснабжения п.Байтерек, Енбекшиказахского района Алматинской области» (без сметной документации).

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором № 01-2002 от 19.11.2019 года между РГП «Госэкспертиза» и Товариществом с ограниченной ответственностью «GazTradeService».

2. ЗАКАЗЧИК: Товарищество с ограниченной ответственностью «GazTradeService».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: Товарищество с ограниченной ответственностью «DeltaМунайГаз», г. Алматы (Государственная лицензия 17-ГСЛ № 016740 от 23.08.2018 года I категории на проектную деятельность, выданная КГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля города Алматы»).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: собственные средства ТОО «GazTradeService».

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование от 08.01.2019 года, утвержденное заказчиком Товариществом с ограниченной ответственностью «GazTradeService»;

письмо ТОО «GazTradeService» №01-11/64 от 01.10.2019 года о том, что финансирование строительства осуществляется за счет собственных средств ТОО «GazTradeService»;

письмо ТОО «GazTradeService» №14-01/04 от 14.01.2020 года о том, что начало строительства планируется в феврале 2020 года;

решение акима Байтерекского сельского округа Енбекшиказахского района №7-68 от 11.07.2019 года о выделении ТОО «GazTradeService» земельного участка во временное землепользование сроком на 49 лет;

постановление акима Енбекшиказахского района №637 от 22.08.2019 года об установлении публичного сервитута на период строительства земельного участка для размещения газорегуляторных пунктов;

постановление акима Талгарского района №06-344 от 27.06.2019 года об установлении права ограниченного целевого пользования (публичный сервитут) на земельные участки (15 участков);

решение акима Байтерекского сельского округа Енбекшиказахского района №7-76 от 07.08.2019 года об установлении права ограниченного целевого пользования (публичный сервитут) на земельные участки;

договор №434 от 22.07.2019 года земельного участка между ГУ «Отдел земельных отношений Енбекшиказахского района» и ТОО «GazTradeService» в с. Байтерек (1 участок);

договор №476 от 14.08.2019 года аренды земельных участков между ГУ «Отдел земельных отношений Енбекшиказахского района» и ТОО «GazTradeService» (17 участков);

акты на право временного возмездного (долгосрочного, краткосрочного) землепользования (аренды) №0632266-0632277 от 11.09.2018 года, выданные Отделом Енбекшиказахского района по регистрации и земельному кадастру – филиал некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Алматинской области, на земельные участки площадью по 0,0025 га для размещения блока по управлению газа (12 шт.);

акты на право временного возмездного (долгосрочного, краткосрочного) землепользования (аренды) №0632286-0632291 от 12.09.2018 года, выданные Отделом Енбекшиказахского района по регистрации и земельному кадастру – филиал некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Алматинской области, на земельные участки площадью по 0,0025 га для размещения блока по управлению газа (6 шт.);

протокол лабораторного исследования воды из скважины п. Байтерек № 815/345 от 23 августа 2019 г., выданный Отделением по Енбекшиказахскому району филиала РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» КООЗ МЗ РК по Алматинской области;

письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства и жилищной инспекции Енбекшиказахского района» №46 от 13.11.2019 года об отсутствии зеленых насаждений;

архитектурно-планировочное задание (АПЗ) на проектирование №KZ28VUA00109767 от 26.09.2019 года, выданное ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Енбекшиказахского района»;

технический отчет по инженерно-геологическим изысканиям на объекте (том 1.1), выполненный в феврале 2019 года ТОО «КазинжПроект» (государственная лицензия на изыскательскую деятельность 18002061 от 01.02.2018 года, выданная КГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля города Алматы);

отчет по инженерно-геодезическим изысканиям (том 1.2), выполненный в марте-апреле 2019 года ТОО «DeltaМунайГаз» (государственная лицензия на изыскательскую деятельность 17-ГСЛ №016740 от 23.08.2018 года, выданная КГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля города Алматы»).

Технические условия:

технические условия №2-62-1389 от 14.08.2018 года на присоединение проектируемого газопровода-отвода к АГРС «Талгар» между узлом редуцирования и узлом учета газа для газификации населенных пунктов Енбекши, Байтерек, Ават, Жанашар Енбекшиказахского района, выданные АО «Интергаз Центральная Азия»;

технические условия № KZ83VAQ00000597 от 03.06.2019 года на пересечение газопровода по автодороге «Алматы-Кокпек-Чунджа-Коктал-Хоргос» км 30+970, 33+460, выданные Алматинским областным филиалом АО «НК «КазАвтоЖол».

5.2 Согласования заинтересованных организаций:

Рабочий проект согласован:

заказчиком ТОО «GazTradeService» - письмо №01-11/66 от 01.10.2019 года;

ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области» - письмо №26-26/7211 от 21.10.2019 года о согласовании рабочего в части промышленной безопасности;

ГУ «Управление пассажирского транспорта и автомобильных дорог Алматинской области» – письмо №02-51/919 от 13.06.2019 года о согласовании прохождения газопровода вдоль автомобильной дороги областного значения Талгарского района «Обход с. Байтерек (с. Новоалексеевка)-БАК», 1-2,1 км;

заключение экспертизы №021-2019 от 21.10.2019 года на соответствие требованиям нормативным документов по промышленной безопасности рабочего проекта «Строительство подводящего газопровода высокого давления 0,6 Мпа и распределительных сетей газоснабжения п. Байтерек Енбекшиказахского района Алматинской области», выполненное ТОО «Sotesc» (аттестат на право проведения работ в области промышленной безопасности KZ17VEK00005567 от 07.06.2016 года, выданный РГУ «Комитет индустриального развития и промышленной безопасности»);

наружные сети газоснабжения 0,6 МПа (09/2018-Б-ГСН1) согласованы ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Енбекшиказахского района», ТОО «GazTradeService», акимом Байтерекского сельского округа, ПК «Роднкик-Байтерек», Енбекшиказахским ЛТЦ от 24.10.2019 года, Есикским РЭС от 17.10.2019 года, ГУ «Отдел пассажирского транспорта и автомобильных дорог Енбекшиказахского района», филиалом БАК им. Д.Кунаева РГП «Казводхоз», ГКП на ПХВ «Талгаирригация»;

ситуационный план М1:5000 вдоль автомобильной автодороги «Алматы-Кокпек-Коктал-Хоргос» (09/2018-Б-ГСН1) согласован Алматинским областным филиалом АО «НК «КазАвтоЖол» от 12.07.2019 года.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

Таблица №1

№	*№ тома*	*Обозначение*	*Наименование*
1	Том 2.1	09/2018-Б-ПП	Паспорт проекта
2	Том 2.2	09/2018-Б-ОПЗ	Общая пояснительная записка
3	Том 2.3	09/2018-Б-ПОС	Проект организации строительства
4	Том 3	09/2018-Б-ТХ	Технология производства
5	Том 4	09/2018-Б-ГСН1	Наружный газопровод 0,6 МПа
6	Том 4.1	09/2018-Б-ГСН2	Наружный газопровод 0,3 МПа
7	Том 4.2	09/2018-Б-ГСН2	Наружный газопровод 0,003 МПа
8	Том 5	09/2018-Б-АС	Архитектурно-строительные решения
9			Оценка воздействия на окружающую среду (ТОО «Natija»)

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Целью рабочего проекта является строительство подводящего газопровода высокого давления 0,6Мпа для газификации п.Байтерек.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

В административном отношении участок строительства относится к Енбекшиказахскому району Алматинской области. Районный центр Енбекшиказахского района – г. Есик. Областной центр – г.Талдыкорган находится примерно в 300 км. Ближайший город Алматы находится на расстоянии 25,0 км от проектируемого объекта газификации п.Байтерек.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический район (СП РК 2.04-01-2017) - III В;
район по весу снегового покрова (СНиП 2.01.07-85*) - II (so = 70 кгс/м²);
район по давлению ветра (СНиП 2.01.07-85*) - III (wo = 38 кгс/м²);
район по толще стенки гололеда (СНиП 2.01.07-85*) - II (b = 5 мм);
расчетная зимняя температура наружного воздуха
наиболее холодной пятидневки (СП РК 2.04-01-2017) - минус 20,1ºС.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Инженерно-геологические работы на объекте выполнялись в феврале 2019 года ТОО «КазИнжПроект».

Абсолютные отметки колеблются в пределах 680,76-628,91 м. Поверхность площадки относительно ровная, частично застроена.

В геолого-литологическом строении площадки принимают участие аллювиально-пролювиальные отложения верхнечетвертичного возраста, представленные галечниковыми грунтами с песчаным заполнителем, с включением валунов до 30%, перекрытыми с поверхности суглинками того же возраста и насыпными грунтами современного возраста.

Грунтовые воды выработками глубиной до 3,0 м не встречены.

Участок строительства потенциально не подтопляемый.

Геолого-литологический разрез площадки строительства представляется в следующем виде (сверху вниз):

ИГЭ-1 – насыпной грунт (обломки кирпича, бетона с гравием, галькой, песком и реже с бытовым мусором, асфальт), вскрытая мощность насыпного грунта 0,0-0,30 м;

ИГЭ-2 – суглинок твердой консистенции, светло-коричневого цвета, макропористый, просадочный, I типа грунтовых условий по просадочности, вскрытая мощность суглинка 0,5-1,3 м;

ИГЭ-3 – галечниковый грунт с песчаным заполнителем, с включением валунов до 30%. Галька и валуны хорошо окатанные, крепкие, состоят в основном из вулканических пород: гранитов, гранодиоритов, андезитов, порфиритов. Заполнитель – песок крупный, полимиктовый, маловлажный.

Нормативные и расчетные характеристики грунтов:

Таблица №2

№ п/п	Наименование характеристик	Обозна-чение	Единица измер.	Номер ИГЭ	
				ИГЭ-1	ИГЭ-2
1	Плотность частиц грунта	P*	г/см?	2,71	
2	Плотность грунта	Ps pn p_{II}	г/см^3	1,61 1,61 1,59	2,28 2,26 2,25
3	Плотность сухого грунта	pd	г/см^3	1,44	
4	Показатель текучести	W_L	-	<0	
5	Степень влажности	Sr	д.е.	0,37	-
Механические характеристики					
6	Удельное сцепление	cn c_{II} C_I	кПа	43/18 43/18 28/12	36 33 31
7	Угол внутреннего трения	φn $φ_I$ $φ_{II}$	град	29/20 29/20 25/17	41 39 38
9	Модуль деформации	E	МПа	15/8	78
10	Условное расчетное сопротивление	Ro	кПа	375/190	600

Примечания:

Расчетные значения характеристик грунта:

CI, φI, pI - по несущей способности, CII, φII, pII - по деформации.

По данным компрессионных испытаний суглинки при замачивании проявляют просадочные свойства. Тип грунтовых условий по просадочности – I, мощность просадочной толщи не превышает 1,0-1,3 м.

По ГОСТ 25100-95 грунты незасоленные.

Коррозионная активность грунтов к стальным конструкциям ГОСТ 9.602-89 (прил. 3.4): к свинцовой оболочке кабеля – средняя; к алюминиевой оболочке кабеля – средняя; к углеродистой и низколегированной стали методом удельного электрического сопротивления – средняя

Степень агрессивного воздействия грунтов на бетонные и железобетонные конструкции (ГОСТ 10178-76) по содержанию сульфатов для бетонов марки W4, W6 и W8 на портландцементе неагрессивная.

Нормативная глубина промерзания составляет (СН РК 2.02.11 -2001) 0,92 м - для суглинков; 1,36 м – для насыпных и галечниковых грунтов.

Сейсмичность района работ согласно СП РК 2.03-30-2017 «Строительство в сейсмических районах (зонах) Республики Казахстан» и Карте общего сейсмического зонирования территории Казахстана – 9 (девять) и более баллов.

В соответствии с СН РК 2.03-07-2001 «Застройка города Алматы и прилегающих территорий с учетом сейсмического микрорайонирования» и Схемой комплексного сейсмического микрорайонирования города Алматы и прилегающих территорий изученные грунтовые условия площадки проектируемого строительство подводящего газопровода соответствуют сейсмическому участку Н-В-4 сейсмичностью 9 (девять) баллов.

Тип грунтовых условий по сейсмическим свойствам согласно таблице 6.1 СП РК 2.03-30-2017 «Строительство в сейсмических районах (зонах) Республики Казахстан» - II (второй).

Уточненная сейсмичность площадки проектируемого строительство подводящего газопровода согласно таблице 6.2 СП РК 2.03-30-2017 «Строительство в сейсмических районах (зонах) Республики Казахстан» составляет 9 (девять) баллов.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Технологические решения

Общий расход газа – 28000 м^3/час.

Общая протяженность сетей газопровода – 85700 м.

Газоснабжение предусмотрено согласно договору №09/2018-Б с ТОО «GazTradeService» от 05 ноября 2018 года, заданию на проектирование (приложение №1) к договору №09/2018-Б от 05 ноября 2018 года и техническим условиям №2-62-1389 от 14 августа 2018 года АО «Интергаз Центральная Азия».

Точка подключения – от существующего газопровода высокого давления PN=0,6МПа на площадке ПГБ «Енбекши».

Проектом предусмотрено:

газоснабжение поселка Байтерек;

прокладка газопровода отвода высокого давления к поселкам Ават и Жанашар с установкой заглушки;

прокладка газопровода высокого давления до территории Алексеевской птицефабрики с установкой ГРПШ13-1Н-У1 производительностью до 2000 м^3/час;

прокладка газопровода высокого давления до территории Нижнеаватской птицефабрики с установкой ГРПШ13-1Н-У1 производительностью до 2000 м^3/час;

прокладка газопровода высокого давления до территории асфальтобетонного завода с установкой ГРПШ13-1Н-У1 производительностью до 3000 м^3/час.

Для определения потребности в природном газе удельный максимально-часовой расход газа на отопление и пищеприготовление принят по п.9.7.2 СП РК 3.01-101-2013 таблица 16:

для отопления – 0,45 м^3/час;

для пищеприготовления – 0,04 м^3/час.

Расчётные расходы газа:

Таблица №3

№ п/п	Наименование	Расход газа, м^3/ч	Расход газа, млн.м^3/год

1	п.Байтерек	7562	29,34
2	с.Жанашар	2280	8,85
3	с.Ават	3170	12,33
4	Алексеевская птицефабрика	1600	14,02
5	Нижнеаватская птицефабрика	1500	13,14
6	Верхнеаватская птицефабрика	1600	14,02
7	Асфальтобетонный завод ТОО «АДСК»	3000	14,40
8	Асфальтобетонный завод ТОО «Асфальтобетон 1»	3000	14,40
9	Мясоперерабатывающий комбинат	3200	28,03
	ВСЕГО	26920	148,53

Для определения пропускной способности и диаметра проектируемого газопровода высокого давления были произведены расчеты с применением программы «Hydraulic Calculator Standart».

Исходя из расчетов возможного перспективного потребления природного газа в пиковой период проектная производительность газопровода высокого давления 0,6 МПа составляет 28000,0 м³/час.

Для газоснабжения поселка Байтерек принята трехступенчатая схема газоснабжения:

1 ступень – подводящие газопроводы высокого давления до PN-0,6 МПа, выполненных из полиэтиленовых труб;

2 ступень – газопроводы среднего давления до Р-0,3 МПа, выполненные из стальных прямошовных труб;

3 ступень – газопроводы низкого давления до Р-0,003 МПа, выполненные из стальных прямошовных труб.

Газопровод высокого давления PN-0,6 МПа

Подводящий газопровод высокого давления 0,6 МПа от существующего ПГБ (точка врезки) предназначен для транспортировки газа до семи ГРПШ-13-1Н-У1, установленных непосредственно на территориях поселка Байтерек, Алексеевской птицефабрики, Нижнеаватской птицефабрики, асфальтобетонного и до установленной заглушки для газоснабжения поселков Ават и Жанашар. Газопровод высокого давления 0,6 МПа предусмотрен подземно из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ РК 50838-2011 ПЭ 100 SDR11 диаметрами 315х28,6 мм, 250х22,7 мм, 225х20,5 мм, 90х8,2 мм. Протяженность газопровода высокого давления 14734 м.

В начале трассы газопровода высокого давления предусмотрено ответвление к поселку Енбекши с отключающим устройством и заглушкой.

Шкафные газорегуляторные пункты ГРПШ-13-1Н-У1

Газорегуляторные пункты ГРПШ-13-1Н-У1 применяются в системах газоснабжения сельских и городских населенных пунктов, коммунально-бытовых зданий, объектов промышленного и сельскохозяйственного назначения и предназначены для редуцирования высокого или среднего давления на требуемое, автоматического поддержания заданного выходного давления, и автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений, очистки газа поставляемого потребителю по ГОСТ 5542-2014.

ГРПШ-13-1Н-У1 — шкафной газорегуляторный пункт на базе регулятора типа РДГ-50Н.

Газопровод среднего давления PN-0,3 МПа

Прокладка газопровода среднего давления 0,3 МПа предусмотрена от трех ГРПШ13-1Н-У1, расположенных непосредственно на территории поселка Байтерек до

семнадцати ГРПШ-03М-2У1 в поселке Байтерек. Прокладка газопровода среднего давления надземная, на высоких опорах, из прямошовных стальных труб по ГОСТ10704-91, диаметрами 159х4,5 мм, 108х4,0 мм; 89х3,5 мм; 76х3,5 мм; 57х3,0 мм. Протяженность газопровода среднего давления 7293 м.

Газорегуляторный пункт ГРПШ-03М-2У1

Для снижения и регулирования давления газа в газораспределительной сети предусматривается газорегуляторные шкафные пункты (ГРПШ), предназначенные для редуцирования среднего давления на низкое давления, автоматического поддержания заданного выходного давления независимо от изменения расхода и входного давления, автоматического отключения подачи газа при аварийных повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений, очистки от механических примесей газа, поставляемого по СТ РК 1666-2007. Шкафной газорегуляторный пункт принят на базе регулятора РДСКГ-50БМ.

Газопровод низкого давления PN-0,003 МПа

Прокладка газопровода низкого давления 0,003 МПа предусмотрена от одного ГРПШ13-1Н-У1и от семнадцати ГРПШ-03М-2У1 до потребителей. Прокладка газопровода низкого давления принято надземная и частично подземная. Надземная прокладка принята на высоких опорах, из прямошовных стальных труб по ГОСТ10704-91, диаметрами 159х4.5 мм, 108х4.0 мм; 89х3.5мм; 76х3.5мм; 57х3.0мм.

Подземная прокладка трубопроводов принята из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ РК 50838-2011 ПЭ 100 SDR11 диаметрами 110х10 мм, 90х8,2 мм, 63х5,8.

Общая протяженность газопровода низкого давления 63637м.

Условия прокладки газопроводов

При подземной прокладке газопроводов пересечения через местные дороги и улицы предусмотрены открытым способом, пересечения магистральных дорог – закрытым способом горизонтально-направленного бурения.

На всех пересечениях с подземными коммуникациями, инженерными сетями, лотками, каналами и автомобильными дорогами прокладка газопровода предусмотрена в защитных футлярах. В качестве защитных футляров предусмотрены трубы по СТ РК ГОСТ РК 50838-2011 ПЭ 100 SDR11. В полости футляра газопровод укладывается в ложемент из ПЭ трубы, концы футляра заделываются монтажной пеной. Для определения наличия газа в футляре предусматривается вывод контрольных трубок под ковер.

На всем протяжении подземного газопровода на расстоянии 0,20 м от верха подземных труб проложены полиэтиленовые сигнальные детекционные ленты шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «ГАЗ», с вмонтированным в нее медным проводом, методом прикатки, позволяющим определить местонахождение газопровода приборным методом, предупреждающим при выполнении земляных работ о прохождении полиэтиленового газопровода на данном участке.

На надземных газопроводах среднего и низкого давления на пересечениях с высоковольтной линией предусмотрена защита из металлического ограждения. На пересечениях с линией электропередач предусмотрены защитные футляры из высоконапорных полиэтиленовых труб SDR21 соответствующего диаметра. При пересечении с автомобильными дорогами прокладка газопровода предусмотрена на опорах высотой 5 м.

На надземных и подземных газопроводах высокого, среднего и низкого давления предусмотрены отключающие устройства на каждом ответвлении для отключения подачи газа потребителям в случае утечки газа или в период проведения ремонтных работ.

Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет углов поворота и подъемов газопровода из грунта.

Антикоррозийное покрытие стальных надземных труб предусмотрено двумя слоями эмали ПФ115 по грунтовке ГФ-21.

Монтаж и испытание газопровода приняты в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, СНРК 4.03-01-2011, МСП 4.03-103-2005, СП РК 4.03-101-2013.

6.2.2 Архитектурно-строительные решения

Рабочим проектом предусмотрено устройство:

фундаментов под газорегуляторные пункты шкафные размерами 0,500х0,700х0,450 (h) м из бетона класса В15/F100/W6;

ограждения площадок ШГРП, высотой панелей 2,00 м, с установкой ворот и калиток из металлических сетчатых панелей на стойках из стальных труб;

фундаментов трубопроводных опор из бетона класса В15/F100/W6 размерами 0,30х0,30х0,45 (h) м.

Под подошвой всех фундаментов выполнена щебеночная подготовка толщиной 0,150 м.

Антисейсмические мероприятия

Антисейсмические мероприятия в проекте выполнены в соответствии требований и с учетом сейсмичности площадки строительства и категории грунтов по сейсмическим свойствам для расчетной сейсмичности участка 9 баллов, согласно требованиям СП РК 2.03-30-2017 «Строительство в сейсмических районах (зонах) Республики Казахстан», СНиП РК 5.04-23-2002 «Стальные конструкции. Нормы проектирования».

Антикоррозийная защита. Гидроизоляция железобетонных конструкций

Мероприятия по защите строительных конструкций от коррозии приняты в соответствии с требованиями СН РК 2.01-01-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии».

Выполнена обмазка всех вертикальных бетонных поверхностей, соприкасающихся с грунтом, двумя слоями битума.

Все металлические конструкции и изделия окрашиваются эмалью ПФ-115 или ПФ-133 в 2 слоя по слою грунта ГФ-0119.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Общие требования пожарной безопасности соответствуют требованиям СН РК 2.02-01-2014 (с изм. на 07.08.2018г.) «Пожарная безопасность зданий и сооружений». Проектом строительства предусмотрены конструктивные, объемно-планировочные, инженерно-технические решения, обеспечивающие противопожарные мероприятия. При эксплуатации зданий и сооружений необходимо обеспечить работоспособность средств противопожарной защиты в соответствии с требованиями проектной документации. Не допускается изменения конструктивных, объемно-планировочных и инженерно-технологических решений проекта. При проведении ремонтных работ не принимать конструкции и материалы, не обеспечивающие требованиям действующих норм.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Проект «Оценка воздействия на окружающую среду» разработан с целью оценки влияния намечаемых работ по строительству объекта на окружающую среду и установления нормативов природопользования. ОВОС выполнен ТОО «Natija», государственная лицензия на выполнение работ и оказания услуг в области охраны

окружающей среды за №01398Р от 17.06.2011г., выданная МООС РК. В составе ОВОС имеется заявление об экологических последствиях (ЗЭП).

На выбранных площадках ГРПШ и ШРП, а также по трассе газопровода высокого, среднего и низкого давления захоронений, археологических памятников и мест культурно-исторического наследия нет. Площадки ГРПШ и ШРП расположены на территории поселка Байтерек. Участок строительства свободен от застроек.

Инженерное обеспечение объекта:

водоснабжение – на период строительства привозное;

канализация – на период строительства предусматривается установка биотуалетов заводского изготовления;

теплоснабжение – на период строительных работ не предусматривается;

электроснабжение – от существующих сетей.

Воздушная среда

На период строительства объекта выявлено 14 источников загрязнения воздушной среды из которых 2 – организованных. Основными источниками загрязнения воздушной среды будут являться: работа битумоплавильного котла и компрессора; автотранспортные работы; сварочные работы; покрасочные работы; работа бурильной машины и шлифовальной машины; сварка полиэтиленовых труб; земляные работы; гидроизоляционные работы; укладка асфальта; газовые выбросы от работающей спецтехники (ненормируемый источник). Источниками в атмосферу будут выделяться вредные вещества 19 наименований: 1 класса опасности – 3 вещества; 2 класса опасности – 5 веществ; с ОБУВ – 2 вещества; остальные 3, 4 классов опасности. Из них эффектом суммации вредного воздействия обладают: азота диоксид + сера диоксид; сера диоксид + фтористые газообразные соединения; фтористые газообразные соединения + фториды неорганические плохо растворимые. Твердые вещества объединены в сумму пылей с ПДК=0,5 мг/м^3.

На период эксплуатации объекта выявлено 4 источника загрязнения воздушной среды, из которых 3 – организованных. Основными источниками загрязнения будут являться: ремонтно-профилактические работы на ШГРП; предохранительно-сбросной клапан; неплотности ЗРА и ФС; продувка фильтров. Источниками в атмосферу будут выделяться вредные вещества 4 наименований, не обладающие эффектом суммации вредного воздействия: 1 класса опасности – 0 веществ; 2 класса опасности – 1 вещество; с ОБУВ – 2 вещества; 3 класса опасности 1 вещество.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы выполнен по программе «Эра» V 2.0, на летний период года, без учета фона (справка филиала РГП «Казгидромет» по г. Алматы за № 22-01-21/1962 от 16.10.2019г.).

Анализ результатов расчета рассеивания показал, что превышения ПДК по всем рассматриваемым загрязняющим веществам в период строительства и эксплуатации объекта в жилой зоне не обнаружено.

Обоснованные нормативы предельно-допустимых выбросов на период строительства и эксплуатации объекта установлены в объеме:

Период строительства

Таблица №4

	№	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
Производство цех, участок	ис-точ-ника выб-	Существующее положение на						год дос-тиже ния
	роса	2020 г		на 2020 год		П Д В		ПДВ
Код и наименование ЗВ		г/с	т/п	г/с	т/год	г/с	т/год	

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
(0301) Азота (IV) диоксид (4)								
СМР	0001			0.0019	0.012	0.0019	0.012	2020
	0002			0.0824	0.0516	0.0824	0.0516	2020
Итого:				0.0843	0.0636	0.0843	0.0636	
(0304) Азот (II) оксид (6)								
СМР	0001			0.0003	0.0019	0.0003	0.0019	2020
	0002			0.01339	0.008385	0.01339	0.008385	2020
Итого:				0.01369	0.010285	0.01369	0.010285	
(0328) Углерод (593)								
СМР	0001			0.0002	0.0013	0.0002	0.0013	2020
	0002			0.007	0.0045	0.007	0.0045	2020
Итого:				0.0072	0.0058	0.0072	0.0058	
(0703) Бенз/а/пирен (54)								
СМР	0001			0.0000002	0.000000039	0.0000002	0.000000039	2020
	0002			0.0000001	0.0000000825	0.0000001	0.0000000825	2020
Итого:				0.0000003	0.0000001215	0.0000003	0.0000001215	
(1325) Формальдегид (619)								
СМР	0002			0.0015	0.0009	0.0015	0.0009	2020
(2754) Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)								
СМР	0001			0.4	0.00036	0.4	0.00036	2020
	0002			0.036	0.0225	0.036	0.0225	2020
Итого:				0.436	0.02286	0.436	0.02286	
(0330) Сера диоксид (526)								
СМР	0001			0.0047	0.0294	0.0047	0.0294	2020
	0002			0.011	0.00675	0.011	0.00675	2020
Итого:				0.0157	0.03615	0.0157	0.03615	
Всего по организованным источникам				0.5583903	0.139595122	0.5583903	0.139595122	2020
Неорганизованные источники								
(0008) Взвешенные частицы PM10 (116)								
СМР	6006			0.0032	0.0276	0.0032	0.0276	2020
(0123) Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)								
СМР	6003			0.00515	0.00884	0.00515	0.00884	2020
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)								
СМР	6003			0.00056	0.00095	0.00056	0.00095	2020
(0203) Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (657)								
СМР	6003			0.00079	0.00136	0.00079	0.00136	2020
(0301) Азота (IV) диоксид (4)								
	6012			0.0622	0.017504	0.0622	0.017504	2020
(0304) Азот (II) оксид (6)								
	6012			0.01011	0.0028424	0.01011	0.0028424	2020
	6012			0.01276	0.0028095	0.01276	0.0028095	2020
(0330) Сера диоксид (526)								
	6012			0.00804	0.0021103	0.00804	0.0021103	2020
(0337) Углерод оксид (594)								
	6007			0.1875	0.135	0.1875	0.135	2020
	6012			0.076	0.023886	0.076	0.023886	2020
Итого:				0.2635	0.158886	0.2635	0.158886	
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)								
СМР	6003			0.000001	0.000001	0.000001	0.000001	2020
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид,(625)								
СМР	6003			0.00083	0.00143	0.00083	0.00143	2020
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
СМР	6004			0.025	0.581975	0.025	0.581975	2020

(0827) Хлорэтилен (656)								
СМР	6007			0.08125	0.0585	0.08125	0.0585	2020
(2732) Керосин (660*)								
СМР	6012			0.019	0.005221	0.019	0.005221	2020
(2752) Уайт-спирит (1316*)								
СМР	6004			0.0125	0.003375	0.0125	0.003375	2020
(2754) Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)								
	6010			0.042	0.01	0.042	0.01	2020
	6011			0.042	0.8089	0.042	0.8089	2020
Итого:				0.084	0.8189	0.084	0.8189	
Всего:				0.52	0.84176	0.52	0.84176	2020
(2908) Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного(503)								
СМР	6001			0.016	0.166	0.016	0.166	2020
	6002			0.0679	0.497	0.0679	0.497	2020
	6005			0.064	0.02304	0.064	0.02304	2020
	6008			0.0679	0.497	0.0679	0.497	2020
	6009			0.0479	0.497	0.0479	0.497	2020
Итого:				0.2637	1.68004	0.2637	1.68004	
(2930) Пыль абразивная (1046*)								
СМР	6006			0.0022	0.01901	0.0022	0.01901	2020
Итого по неорганизованным источникам				0.937391	3.505854199	0.937391	3.505854199	2020
Всего по предприятию:				**1.4962813**	**3.6454493215**	**1.4962813**	**3.6454493215**	
Т в е р д ы е:				0.2963903	1.7478396215	0.2963903	1.7478396215	
Газообразные, ж и д к и е:				1.199891	1.8976097	1.199891	1.8976097	

Период эксплуатации

Таблица №5

	№	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
Производство цех, участок	ис-точ-ника выб-	Существующее положение на						год дос-тиже ния
Код и наименование ЗВ	роса	2020 г		на 2020 год		П Д В		ПДВ
		г/с	т/г	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (528)								
Эксплуатация	0003			0.0000923	0.00000231	0.0000923	0.00000231	2020
	0004			0.00031	0.0001407	0.00031	0.0001407	2020
	0005			0.000019	0.000357	0.000019	0.000357	2020
Итого:				0.0004213	0.00050001	0.0004213	0.00050001	
(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)								
Эксплуатация	0003			9.3446	0.2352	9.3446	0.2352	2020
	0004			31.4539	14.2674	31.4539	14.2674	2020
	0005			1.9698	36.246	1.9698	36.246	2020
Итого:				42.7683	50.7486	42.7683	50.7486	
(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)								
Эксплуатация	0003			0.0101	0.00021	0.0101	0.00021	2020
	0004			0.034	0.015435	0.034	0.015435	2020
	0005			0.00213	0.03927	0.00213	0.03927	2020
Итого:				0.04623	0.054915	0.04623	0.054915	
(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (536)								
Эксплуатация	0003			0.00021	0.0000063	0.00021	0.0000063	2020
	0004			0.000039	0.000315	0.000039	0.000315	2020
	0005			0.000046	0.000819	0.000046	0.000819	2020

Итого:				0.000295	0.0011403	0.000295	0.0011403	
Итого по организованным источникам				42,81522	50,80447	42,81522	50,80447	
Неорганизованные источники								
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (528)								
	6011			0.000144	0.004557	0.000144	0.004557	2020
(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)								
	6011			0.019995	0.630558	0.019995	0.630558	2020
	6011			0.000022	0.000682	0.000022	0.000682	2020
(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)								
	6011	0.000022	0.000682	0.000022	0.000682	0.000022	0.000682	2020
(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (536)								
	6011			0.00033	0.010415	0.00033	0.010415	2020
Всего по неорганизванным				0,020513	0,646894	0,020513	0,646894	2020
Всего по предприятию:				42.8357373	51.45136731	42.8357373	51.45136731	
Твердые:								
Газообразные, жидкие:				42.8357373	51.45136731	42.8357373	51.45136731	

За соблюдением нормативов предельно-допустимых выбросов в период эксплуатации объекта в проекте даны предложения по организации контроля на источниках выбросов. Представлен план-график контроля.

Воздействие на атмосферный воздух в период проведения работ по строительству и эксплуатации объекта при соблюдении предусмотренных мероприятий и установленных правил оценивается как допустимое.

Водные ресурсы

Согласно данным ОВОС, территория проведения строительных работ располагается вне водоохранных зон и полос поверхностных водных объектов. Грунтовые воды выработками глубиной до 3,0 м не встречены. Водоснабжение в период строительных работ на питьевые и производственные нужды осуществляется привозной водой. Отвод бытовых сточных вод на период строительства предусмотрен в биотуалеты с последующим вывозом спецавтотранспортом по договору со специализированными организациями. На период эксплуатации водоснабжение не требуется. Производственные стоки, которые могли бы быть выпущены на почву, и таким образом стать источником загрязнения подземных вод – отсутствуют. На рассматриваемом объекте не будут использоваться ядовитые и химически активные вещества, которые при случайных проливах и рассыпании при их транспортировании, могли бы при попадании на почву оказать вредное воздействие на подземные воды. Временное хранение отходов осуществляется на специально отведенных площадках.

Предложенные проектные решения не окажут отрицательного влияния на режим водных объектов в процессе строительства и эксплуатации. Воздействие на водные ресурсы оценивается как допустимое.

Земельные ресурсы. Отходы производства и потребления

Воздействие на земельные ресурсы связано с проведением земляных работ, загрязнением территории строительным мусором. Сбор и временное хранение всех отходов, образующихся в период строительства и эксплуатации, будет осуществляться на специально отведенных площадках. Отходы в период строительства представлены отходами производства и потребления:

Таблица №6

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год

1	2	3	4
Всего	35,9441701		35,9441701
в т.ч. отходов производства	35,1441701		35,1441701
отходов потребления	0,8		0,8
Янтарный уровень опасности			
Тара из-под ЛКМ AD070	0,2850201		0,2850201
Зеленый уровень опасности			
Огарки сварочных электродов GA090	0,00015		0,00015
ТБО GO060	0,8		0,125
Отходы пластиковых труб GH011	0,205		0,205
Отходы металлических труб GA090	34,654		34,654

При соблюдении предусмотренных мероприятий и установленных правил, воздействие на земельные ресурсы проектируемого объекта будет находиться в пределах допустимых норм.

Растительный и животный мир

Согласно данным ОВОС вырубка зеленых насаждений не предусматривается.

Район размещения объекта находится под влиянием многокомпонентного антропогенного воздействия. Непосредственно около объекта животные отсутствуют в связи с техногенной освоенностью территории. Животных и растений, занесенных в Красную книгу РК, на данном объекте не обнаружено. Путей сезонных миграций и мест отдыха пернатых и млекопитающих во время миграций на территории расположения объекта не отмечено. Животный мир в основном представлен синантропными видами.

В результате реализации проекта на проектируемом участке не произойдет обеднения видового состава и существенного сокращения основных групп животных.

Социально-экономическая среда

При реализации проектных решений дополнительные нагрузки на окружающую природную среду могут возникнуть в результате строительства объекта, но являются кратковременными, локальными и допустимыми. Они не будут носить критический и необратимый характер, как для экосистемы, так и для местного населения. Все это позволяет говорить об экологической безопасности намечаемой деятельности. Строительство объекта вынесено на рассмотрение общественности. Общественные слушания проводились в форме опроса. Представлен протокол учета общественного мнения от 22.10.2019г.

В целом строительство при соблюдении установленного регламента и выполнении природоохранных мероприятий окажет положительное влияние на социально-экономический сектор Енбекшиказахского района – создание рабочих мест в период строительства объекта и как следствие повышение доходов населения, обеспечение населения п. Байтерек, с. Жанашар, с. Ават и близлежащих предприятий экологически чистым видом топлива.

Экологические риски

В районе размещения предприятия отсутствуют ценные природные комплексы, особо охраняемые объекты. Воздействие рассматриваемого объекта на атмосферный воздух, почвенный покров, водные ресурсы, растительный, животный мир в период проведения работ по капитальному ремонту объекта оценивается как допустимое.

Принятые проектные решения, соблюдение техники безопасности и методы проведения работ имеют высокую надежность и экологическую безопасность процессов. Возникновение аварийных ситуаций – маловероятно.

В соответствии с п.1 статьи 40 ЭК РК по значимости и полноте оценки воздействия объект относится к IV категории.

К проекту приложено:

1) справка филиала РГП «Казгидромет» по г. Алматы за № 22-01-21/1962 от 16.10.2019г. об отсутствии наблюдений за фоновым загрязнением на рассматриваемой территории;

2) справка по климатическим характеристикам на рассматриваемой территории за №22-01-21/21 от 09.01.2020г., выданная филиалом РГП «Казгидромет» по г. Алматы;

3) протокол учета общественного мнения от 22.10.2019г.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Настоящим проектом предусматривается строительство подводящего газопровода высокого давления 0,6 Мпа, необходимого для газификации п. Байтерек Енбешиказахского района Алматинской области с точкой врезки от ПГБ, установленной возле п. Енбекши, далее надземные распределительные сети среднего и низкого давления с установкой ГРПШ в количестве 3 штук и ШРП в количестве 18 штук. На выбранных площадках ГРПШ и ШРП, а также по трассе газопровода высокого, среднего и низкого давления скотомогильники или места захоронения животных, неблагополучных по сибирской язве и другим особо опасным инфекциям, отсутствуют.

Ограждение площадок ГРПШ и ШРП выполнено из сетчатого забора размерами 5,0 м х 5,0 м.

Расчеты загрязнения воздушного бассейна вредными веществами на период проведения строительства выполнены при максимально неблагоприятных условиях, следовательно, фактические приземные концентрации не превысят расчетные. Анализ результатов показал, что приземные концентрации загрязняющих веществ, создаваемые собственными выбросами источников стройплощадки на ближайшей селитебной зоне, составят менее 1 ПДК.

Основными источниками шума и вибрации на период строительства будут являться оборудование и спецтехника работающие на территории строительства. Уровень шума по эквивалентному уровню звука на рабочих местах незначителен и по продолжительности-кратковременный. Уровень звукового давления и вибрации строительного оборудования не превышает допустимого. Вредное воздействие этих факторов на людей будет иметь кратковременный характер, ограниченный сроками проведения этапов строительно-монтажных работ, по значимости – незначительное.

Согласно Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны (СЗЗ) производственных объектов» утвержденных приказом Министра национальной экономики РК №237 от 20.03.2015г. на период строительства данный объект не классифицируется, СЗЗ не устанавливается. Класс санитарной опасности объекта на период эксплуатации также не устанавливается.

На рассматриваемом объекте не будут использоваться ядовитые и химически активные вещества, которые при случайных проливах и рассыпании при их транспортировании, могли бы при попадании на почву оказать вредное воздействие на поверхностные и подземные воды. Вредные ядовитые производственные стоки, которые могли бы быть выпущены на почву, и таким образом стать источником загрязнения подземных вод, отсутствуют.

В разделе разработаны водоохранные мероприятия, при соблюдении которых вредное негативное влияние работ на качество подземных и поверхностных вод не будет.

В период проведения работ будут образовываться твердо-бытовые отходы от работающего персонала и строительные отходы которые будут накапливаться в мусорных контейнерах и по мере заполнения вывозиться на полигон ТБО. Токсичных, радиоактивных и других вредных для здоровья веществ в ходе проведения работ образовываться не будут.

Проектом предусмотрены мероприятия для обеспечения необходимых санитарно-бытовых условий строителей. Водоснабжения на период проведения работ поселковые сети, вода соответствует санитарным требованиям. Канализация - предусматриваются переносные биотуалеты, стоки с душевых, столовой в существующую сеть канализации.

6.2.1 Организация строительства

Строительство осуществляется по застроенной территории поселка Байтерек, где имеются подземные и надземные коммуникации (кабель связи, 0,4кВ). Все работы выполняются в стесненных условиях. Производство работ повышенной опасности осуществляется с выдачей наряда-допуска.

Доставка грузов к месту строительства осуществляется автотранспортом.

Район строительства по наличию кадров, предприятий стройиндустрии, автомобильных дорог относится к освоенному.

Объемы основных строительно-монтажных работ и потребность в основных строительных материалах, механизмах и транспортных средствах определена на основании рабочих чертежей. Основные строительно-монтажные работы будут выполняться строительно-монтажной организацией, определяемой по результатам тендера.

Продолжительность строительства определяется по СП РК 1.03-102-2014, часть II, раздел 9.2. «Коммунальное хозяйство» таблица Б.5.2.1. Продолжительность строительства газопровода-отвода составляет 8,0 месяцев, в том числе подготовительный период 2,4 месяца.

Начало строительства планируется в феврале 2020 года (письмо ТОО «GazTradeService» №14-01/04 от 14.01.2020 года).

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Дополнения и изменения, внесенные в рабочий проект, в процессе экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям РГП «Госэкспертиза» в рабочий проект «Строительство подводящего газопровода высокого давления 0,6 МПа и распределительных сетей газоснабжения п.Байтерек, Енбекшиказахского района, Алматинской области» (без сметной документации) внесены следующие изменения и дополнения:

По архитектурно-строительным решениям:

1) В спецификации к опорам указана фракция щебня в подготовке под фундаменты.
2) На схеме расположения фундамента отражена марка фундаментов под опоры и соответственно откорректирована в спецификации материалов.

По газоснабжению:

3) В задание на проектирование внесено изменение на проектирование газопровода до Алексеевской бройлерной птицефабрики, асфальтобетонного завода ТОО «АДСК» и Нижнеаватской бройлерной птицефабрики.

4) Откорректирована глубина прокладки газопровода при пересечении с каналами и лотками, при пересечениях предусмотрены футляры. Пересечения согласованы с ПХВ «Талгаирригация».
5) В ведомость объемов работ включены объемы земляных работ при срезке грунта.
6) Представлены чертежи выхода газопровода из земли диаметром 90 мм.
7) Откорректирована спецификация оборудования раздела ТХ. Откорректировано количество задвижек и соответствующих материалов.
8) В общих указаниях откорректированы величины давления испытания газопроводов.

По санитарно-эпидемиологическому разделу:

9) Представлен протокол лабораторных исследований воды на хозяйственно-бытовые нужды в период строительства из водопровода п. Байтерек на соответствие санитарным требованиям согласно п.18 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» от 28 февраля 2015 г. № 177.
10) В проект включен раздел санитарно-эпидемиологических мероприятий в период строительства согласно Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» от 28 февраля 2015 г. № 177.
11) Представлены акустические расчеты на период строительства в привязке к количеству используемой спецтехники, шумогенерирующего оборудования согласно п.12, п.32 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» от 20 марта 2015 г. №237.

По оценке воздействия на окружающую среду:

12) Подпись и печать заказчика намечаемой хозяйственной деятельности на титульном листе ОВОС проставлены.
13) Климатические характеристики подтверждены данными гидрометеорологической службы (справка по климатическим характеристикам на рассматриваемой территории за №22-01-21/21 от 09.01.2020г., выданная филиалом РГП «Казгидромет» по г. Алматы).
14) Расчеты по источникам загрязнения. Работа битумоплавильного котла, компрессора, бурильной машины, сварочного агрегата, срезка растительного слоя, обратная засыпка грунта бульдозером учтена, в расчеты внесено дополнение. Расход и марки лакокрасочных материалов приведены в соответствие с данными проектно-сметной документации. Сварка полиэтиленовых труб; газоварочные и газорезательные работы, работа металлообрабатывающего оборудования (шлифовальной машины), гидроизоляционные работы, укладка асфальтобетонной смеси, газовые выбросы от работающей спецтехники - учтены, в расчеты внесено дополнение. Период эксплуатации газораспределительных сетей: источники загрязнения воздушной среды в период эксплуатации учтены, в расчеты внесено дополнение, нормативы ПДВ на период эксплуатации представлены.
15) Отходы производства и потребления. Все отходы, образующиеся в результате строительства объекта учтены, в таблицу «Нормативы размещения отходов производства и потребления» внесено дополнение.

7.2 Оценка проектных решений

В соответствии с приказом Министерства национальной экономики №165 от 28.02.2015 года «Об утверждении Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам» разработчиком установлен II (нормальный) уровень ответственности.

Рабочий проект «Строительство подводящего газопровода высокого давления 0,6 МПа и распределительных сетей газоснабжения п.Байтерек, Енбекшиказахского района, Алматинской области» (без сметной документации) выполнен в соответствии с заданием на проектирование.

Воздействие проектируемого объекта на окружающую среду оценивается как допустимое и соответствует требованиям Экологического кодекса РК, Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду, нормативно-правовым актам и нормативно-методической документации в области охраны окружающей среды.

Проектные решения соответствуют требованиям санитарных правил, утвержденных приказами Министра национальной экономики РК: «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» от 16 марта 2015 года № 209, «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» №237 от 20.03.2015 г., «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» от 28 февраля 2015 г. № 177, «Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах» от 28.02.2015 года №168, «Гигиенические нормативы к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека» от 28.02.2015 года №169.

В рабочем проекте, согласно имеющимся возможностям, применены импортозамещающие местные строительные материалы и изделия, а также продукция, изготовляемая на предприятиях Республики Казахстан.

8. ВЫВОД

8.1 С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Строительство подводящего газопровода высокого давления 0,6 МПа и распределительных сетей газоснабжения п.Байтерек, Енбекшиказахского района, Алматинской области» (без сметной документации) соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

Общий расход газа	28000 м^3/час
Общая протяженность сетей газопровода	85700 м
Продолжительность строительства	8 мес.

8.2 Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована Товариществом с ограниченной ответственностью «GazTradeService» в соответствии с условиями договора 01-2002 от 19.11.2019 года.

8.3 Заказчику до начала реализации проекта получить необходимые согласования и заключения контрольно-надзорных органов и заинтересованных организаций.

8.4 Заказчик при приемке документации по проекту от проектной организации должен проверить ее на соответствие настоящему экспертному заключению.

8.5 Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

8.1 Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Алматы облысы Еңбекшіқазақ ауданының Бәйтерек кентінде 0,6 МПа жоғары қысымды тартылатын газ құбырын және газбен жабдықтаудың тарату желілерін салу» (сметалық құжаттамасыз) жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және келесі негізгі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

Газдың жалпы шығыны	28000 м^3/сағ
Газ құбыры желілерінің жалпы ұзындығы	85700 м
Құрылыс ұзақтығы	8 ай

8.2 Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2019 жылғы 19 қарашадағы № 01-2002 шарттың талаптарына сәйкес «GazTradeService» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі кепілдік етеді.

8.3 Тапсырысшы жұмыс жобасын іске асыру басталғанға дейін бақылау- қадағалау органдары және мүдделі ұйымдардың қажетті келісімдері мен қорытындыларын алсын.

8.4 Тапсырысшы жобалау ұйымынан жұмыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдау барысында олардың осы сараптамалық қорытындыға сәйкестігін тексерсін.

8.5 Тапсырысшы құрылыс барысында отандық өндірушілердің жабдықтарын, материалдары мен құрылымдауларын барынша пайдалансын.

Чимбаев Н.Н.

Директор

Бектурсунов М.М.

Начальник производственного отдела

Аяпбергенова З.А.

Эксперт

Сейтказин Г.К.

Эксперт

Афонина Т.Т.

Эксперт

Тишмаганбетов Д.С.

Эксперт

Номер: KZ65VDD00137724

Акимат Алматинской области

Государственное учреждение "Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Алматинской области"

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Товарищество с ограниченной ответственностью "GazTradeService" улица Әлмерек Абыз, дом № 30

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 170940024002

Наименование производственного объекта: "Строительство подводящего газопровода высокого давления 0,6 МПа и распределительных сетей газоснабжения п.Байтерек, Енбекшиказахского района, Алматинской области"

Местонахождение производственного объекта:

Алматинская область, Енбекшиказахский район, Байтерекский с.о., с.Байтерек -

Алматинская область, Енбекшиказахский район, Байтерекский с.о., с.Байтерек -

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории (далее - Разрешение для объектов IV категории) на основании нормативов эмиссий в окружающую среду, установленные и обосанованные расчетным или инструментальным путем и(или) положительными заключениями государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, материалы оценки воздействия в окружающую среду, проекты реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
2. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
Примечание:
* Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов IV категории, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов IV категории и расчитываются по формуле, указанной в пункте 22 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.
Разрешение для объектов IV категории действительно до изменения применямых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении для объектов IV категории.
Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов IV категории.

Руководитель управления Конакбаев Айбек Сапарбекович

(подпись) Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: г.Талдыкорган **Дата выдачи:** 28.01.2020 г.

Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	44,3320186	55,0968166315
"Строительство подводящего газопровода высокого давления 0,6 МПа и распределительных сетей газоснабжения п.Байтерек, Енбекшиказахского района, Алматинской области"	1,4962813	3,6454493215
в т.ч. по ингредиентам:		
Углерод	0,01996	0,0086095
Углерод оксид	0,3466	0,273386
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,52	0,84176
Сера диоксид	0,02374	0,0382603
Уайт-спирит	0,0125	0,003375
Хлорэтилен	0,08125	0,0585
Хром /в пересчете на хром (VI) оксид	0,00079	0,00136
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,000001	0,000001
Формальдегид	0,0015	0,0009
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,00083	0,00143
Взвешенные частицы РМ10 (1)	0,0032	0,0276
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,025	0,581975
Бенз/а/пирен	0,0000003	0,0000001215
Азот (II) оксид	0,0238	0,0131274
Азота (IV) диоксид	0,1465	0,081104
Пыль абразивная	0,0022	0,01901
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (шамот, цемент, пыль, цементного производства - глина, глинистый сланец доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)	0,2637	1,68004
Керосин	0,019	0,005221
Железо (II, III) оксиды	0,00515	0,00884
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,00056	0,00095
"Эксплуатация подводящего газопровода высокого давления 0,6 МПа и распределительных сетей газоснабжения п.Байтерек, Енбекшиказахского района, Алматинской области"	42,8357373	51,45136731
в т.ч. по ингредиентам:		

Смесь углеводородов предельных С1-С5	42,788295	51,379158
Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,046252	0,055597
Сероводород (Дигидросульфид)	0,0005653	0,00505701
Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	0,000625	0,0115553
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

Срок действия настоящего разрешения на период строительства с 01.02.2020 года по 01.10.2020 года.