«Жылы жағажай» курорттық аймағының газ тарату желілерін «Сарша» жеріне дейін жеткізе отырып қайта құрылымдау»
жұмыс жобасы бойынша

24.05.2019 ж. № 15-0095/19
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Маңғыстау облысының энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасы» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«ТС-Индустрия» ЖШС

Ақтау қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Жылы жағажай» курорттық аймағының газ тарату желілерін «Сарша» жеріне дейін жеткізе отырып қайта құрылымдау» жұмыс жобасы бойынша осы қорытынды «Мемсараптама» РМК-нің Батыс өңірі бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК-нің Батыс өңірі бойынша филиалының рұқсатынсыз осы қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 15-0095/19 от 24.05.2019 г.
(положительное)

по рабочему проекту
«Реконструкция газораспределительных сетей курортной зоны «Теплый пляж» с подводом до местности «Сарша»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мангистауской области»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «ТС-Индустрия»

г. Актау

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту **«Реконструкция газораспределительных сетей курортной зоны «Теплый пляж» с подводом до местности «Сарша»** выдано филиалом по Западному региону РГП «Госэкспертиза».

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

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Реконструкция газораспределительных сетей курортной зоны «Теплый пляж» с подводом до местности «Сарша».**

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 29 марта 2019 года №070240005014/190040/00 (40).

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мангистауской области».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «ТС-Индустрия» государственная лицензия от 12 мая 2017 года ГСЛ №012563, I – категория, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Павлодарской области».

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1. Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное заместителем руководителя ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мангистауской области» от 04 мая 2019 года;

постановление ГУ «Акимат города Актау» о предоставлении права временного возмездного землепользования от 01 февраля 2019 года №201;

решение ГУ «Аким села Курык» о предоставлении земельного участка с правом постоянного землепользования от 11 февраля 2019 года №48;

постановление ГУ «Акимат Мунайлинского района» о предоставлении земельного участка с правом временного безвозмездного землепользования от 06 марта 2019 года №38-қ;

земельно-кадастровый план земельного участка, выданный ГУ «Актауский городской отдел земельных отношений от 28 января 2019 года №0003334;

архитектурно-планировочные задания, утвержденное руководителем ГУ «Актауский городской отдел архитектуры и градостроительства» от 18 марта 2019 года №KZ82VUA00068667, утвержденное руководителем ГУ «Каракиянский районный отдел земельных отношений, архитектуры и градостроительства» от 13 марта 2019 года №KZ03VUA00067343 и утвержденное руководителем ГУ «Мунайлинский районный отдел архитектуры и градостроительства» от 18 марта 2019 года №KZ73VUA00067926;

перечень основного оборудования и материалов, отсутствующих в нормативной базе и принятых по прайс-листам, и их стоимости, утвержденное руководителем ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мангистауской области» от 01 марта 2019 года №1;

отчет об инженерно-геологических изысканиях и топографическая съемка в масштабе 1:1000 выполненные ТОО «Amanat Story KZ» в 2018 году (Государственная лицензия от 11 ноября 2016 года ГСЛ №0031207, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Павлодарской области»);

письмо ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мангистауской области» от 06 марта 2019 года №03-18-1522 о планировании строительства объекта в третьем квартале 2019 года.

Технические условия:

МНУ АО «КазТрансОйл» от 18 марта 2019 года №50-11-13/806 на пересечение с коммуникациями;

АО «МАЭК-Казатомпром» от 18 марта 2019 года №01-09-13/75 на пересечение с коммуникациями;

МПФ АО «ҚазТрансГаз Аймақ» от 16 января 2019 года №3914-11А/25 на проектирование и подключение к газораспределительным сетям.

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций

ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мангистауской области» - письмо о согласовании рабочего проекта в области промышленной безопасности от 15 марта 2019 года №03-18-1571.

РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» - письмо о согласовании рабочего проекта от 14 марта 2019 года №18-13-01-03/266.

Мангистауская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира - письмо о согласовании рабочего проекта от 16 мая 2019 года №02-10/343.

РГУ «Департамент экологии по Мангистауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан» - письмо о согласовании рабочего проекта от 16 мая 2019 года №04-10/0745.

ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мангистауской области» - письмо о согласовании рабочего проекта от 06 марта 2019 года №03-18-1522.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Том-1 68-2018-ПЗ - Общая пояснительная записка.
Том-2 68-2018-РП- рабочие чертежи:
ГС – газоснабжение;
ИИ – инженерно-геологическая изыскания
АС – архитектурно-строительная часть;
МЗ- молниезащита.
Том-4 68-2018-ОВОС - оценка воздействия на окружающую среду.
Том-5 68-2018-СМ - сметная документация.
Том-6 68-2018-ПЛ - прайс листы.
ОС - организация строительства.
Паспорт проекта.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Проектируемые газопроводы предназначены для снабжения природным газом объектов теплого пляжа и местности Сарша.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

В административном отношении участок, отведенный под строительство расположен в пределах южного побережья мыса Песчаного в местности Сарша западнее села Курык Каракиянского района Мангистауской области.

Ситуационная схема приведена на рисунке 1.

Рисунок 1.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон (согласно СП РК 2.04-01-2017)	- IV Г;
расчетная зимняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки (СП РК 2.04-01-2017)	- минус 19^{0}С;
нормативная снеговая нагрузка (СНиП 2.01.07-85*)	- 50 кгс/м^2;
нормативная ветровая нагрузка (СНиП 2.01.07-85*)	- 48 кгс/м^2;
максимальная глубина проникновения нулевой изотермы в грунт (СП РК 2.04-01-2017)	- 1,0 м;
сейсмичность (СП РК 2.03-30-2017)	- 6 баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Отчет об инженерно-геологических изысканиях составлен ТОО «ТС-Индустрия» в 2018 году.

В геологическом разрезе участка на глубину до 3,0 м выделен 1 инженерно-геологический элемент (далее – ИГЭ):

ИГЭ-1 – песок мелкий с прослоями пылеватого. Грунт вскрыт повсеместно с поверхности мощностью слоя до 3,0 м.

Нормативные характеристики грунта: плотность грунта 1,71 г/см^3; удельное сцепление 0 кПа; угол внутреннего трения 26^0; модуль деформации в водонасыщенном состоянии 15,4 МПа.

Грунты от слабо- до засоленных. Коррозионная агрессивность грунтов к углеродистой стали – «высокая».

По содержанию сульфатов грунты сильноагрессивные к бетонам на портландцементе и сильноагрессивные к бетонам на сульфатостойких цементах; по содержанию хлоридов – сильноагрессивные к железобетонным конструкциям.

Грунтовые воды в период изысканий до глубины 3,0 м не вскрыты.

6.2. Проектные решения

6.2.1 Архитектурно-строительные решения

Площадка ГРПШ

ГРПШ представляют собой блок-модуль заводского изготовления, установлен на монолитные фундаменты, в ограждении прямоугольной формы с размерами в плане 3,0х4,0 м из металлических сетчатых панелей высотой 2,1 м. Для прохода обслуживающего персонала в ограждении установлена калитка шириной 1 м.

Узлы подключения

Узлы размещения трубопроводной арматуры выполнены в ограждении. Ограждение площадок принято квадратной формы с размерами в плане 2,0х2,0 м с устройством калитки. Высота ограждения выполнена 2,1 м.

Опоры под газопровод

Под газопроводы предусмотрены металлические опоры с монолитными бетонными фундаментами.

6.2.3 Конструктивные решения

Основанием площадки и фундаментов служат ИГЭ-1.

Площадка ГРПШ

Фундаменты под ГРПШ – монолитные из бетона класса В15 на сульфатостойком портландцементе.

Панели ограждения и калитка выполнены из металлических сетчатых панелей по металлическим стойкам.

Сетчатые панели из угловой стали 63х5 мм (ГОСТ 8509-93) и сетки «Рабица» №50 по ГОСТ 5336-80.

Стойки ограждения и калитка предусмотрены из стальных труб диаметром 89х5 мм (ГОСТ 8732-78*), замоноличенные в грунт бетоном класса В15 на сульфатостойком портландцементе.

Узлы подключения

Панели ограждения и калитка выполнены из металлических сетчатых панелей по металлическим стойкам.

Сетчатые панели из угловой стали 63х5 мм (ГОСТ 8509-93) и сетки «Рабица» №50 по ГОСТ 5336-80.

Стойки ограждения и калитка предусмотрены из стальных труб диаметром 89х5 мм (ГОСТ 8732-78*), замоноличенные в грунт бетоном класса В15 на сульфатостойком портландцементе.

Опоры под газопровод

Конструкция стоек опор предусмотрена высотой 1,2 м от уровня земли из стальных труб диаметром 108х3,5 мм (ГОСТ 10704-91) и полосовой сталью по ГОСТ 19903-2015. Фундаменты под опоры приняты из бетона класса В15 на сульфатостойком портландцементе.

Мероприятия по защите строительных конструкций, сетей и сооружений от коррозии:

бетон для бетонных конструкций выполнен на сульфатостойком портландцементе;

под фундаментами предусмотрена подготовка из щебня, пропитанного битумом до полного насыщения толщиной 50 мм;

все боковые поверхности конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом за два раза по грунтовке из 40% раствора битума в керосине;

металлические элементы конструкций окрашиваются двумя слоями эмали ПФ-115 по огрунтовке из ГФ-021 в соответствии со СН РК 2.01-01-2013, СП РК 2.01-101-2013.

6.2.4 Инженерное обеспечение, сети и системы

Газоснабжение

Рабочий проект выполнен согласно техническим условиям (далее – ТУ) от 16 января 2019 года №3914-11А/25, выданным МПФ АО «ҚазТрансГаз Аймақ», от 18 марта 2019 года №50-11-13/806, выданным МНУ АО «КазТрансОйл», от 18 марта 2019 года №01-09-13/75, выданным АО «МАЭК-Казатомпром».

Проектируемый газопровод предназначен для увеличения производительности, учитывая потребность существующих и предполагаемых к подключению потребителей газа курортной зоны «Теплый пляж» до местности «Сарша» расположенный вдоль Каспийского моря в южной части города Актау и Каракиянском районе Мангистауской области.

Точка подключения проектируемого газопровода существующий надземный газопровод высокого давления 0,6 МПа в ограждении «ТЭС-3 – Золотые пески».

Максимальное расчетное часовое потребление газа - 5887 м^3/ч

Общая протяженность трассы проектируемого газопровода составляет – 61441 м.

Рабочим проектом предусмотрена реконструкция надземного газопровода высокого давления, с целью увеличения производительности, учитывая потребность существующих и предполагаемых к подключению потребителей газа.

Рабочим проектом предусматривается демонтаж существующего надземного стального газопровода высокого давления диаметром 219 мм протяженностью 2720 м, диаметром 159 мм протяженностью 18455 м, подземного полиэтиленового газопровода высокого давления диаметром 225 мм протяженностью 795 м, опор газопровода диаметром 219 мм – 272 штук, диаметром 159 мм – 1845 штук и задвижек Ду200 мм, Ду150 мм.

По данным ТУ все демонтированные материалы и оборудования (трубы, задвижки и т.д.) передаются в МПФ АО «КазТрансГаз Аймак».

На основании гидравлического и прочностного расчетов, в соответствии с МСП 4.03-103-2005 «Проектирование, строительство и реконструкция газопроводов с применением полиэтиленовых труб» и согласно СН РК 4.03-01-2011, условий задания на проектирование, сортамента труб выпускаемых заводами, инженерно-геологических и климатических условий для строительства газопровода от точки врезки до устанавливаемого ГРПШ (Рвх=0,6 МПа, Рвых=0,3 МПа) прокладка осуществляется подземным способом из полиэтиленовых труб СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ100 SDR11 диаметром 315х28,6 мм – 60478 м, ПЭ100 SDR11 диаметром 63х5,8 мм – 838 м, трубы стальные электросварные диаметром 273х6,0 мм – 143 м.

Газопровод подземной прокладки предусматривается выполнить из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 открытым способом, преимущественно параллельно рельефу местности.

Глубина заложения газопровода обусловлена инженерно-геологическими свойствами и характеристиками грунтов по трассе, а также требованиями СН РК 4.03-01-2011 и составляет не менее 0,9 м от поверхности рельефа до верхней образующей трубы.

На участках трассы, прокладываемого газопровода, дно траншеи следует выравнивать, устраивая подсыпку из песчаного или глинистого грунта толщиной не менее 10 см над выступающими частями основания.

Защиту от повреждений газопровода после его укладки обеспечивают, как правило, путем устройства присыпки из песчаного или глинистого грунтов на толщину не менее 20 см над верхней образующей трубы.

Переходы проектируемого газопровода через кабель, в процессе строительства, предусматривается осуществлять открытым способом вручную. Проектируемый газопровод по трассе пересекает подземную канализацию, водопровод, теплотрассу, нефтепровод, воздушную линию.

Переходы проектируемого газопровода через автодороги, инженерные сети и сбросный канал в процессе строительства, предусматривается осуществлять методом горизонтально-направленного бурения.

Переход выполнить методом ГНБ, угол пересечения равен 90°.

Пересечение газопровода предусмотрено в защитном кожухе диаметром 560х50,8 мм с соблюдением требуемого расстояния. На одном из концов кожуха предусмотрена установка контрольной трубки. На обоих концах защитных кожухов предусмотрена установка манжет, предназначенных для герметизации межтрубного пространства между кожухом и газопроводом.

Переход через сбросный канал (ПК170+98 – ПК172+33) выполнять с использованием метода горизонтально-направленного бурения, позволяющего: обеспечить надежную защиту от внешних механических повреждений перехода за счет заглубления трубопровода значительно ниже линии предельных деформаций дна и берегов.

В качестве отключающей запорной арматуры по трассе газопровода приняты задвижки, надземной установки на фланцевых соединениях.

Площадки установки кранов ограждаются металлической сеткой по металлическим опорам.

На выходах газопровода из земли предусмотрена установка переходов полиэтилен-сталь.

При этом внутренний диаметр футляра должен быть больше наружного диаметра прокладываемого трубопровода не менее чем на 150 мм.

Изготовление защитных футляров и монтаж в них газопровода выполнять по серии 5.905-15 УГ.16.00 с выводом от футляров контрольной трубки.

Производство сварочных работ, соединения труб и приварных деталей трубопроводов между собой производится встык и при помощи соединительных деталей с ЗН (заложенный нагреватель) согласно требований СН РК 4.01.01-2011, ГОСТ 16037-80.

Контроль качества сварных соединений трубопроводов осуществлять в строгом соответствии с требованиями указанных нормативных документов.

Надземные участки газопровода и другие надземные сооружения защищаются коррозии двумя слоями эмали ПФ-115 по двум слоям грунтовки ГФ-021 (цвет покрытия желтый).

Поверх присыпанного газопровода, проложенного с применением полиэтиленовых труб, укладывается полиэтиленовая сигнальная лента с надписью «ГАЗ».

Газопровод обозначается на местности опознавательными знаками закрепления, устанавливаемыми на столбах в пределах прямой видимости и на всех углах поворота трассы, в местах пересечения с подземными коммуникациями, автомобильными дорогами, водными преградами.

Для снижения высокого давления газа до требуемых выходных значений подачи газа потребителям предусмотрен газорегуляторный пункт шкафной типа ГРПШ-15-2ВУ1-С (РДГ-80В 2 шт, измерительный комплекс (счетчик) СТГ-150-1000, катушка ДУ-150, с газовым обогревом) – 1 штук.

Испытание газопровода высокого давления на прочность и герметичность приведена в таблице №1.

Таблица №1

Рабочее давление газа, МПа	Испытательное давление, МПа	Продолжительность испытаний, ч
Полиэтиленовые газопроводы		
Св. 0,3 до 0,6 включ.	0,75	24
Надземные газопроводы		
Св. 0,3 до 0,6 включ.	0,75	1
Газопроводы и технические устройства ГРП		
Св. 0,3 до 0,6 включ.	0,75	12

Контроль сварных стыков газопровода ультразвуковым методом приведен в таблице №2.

Таблица №2

Газопроводы	Число стыков, подлежащих контролю, % общего числа стыков, сваренных каждым сварщиком на объекте
Надземные и внутренние газопроводы природного газа	5, но не менее одного стыка
Подземные газопроводы природного газа давлением св. 0,005 МПа, прокладываемые вне поселений за пределами черты их перспективной застройки	20, но не менее одного стыка
Подземные газопроводы всех давлений, прокладываемые под магистральными дорогами и улицами с капитальными типами дорожных одежд, а также на переходах через водные преграды, во всех случаях прокладки газопроводов в футляре (в пределах перехода и по одному стыку в обе стороны от пересекаемого сооружения)	100

Основные технические показатели:

общая протяженность проектируемого газопровода высокого давления – 61441 м.

Электротехнические решения

Молниезащита

Технологические сооружения площадок ГРПШ относятся к классу взрывоопасности В-1г и в соответствии СП РК 2.04-103-2013 «Устройство молниезащиты зданий и сооружений» все проектируемые технологические установки с взрывоопасными зонами класса В-1г, оборудуются молниезащитой по II категории. Молниезащита выполняется путем установки отдельно стоящего стержневого молниеприемника высотой 9,0 метров с расчетным радиусом защиты 6,56 метров при hx равное 3 метрам и присоединением их к устройству заземления. Для защиты от прямых ударов молнии и вторичных ее проявлений, защиты от статического электричества используется защитное заземление.

Заземляющие контуры выполняются вертикальными электродами из стального уголка 50х5 мм длиной 2,5 м каждый, горизонтальных заземлителей, выполненных полосовой сталью 4х40 мм, прокладываемых в земле на глубине 0,5-0,7 м.

Заземляющие контуры выполнены таким образом, чтобы величина сопротивления растеканию не превышала величины, нормируемой ПУЭ РК-2015.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Для предупреждения развития аварийных ситуаций, проектными решниями предусматривается:

Создание надежной герметичной системы трубопроводов, запорной арматуры и оборудования;

применение сертифицированных материалов и оборудования, отвечающих требованиям СН РК 4.03-01-2011, Технического регламента «Требования к безопасности ситем газоснабжения», техническим условиям и стандартам на изготовление;

размещение, прокладка газопроводов и производство строительно-монтажных работ согласно СН РК 4.03-01-2011 и другим действующим нормативным документам;

защита сетей от превышения расчетного давления газа и прочих негативных воздействий;

применение приборов безопасности и автомотических отключающих устройств;

организация службы газового хозяйства и эксплуотация системы газоснабжения в соответствии с «Требования к безопасности ситем газоснабжения»;

план действий по предупреждению и ликвидации чрезвычайной ситуации и предусматривает гарантии и действия производственного персонала, населения по их безопастности;

задействование дублирующих систем производственных процессов;

отключение авариного участка трубопровода, оборудования,

локализацию и ликвидацию авариной ситуации.

Мероприятия по предупреждению и ликвидации ЧС природного или техногенного характера должны предусматриваться планами предприятия, эксплуатирующего газопроводы и оборудование.

Рабочий проект рассмотрен и согласован:

ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мангистауской области» - письмо о согласовании рабочего проекта в области промышленной безопасности от 15 марта 2019 года №03-18-1571.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Материалы оценки воздействия на окружающую среду к рабочему проекту разработаны ИП «Экопроект», государственная лицензия на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды №02297Р от 04.10.2013 г.

Воздушная среда

При строительстве выявлены следующие источники выбросов загрязняющих веществ (далее – ЗВ):

источник 0001, буровые работы;

источник 0002, сварочный агрегат;

источник 0003, передвижная электростанция;

источник 0004, передвижной компрессор;

источник 6001, земляные работы;

источник 6002, отсыпка инертных материалов;

источник 6003, приготовление строительного раствора;
источник 6004, сварочный аппарат;
источник 6005, покрасочные работы;
источник 6006, разлив связующих материалов;
источник 6007, установка сварки полиэтиленовых труб;
источник 6008, газовый резак.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ при строительстве приведены в таблице №3.

Таблица №3

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на 2019-2020 год		ПДВ		год достижения ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Организованные источники								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Буровые работы	0001	-	-	0,0667	0,00384	0,0667	0,00384	2019
Сварочный агрегат	0002	-	-	0,01667	0,003	0,01667	0,003	2019
Электростанция	0003	-	-	0,0417	0,015	0,0417	0,015	2019
Компрессор	0004	-	-	0,01667	0,0012	0,01667	0,0012	2019
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Буровые работы	0001	-	-	0,0867	0,00499	0,0867	0,00499	2019
Сварочный агрегат	0002	-	-	0,02167	0,0039	0,02167	0,0039	2019
Электростанция	0003	-	-	0,0542	0,0195	0,0542	0,0195	2019
Компрессор	0004	-	-	0,02167	0,00156	0,02167	0,00156	2019
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Буровые работы	0001	-	-	0,0111	0,00064	0,0111	0,00064	2019
Сварочный агрегат	0002	-	-	0,00278	0,0005	0,00278	0,0005	2019
Электростанция	0003	-	-	0,00694	0,0025	0,00694	0,0025	2019
Компрессор	0004	-	-	0,00278	0,0002	0,00278	0,0002	2019
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Буровые работы	0001	-	-	0,0222	0,00128	0,0222	0,00128	2019
Сварочный агрегат	0002	-	-	0,00556	0,001	0,00556	0,001	2019
Электростанция	0003	-	-	0,0139	0,005	0,0139	0,005	2019
Компрессор	0004	-	-	0,00556	0,0004	0,00556	0,0004	2019
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Буровые работы	0001	-	-	0,0556	0,0032	0,0556	0,0032	2019
Сварочный агрегат	0002	-	-	0,0139	0,0025	0,0139	0,0025	2019
Электростанция	0003	-	-	0,0347	0,0125	0,0347	0,0125	2019
Компрессор	0004	-	-	0,0139	0,001	0,0139	0,001	2019
(1301) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
Буровые работы	0001	-	-	0,002667	0,0001536	0,002667	0,0001536	2019
Сварочный агрегат	0002	-	-	0,000667	0,00012	0,000667	0,00012	2019
Электростанция	0003	-	-	0,001667	0,0006	0,001667	0,0006	2019
Компрессор	0004	-	-	0,000667	0,000048	0,000667	0,000048	2019
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
Буровые работы	0001	-	-	0,002667	0,0001536	0,002667	0,0001536	2019
Сварочный агрегат	0002	-	-	0,000667	0,00012	0,000667	0,00012	2019
Электростанция	0003	-	-	0,001667	0,0006	0,001667	0,0006	2019
Компрессор	0004	-	-	0,000667	0,000048	0,000667	0,000048	2019
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Буровые работы	0001	-	-	0,02667	0,001536	0,02667	0,001536	2019
Сварочный агрегат	0002	-	-	0,00667	0,0012	0,00667	0,0012	2019
Электростанция	0003	-	-	0,01667	0,006	0,01667	0,006	2019
Компрессор	0004	-	-	0,00667	0,00048	0,00667	0,00048	2019
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)								
Буровые работы	0001	-	-	0,005	0,000288	0,005	0,000288	2019
Итого по организованным:		-	-	0,587916	0,0950572	0,587916	0,0950572	

окончание таблицы №3

Неорганизованные источники								
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)								
Сварочный аппарат	6004			0,001384	0,004187	0,001384	0,004187	2019
Газовый резак	6008			0,0547	0,00394	0,0547	0,00394	2019
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
Сварочный аппарат	6004	-	-	0,000245	0,00065898	0,000245	0,00065898	2019
Газовый резак	6008	-	-	0,000833	0,00006	0,000833	0,00006	2019
(0214) Кальций дигидроксид (Гашеная известь, Пушонка) (304)								
Приготовление раствора	6003	-	-	0,003236	0,00000538	0,003236	0,00000538	2019
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Сварочный аппарат	6004	-	-	0,00169167	0,0027658	0,00169167	0,0027658	2019
Газовый резак	6008	-	-	0,01182	0,000851	0,01182	0,000851	2019
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Сварочный аппарат	6004	-	-	0,000312446	0,000450243	0,000312446	0,000450243	2019
Газовый резак	6008	-	-	0,00192	0,0001383	0,00192	0,0001383	2019
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Сварочный аппарат	6004	-	-	0,000085	0,000153	0,000085	0,000153	2019
Сварка полиэтил труб	6007	-	-	0,00005	0,0000001	0,00005	0,0000001	2019
Газовый резак	6008	-	-	0,01806	0,0013	0,01806	0,0013	2019
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Сварочный аппарат	6004	-	-	0,0000567	0,00011033	0,0000567	0,00011033	2019
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид,(615)								
Сварочный аппарат	6004	-	-	0,0000211	0,00003795	0,0000211	0,00003795	2019
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Покраска	6005	-	-	0,0486	0,029299	0,0486	0,029299	2019
(0621) Метилбензол (349)								
Покраска	6005	-	-	0,02136	0,00769	0,02136	0,00769	2019
(0827) Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)								
Сварка полиэтил труб	6007	-	-	0,000022	0,0000004	0,000022	0,0000004	2019
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								
Покраска	6005	-	-	0,00413	0,001488	0,00413	0,001488	2019
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
Покраска	6005	-	-	0,00896	0,003224	0,00896	0,003224	2019
(2732) Керосин (654*)								
Покраска	6005	-	-	0,0033	0,102	0,0033	0,102	2019
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
Покраска	6005	-	-	0,015	0,0094291	0,015	0,0094291	2019
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Покраска	6005	-	-	0,0072	0,0026	0,0072	0,0026	2019
Битумные работы	6006	-	-	0,0241	0,0002	0,0241	0,0002	2019
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)								
Земляные работы	6001	-	-	0,1614	0,817	0,1614	0,817	2019
Отсыпка	6002	-	-	0,0203785	0,0009575	0,0203785	0,0009575	2019
Приготовление раствора	6003	-	-	0,0496	0,0000825	0,0496	0,0000825	2019
Сварочный аппарат	6004	-	-	0,00000894	0,0000161	0,00000894	0,0000161	2019
Итого по неорганизованным:			-	0,458474356	0,988644683	0,458474356	0,988644683	
Всего по предприятию:			-	1,046390356	1,083701883	1,046390356	1,083701883	

При эксплуатации выявлены следующие источники выбросов ЗВ:

0001-0002 продувочные свечи;

6001 – ЗРА и ФС.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ при эксплуатации приведены в таблице №4.

Таблица №4

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на 2020 год		ПДВ		год достижения ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	

окончание таблицы №4

Организованные источники								
(0402) Бутан (99)								
ГРПШ	0001	-	-	0,00004	0,00000002	0,00004	0,00000002	2020
	0002	-	-	0,00004	0,00000002	0,00004	0,00000002	2020
(0405) Пентан (450)								
ГРПШ	0001	-	-	0,00001	0,00000001	0,00001	0,00000001	2020
	0002	-	-	0,00001	0,00000001	0,00001	0,00000001	2020
(0410) Метан (727*)								
ГРПШ	0001	-	-	0,0521	0,00003	0,0521	0,00003	2020
	0002	-	-	0,0521	0,00003	0,0521	0,00003	2020
(0412) Изобутан (2-Метилпропан) (279)								
ГРПШ	0001	-	-	0,00003	0,00000002	0,00003	0,00000002	2020
	0002	-	-	0,00003	0,00000002	0,00003	0,00000002	2020
Итого по организованным:		-	-	0,10436	0,0000601	0,10436	0,0000601	
Неорганизованные источники								
(0402) Бутан (99)								
ГРПШ	6001	-	-	0,00013713	0,002102	0,00013713	0,002102	2020
(0405) Пентан (450)								
ГРПШ	6001	-	-	0,000031834	0,00052853	0,000031834	0,00052853	2020
(0410) Метан (727*)								
ГРПШ	6001	-	-	0,15846	2,4615	0,15846	2,4615	2020
(0412) Изобутан (2-Метилпропан) (279)								
ГРПШ	6001	-	-	0,0001057	0,00168859	0,0001057	0,00168859	2020
Итого по неорганизованным:	-	-		0,158734667	2,46581912	0,158734667	2,46581912	
Всего по предприятию:	-	-		0,263094664	2,46587923	0,263094664	2,46587923	

Расчеты рассеивания загрязняющих веществ от источников выбросов предприятия, произведены с использованием автоматизированной программы «ЭРА v.2.5».

По результатам расчета рассеивания при строительстве максимальная концентрация ПДК по загрязняющим веществам достигается на границе строительной площадки, далее идет снижение.

Превышение ПДК загрязняющих веществ за пределами строительной площадки не наблюдается.

По результатам расчета рассеивания при эксплуатации проведение расчета не целесообразен.

Водные ресурсы

На период строительства, водоснабжение строительной площадки будет осуществляться привозным способом. В процессе строительства объекта вода используется на хозяйственно-бытовые нужды.

При выезде автотранспортного средства со строительной площадки на центральную магистраль оборудуется пункт мойки колес, имеющий твердое покрытие с организацией системы сточной ливневой канализации с септиком и емкостью для забора воды.

Мойка колес техники, производится вручную с помощью моечных установок - аппарата высокого давления.

Расход воды на хоз-бытовые нужды составит 1943,6 м^3/период.

На технические нужды и мойку колес 188,2 м^3/период.

На период строительства сброс хозяйственно-бытовых сточных вод осуществляются в водонепроницаемые герметичные емкости (биотуалеты), с последующим вывозом по договору со специализированной организацией.

Сточные воды, образующиеся после мойки колес, сбрасываются в ливневый канализационный септик, твердая часть отстаивается и собирается, в жидкая фаза вывозиться по договору со специализированной организацией.

Вода используется на производственные нужды (для увлажнения грунта и для приготовления строительных растворов) используются безвозвратно. Рабочий проект строительства не предусматривает сброса сточных вод в поверхностные водные объекты. Загрязнение поверхностных вод не производится.

Земельные ресурсы и почва

Строительство связано с выполнением земляных работ. Вынутый грунт планируется использовать для планировки территории.

После завершения работ проводятся уборка территории (вывоз отходов, проведение в порядок участки проведения работ и т.д.)

Также предусмотрены мероприятия по технической рекультивации участка строительства.

Растительный и животный мир

Ценные виды растений в пределах проектируемого объекта отсутствуют.

Проектируемый объект не окажет негативного влияния на животный мир, так как условия обитания животных и птиц не изменяются.

Отходы производства и потребления

На период строительства образуемые отходы будут раздельно собираться и временно храниться в специально отведенных местах и в специальных контейнерах, с последующей передачей специализированным организациям, осуществляющим операции по утилизации, переработке, а также удалению отходов, не подлежащих переработке или утилизации.

Отходы производства и потребления приведены в таблице №5.

Таблица №5

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
При строительстве			
Всего: в том числе	6,03	-	6,03
Отходы производства:	3,13	-	3,13
Отходов потребления	2,9	-	2,9
Янтарный уровень опасности			
Тара из-под краски	0,02	-	0,02 Вывоз по договору
Остатки от мойки колес	0,7	-	0,7 Вывоз по договору
Промасленная ветошь	0,2	-	0,2 Вывоз по договору
Зеленый уровень опасности			
Огарки электродов	0,01	-	0,01 Вывоз по договору
ТБО	2,9	-	2,9 Вывоз по договору
Отходы пластика	0,1	-	0,1 Вывоз по договору
Металлолом	0,9	-	0,9 Вывоз по договору
Строительные отходы	1,2	-	1,2 Вывоз по договору

Воздействие на окружающую среду отходов, будет сведено к минимуму, при условии соблюдения правил сбора, складирования, вывоза, всех видов отходов по договору.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Рабочим проектом предусмотрены нормативные условия по организации труда, бытового и медицинского обслуживания, питьевого водоснабжения строителей на период строительных работ, в соответствии с требованиями Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкцию, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 28.02.2015 года №177.

По месту производства работ планируют оборудовать строительную площадку, с ограждением. На строительной площадке размещаются передвижные временные здания (вагоны) для административно-хозяйственных нужд строительства, помещения охраны, биотуалеты. Для бытового обслуживания рабочих предусматриваются: гардеробные для одежды работающих, душевые, сушилки для рабочей одежды. Санитарно-бытовые помещения оборудуются приточно-вытяжной вентиляцией, отоплением, канализацией. Проходы к санитарно-бытовым помещениям не пересекают опасные зоны.

Для питания работающих оборудуется помещение для приема пищи. На специально выделенное помещение и раздаточный пункт оформляется санитарно-эпидемиологическое заключение, в соответствии с документами государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования в соответствии с пунктом 6 статьи 144 Кодекса. Доставку работающих на строительную площадку организовывают автобусом.

Снабжение площадки строительства электроэнергией предусматривается по временным техническим условиям, получаемым генеральным подрядчиком. Для строительной площадки и участков работ предусматривается общее равномерное освещение. Строительная площадка в ходе строительства своевременно очищается от строительного мусора, в зимнее время от снега, в теплое время года поливается.

Для питьевых целей, работающих предусмотрено использование бутилированной питьевой воды. Для обеспечения хозяйственно-бытовых нужд работающего персонала, предусматривается вода питьевого качества. Доставка воды производится автотранспортом, соответствующим документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования. Привозная вода хранится в отдельном помещении или под навесом в емкостях, установленных на площадке с твердым покрытием. Емкости для хранения воды изготавливаются из материалов, разрешенных к применению для этих целей на территории Республики Казахстан.

Водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод планируется в септик, с последующим вывозом на очистные сооружения. На стройплощадке предусматривается устройство мобильных туалетных кабин «Биотуалет».

При выезде автотранспортных средств со строительной площадки на центральную магистраль оборудуется пункт мойки колес, имеющий твердое покрытие с организацией системы сточной ливневой канализации с септиком и емкостью для забора воды. По мере заполнения вода из септика вывозится специализированной организацией на очистные сооружения, согласно договора.

Работающих обеспечивают специальной одеждой, специальной обувью и средствами индивидуальной защиты. На всех участках и в бытовых помещениях предусматриваются аптечки первой медицинской помощи.

В соответствии с Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных Приказом Министра национальной экономики РК от 20 марта 2015 г. №237, санитарный разрыв от проектируемых сетей газоснабжения не устанавливается, так как не относятся к магистральным. Производство строительно-монтажных работ кратковременное, не классифицируется, размер СЗЗ не устанавливается.

6.6 Организация строительства

Продолжительность строительства объекта определено в соответствии со СН РК 1.03-102-2014, СП РК 1.03-101-2013 «Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений».

Общая расчетная продолжительность строительства составляет 13 месяцев.

Распределение инвестиций (заделы) по годам строительства:

на 2019 год – 30%;

на 2020 год – 70%.

Начало работ предусмотрено в третьем квартале 2019 года (письмо ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мангистауской области» от 06 марта 2019 года №03-18-1522).

В составе ПОС разработаны мероприятия по охране труда и технике безопасности, пожарной безопасности, охране окружающей среды.

Строительно-монтажные работы выполняется поточным методом.

6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Государственным нормативом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 03 июля 2015 года №235-нқ, на основании государственных сметных нормативов и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком и является основанием для определения лимита средств, при реализации проектов за счет государственных инвестиций в строительство в соответствии с пунктом 17 Государственного норматива по определению сметной стоимости в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2019.1) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2 квартала 2019 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015. Изменения и дополнения. Выпуск 14;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы ЭСН РК 8.04-02-2015. Изменения и дополнения. Выпуск 14;

сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2018. 2019 год;

сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2018. 2019 год;

сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2018. 2019 год;

сборник тарифных ставок в строительстве СТС РК 8.04-07-2018;

сборник сметных цен в текущем уровне на перевозки грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2018. 2019 год.

Перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, утвержденный руководителем ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мангистауской области» согласно пункту 24 Государственного норматива по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определённые в соответствии с Государственным нормативом по определению величины накладных расходов в строительстве (приложение 2 к приказу от 3 июля 2015 года №235-нқ);

сметная прибыль в размере 8% от суммы прямых затрат и накладных расходов (п.79, приложение 1 к приказу от 3 июля 2015 года №235-нқ);

резерв средств заказчика на непредвиденные работы и затраты в размере 2% от общей суммы средств по позициям 1-7 сводного сметного расчета (п.91, приложение 1 к приказу от 3 июля 2015 года №235-нқ);

затраты на строительство временных зданий и сооружений (НДЗ РК 8.04-05-2015);

дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время (НДЗ РК 8.04-06-2015).

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2019-2020 гг.

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, установленном законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

В процессе рассмотрения по замечаниям филиала по Западному региону РГП «Госэкспертиза» в рабочий проект «Реконструкция газораспределительных сетей курортной зоны «Теплый пляж» с подводом до местности «Сарша» внесены следующие изменения и дополнения:

Газоснабжение:

1) задание на проектирование оформлено в соответствии Приложении В (обязательное) и Приложении Б (обязательное) СН РК 1.02-03-2011 **«**Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство»**,** название «Техническое задание» заменен на «Задание на проектирование»;

2) задание на проектирование откорректировано в соответствии к рабочему проекту;

3) исправлены даты в письме-заявке заказчика и в письме о начале строительства;

4) пояснительная записка откорректирована по замечаниям;

5) в пояснительной записке заменены недействующие СНиП РК на действующие СН РК и СП РК;

6) указана протяженность демонтируемого газопровода;

7) добавлен демонтаж бетонных фундаментов опор;

8) общие данные откорректированы и приведены в соответствие требованиям пункта 4.2.5. ГОСТ 21.101-97;

9) указаны в общих указаниях испытание на прочность и герметичность подземных и надземных газопроводов, ГРПШ в соответствии с таблицей 24 СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы»;

10) указаны в общих указаниях объемы контроля качества сварных стыков подземных и надземных газопроводов в соответствии с таблицей 22 СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы»;

11) исправлен чертеж сечения траншеи в соответствии с геологией;

12) планы газопровода откорректированы по замечаниям, указаны названия каналов, на переходах через каналы существующие мосты-эстакады, привязочные размеры проектируемого газопровода к существующим автодорогам, инженерным сетям и сооружениям;

13) профили газопроводов приведены в соответствии с требованиями пункта 4 и чертежа 2 ГОСТ 21.610-85;

14) план реконструкции газопровода перепроектирован. План реконструкции газопровода выполнен на плане реконструированной автодороги от водозабора МАЭК (начиная от примыкания автодороги) до морского порта Курык;

15) в профиле и на развернутом плане указан футляр подземного перехода через сбросной канал. Предусмотрен в футляре контрольная трубка под ковер;

16) исправлен чертеж выхода из земли и спецификация материалов выхода из земли, приведена в соответствие рабочему проекту и выполнен в соответствии с требовавниями пунктов 5.12 и 5.22 МСП 4.03-103-2005 «Проектирование, строительство и реконструкция газопроводов с применением полиэтиленовых труб»;

17) исправлен монтажный чертеж ГРПШ, указаны высотные отметки уровня земли, газопровода, продувочных свеч;

18) строительный чертеж знака удален из состава ГСН;

19) исправлена ширина автодороги, диаметр, длина футляра на переходе газопровода через автодорогу.

Оценка воздействия на окружающую среду:

20) расстояние до Каспийского моря составляет 200 м;

21) откорректирована таблица нормативов выбросов ЗВ;

22) проведен перерасчет по источникам выбросов ЗВ;

23) произведен расчет выбросов ЗВ при эксплуатации объекта;

24) произведен расчет рассевания приземных концентрация;

25) в ОВОС дополнены разделы: водопотребление и водоотведение, отходы;

26) в ОВОС указана техническая рекультивация после проведения строительных работ;

27) откорректирована заявка на получение разрешения на эмиссии в окружающую среду.

Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам:

28) в разделе ОВОС представлены расчеты по водопотреблению и водоотведению на период строительства, в соответствии с требованиями Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкцию, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 28.02.2015 года №177 (далее - СП);

29) предусмотрена установка пункта мойки колес при выезде автотранспорта с строительной площадки, в соответствии с требованиями СП.

Сметная документация:

30) выполнена корректировка принятых сметных норм и цен, расхода ресурсов.

7.2 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с требованиями «Правила определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам», утвержденный приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года №165, разработчиком рабочего проекта данный объект отнесен к технически сложным, I (повышенный) уровня ответственности.

Состав и комплектность представленных материалов соответствует требованиям СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Материалы инженерных изысканий содержат достаточные данные, необходимые для разработки проектной документации, в соответствии с заданием на проектирование, иными исходными данными.

Состав и комплектность представленных материалов в разделе «Архитектурно-строительная часть» соответствует требованиям СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство». Рабочий проект выполнен на должном техническом уровне в соответствии с заданием на проектирование.

Принятые в разделе «Молниезащита» рабочего проекта технические решения соответствуют выданному Заказчиком заданию на проектирование. Рабочая документация по разделу разработана в соответствии с требованиями основных нормативно-технических документов в сфере строительства, действующих в РК.

В рабочем проекте по возможности применены импортозамещающие местные строительные материалы и изделия, а также продукция, изготавливаемая на предприятиях Республики Казахстан.

Рабочий проект с разделом «Оценка воздействия на окружающую среду» выполнена в соответствии с Экологическим кодексом Республики Казахстан от 09 января 2007 года, «Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду» от 28 июня 2007 года №204-п.

Рабочий проект соответствует требованиям Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкцию, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденные приказом Министра национальной экономики РК от 28.02.2015 года №177, «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденные приказом Министра национальной экономики РК от 20.03.2015 года №237.

Таблица №6

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			Заявленные	Рекомендуемые к утверждению
1	Общая протяженность газопровода	м	61441	61441
2	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2019-2020 годов, в том числе: СМР; оборудование прочие	млн. тенге	2013,593 1717,100 2,630 293,863	2062,137 1749,940 1,345 310,852
3	Из них: на 2019 год на 2020 год	млн. тенге		624,755 1437,382
4	Продолжительность строительства	мес.	13	13

8. ВЫВОДЫ

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Реконструкция газораспределительных сетей курортной зоны «Теплый пляж» с подводом до местности «Сарша»» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

общая протяженность газопровода - 61441 м;
общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2019-2020 годов - 2062,137 млн. тенге;
в том числе СМР - 1749,940 млн. тенге;
оборудование - 1,345 млн. тенге,
прочие - 310,852 млн. тенге,
продолжительность строительства - 13 месяцев.

2. При представлении на утверждение и выдаче на производство работ рабочий проект подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

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

4. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована филиалом ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мангистауской области» в соответствии с условиями договора от 29 марта 2019 года №070240005014/190040/00 (40).

8. ТҰЖЫРЫМДАР

1. «Жылы жағажай» курорттық аймағының газ тарату желілерін «Сарша» жеріне дейін жеткізе отырып қайта құрылымдау» жұмыс жобасына енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер және мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келетіндіктен,

төмендегі негізгі техника-экономикалық көрсеткіштерімен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсыныс жасаймыз:

газ құбырының жалпы ұзындығы	- 61441 м;
2019-2020 жылдардағы ағымдағы және болжамдағы бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны	- 2062,137 млн. теңге;
оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	- 1749,940 млн. теңге;
жабдық	- 1,345 млн. теңге,
өзгеде	- 310,852 млн. теңге,
құрылыс ұзақтығы	- 13 ай.

2. Жұмыс жобасы бекітуге ұсынылғанда және жұмыс жасауға берілгенде осы сараптама қорытындысымен сәйкестігі тексерілуі керек.

3. Тапсырысшы құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдары мен құрастырмаларын барынша пайдалансын.

4. Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2019 жылғы 29 наурыздағы №070240005014/190040/00 (40) шарттың талаптарына сәйкес «Маңғыстау облысының энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасы» ММ кепілдік етеді.

Мыңбаев Қ.Т.

Директор

Стахарная М.А.

Главный специалист

Маутканова З.А.

Эксперт

Мадиев Е.З.

Эксперт

Шомбылов К.Д.

Эксперт

Куварзина Э.Б.

Начальник производственного отдела

Бозжигитов К.А.

Эксперт

Тауканова У.М.

Эксперт

Мороз Г.А.

Эксперт

Номер: KZ96VDD00119124

Акимат Мангистауской области

Акимат Мангистауской области управление природных ресурсов и регулирования природопользования Мангистауской области

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Государственное учреждение «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мангистауской области»
130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 14, дом № 1,

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 070240005014

Наименование производственного объекта: РП "Реконструкция газораспределительных сетей курортной зоны "Теплый пляж" с подводом до местности "Сарша" (при строителстве и эксплуатации)

Местонахождение производственного объекта:

Мангистауская область, Каракиянский район и Актау

Мангистауская область, Каракиянский район и Актау

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 — Кусбеков Дуйсен Темирович

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

Место выдачи: г.Актау **Дата выдачи:** 23.05.2019 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:	1,309485020	3,549581113
Реконструкция газораспределительных сетей курортной зоны «Теплый пляж» с подводом до местности «Сарша», находящийся в городе Актау и Каракиянском района Мангистауской области (Строительство)	1,046390356	1,083701883
в т.ч. по ингредиентам:		
Уайт-спирит	0,015	0,0094291
Углерод	0,0236	0,00384
Сера диоксид	0,04722	0,00768
Пропан-2-он	0,00896	0,003224
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)	0,23638744	0,8183441
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,0000567	0,00011033
Хлорэтилен	0,000022	0,0000004
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,0000211	0,00003795
Углерод оксид	0,136295	0,0206531
Формальдегид	0,005668	0,0009216
Проп-2-ен-1-аль	0,005668	0,0009216
Бутилацетат	0,00413	0,001488
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,0486	0,029299
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,08798	0,012016
Азот (II) оксид	0,186472446	0,030538543
Азота (IV) диоксид	0,15525167	0,0266568
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,001078	0,00071898
Метилбензол	0,02136	0,00769
Керосин	0,0033	0,102
Железо (II, III) оксиды	0,056084	0,008127
Кальций дигидрооксид	0,003236	0,00000538

Реконструкция газораспределительных сетей курортной зоны «Теплый пляж» с подводом до местности «Сарша», находящийся в городе Актау и Каракиянском района Мангистауской области (Эксплуатация)	0,263094664	2,46587923
в т.ч. по ингредиентам:		
Метан	0,26266	2,46156
Пентан	0,000051834	0,00052855
Бутан	0,00021713	0,00210204
Изобутан	0,0001657	0,00168864
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

1. Соблюдать нормативы эмиссии, установленные настоящим разрешением;

2. Обеспечить реализацию условий программы производственного экологического контроля, мониторинга и представлять отчет об их выполнении ежеквартально, в течение 10 рабочих дней после отчетного квартала в Департамент экологии по Мангистауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан;

3. Природопользователь обязан ежеквартально представлять отчет о выполнении условий природопользования, включенных в экологическое разрешение, в орган, его выдавший;

4. Систематического нарушение природоохранного законодательства, а также нарушение природопользователем условий природопользования, повлекшего значительный ущерб окружающую среду и (или) здоровью населения является основанием для приостановки и лишения данного разрешения.

5. Разрешение на эмиссии в окружающую среду аннулируется органом, его выдавшим, на основании письменного обращения природопользователя после завершения строительных работ.

6. Руководствоваться заключением комплексной вневедомственной экспертизы проектов строительства, содержащие утвержденные нормативы эмиссий, выданный Филиалом по Западному региону Республиканского государственного предприятия на праве хозяйственного ведения «Государственная вневедомственная экспертиза проектов» (РГП «Госэкспертиза»)Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан.

7. Плата за эмиссии в окружающую среду, осуществляемая природопользователями в пределах нормативов, определенных в экологическом разрешении, взимается в порядке, установленном налоговым законодательством Республики Казахстан. Плательщики платы с объемами платежей до 100 МРП в суммарном годовом объеме вправе выкупить норматив на эмиссии в окружающую среду, установленный органом, выдающим разрешительный документ. Выкуп норматива производится с полной предварительной оплатой за текущий год при оформлении разрешительного документа не позднее 20 марта отчетного налогового периода.