«Ақмола облысы Аршалы ауданының Ижевское ауылына және Шөптікөл станциясына газ құбыры мен оның тармақтарын салу»
жұмыс жобасы бойынша

05.02.2020 ж. № 12-0019/20
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫС БЕРУШІ:
«Аршалы ауданының тұрғын үй-коммуналдық шаруашылығы, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» мемлекеттік мекемесі,
Ақмола облысы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Ел Құрылыс 2003» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі,
Ақмола облысы

Көкшетау қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Ақмола облысы Аршалы ауданының Ижевское ауылына және Шөптікөл станциясына газ құбыры мен оның тармақтарын салу» жұмыс жобасы бойынша осы жинақтау қорытындысы «Мемсараптама» РМК-нің Солтүстік өңірі бойынша филиалымен берілді.

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

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 12-0019/20 от 05.02.2020 г.
(положительное)

по рабочему проекту
«Строительство газопровода и ответвления от них в с. Ижевское и ст. Шоптыколь Аршалынского района Акмолинской области»

ЗАКАЗЧИК:
Государственное учреждение «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Аршалынского района»,
Акмолинская область

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
Товарищество с ограниченной ответственностью
«Ел Құрылыс 2003»,
Акмолинская область

город Кокшетау

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное сводное заключение по рабочему проекту **«Строительство газопровода и ответвления от них в с. Ижевское и ст. Шоптыколь Аршалынского района Акмолинской области»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Северному региону.

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

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство газопровода и ответвления от них в с. Ижевское и ст. Шоптыколь Аршалынского района Акмолинской области».

Настоящее заключение выполнено на основании договора от 20 января 2020 года № 01-0077.

Ранее выдано положительное заключение филиала РГП «Госэкспертиза» по Северному региону от 15 октября 2019 года № 12-0238/19 по рабочему проекту «Строительство АГРС (автоматической газораспределительной станции) в п. Аршалы Аршалынского района, Акмолинской области».

2. ЗАКАЗЧИК: Государственное учреждение «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Аршалынского района», Акмолинская область.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: Товарищество с ограниченной ответственностью «Ел Құрылыс 2003», Акмолинская область (государственная лицензия на проектную деятельность от 02 декабря 2014 года № 14018123, выданная Комитетом по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами Министерства национальной экономики РК, I категория).

ПРОЕКТИРОВЩИК: Товарищество с ограниченной ответственностью «Каз Центр Проект», город Тараз (государственная лицензия на проектную деятельность от 17 апреля 2015 года № 15026879, выданная КГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля акимата Жамбылской области», III категория).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное заказчиком 18 мая 2018 года;

дополнение к заданию на проектирование, утвержденное заказчиком 26 ноября 2019 года;

постановление акимата Аршалынского района Акмолинской области от 30 мая 2019 года № А-190 об установлении публичного сервитута;

приложение к постановлению акима Аршалынского района Акмолинской области от 30 мая 2019 года № А-190 об установлении публичного сервитута;

архитектурно-планировочное задание на проектирование от 06 июня 2019 года № 265, выданное ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Аршалынского района» (с. Ижевское);

архитектурно-планировочное задание на проектирование от 06 июня 2019 года № 262, выданное ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Аршалынского района» (ст. Шоптыколь);

перечень ресурсов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, утвержденный заказчиком 03 февраля 2020 года;

топографическая съемка (с. Ижевское) в М 1:500, выполненная ТОО «Каз Центр Проект» 27 марта 2019 года (государственная лицензия на изыскательскую деятельность от 22 мая 2014 года № 14007292, выданная Комитетом по делам

строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства регионального развития РК);

топографическая съемка (ст. Шоптыколь) в М 1:500, выполненная ТОО «Каз Центр Проект» 27 марта 2019 года;

технический отчет по инженерно-геодезическим изысканиям (с. Ижевское), выполненный ТОО «Каз Центр Проект» в 2019 году;

технический отчет по инженерно-геодезическим изысканиям (ст. Шоптыколь), выполненный ТОО «Каз Центр Проект» в 2019 году;

технический отчет об инженерно-геологических изысканиях (с. Ижевское) от 01 апреля 2019 года № 26, выполненный ИП Жусанбаев Ж.К. (государственная лицензия на изыскательскую деятельность от 30 мая 2017 года № 17009699, выданная КГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля акимата Жамбылской области»);

технический отчет об инженерно-геологических изысканиях (ст. Шоптыколь) от 02 апреля 2019 года № 27, выполненный ИП Жусанбаев Ж.К.;

акт выбора места пересечения газопроводом ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Аршалынского района» с железной дорогой на перегоне Аршалы-Бабатай от 02 апреля 2019 года, согласованный комиссией;

соглашение о создании консорциума, заключенное между ТОО «Каз Центр Проект» и ТОО «Ел Құрылыс 2003» 20 июня 2018 года.

Письма ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Аршалынского района»:

от 04 октября 2019 года № 01-19/491 об отсутствии на участке строительства зеленых насаждений;

от 09 декабря 2019 года № 644 о начале реализации рабочего проекта;

от 13 декабря 2019 года № 01-19/657 о расстоянии вывоза мусора в с. Ижевское;

от 13 декабря 2019 года № 01-19/658 о расстоянии вывоза мусора на ст. Шоптыколь;

от 27 декабря 2019 года № 01-19/685 о расстоянии до ближайшей железнодорожной станции;

от 06 января 2020 года № 01-20/09 об источнике финансирования;

от 04 февраля 2020 года № 01-20/55 о расходах на управление проектом.

Письма:

от 16 сентября 2019 года № 03-03-64-09/12046 Отдел по регистрации и земельному кадастру Аршалынского района – филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Акмолинской области об отсутствии пересечений проектируемого газопровода с земельными участками РГП «Жасыл Аймак»;

от 08 октября 2019 года № 01-16/494 ГУ «Отдел ветеринарии Аршалынского района Акмолинской области» об отсутствии на участке проектирования санитарно-защитных зон сибиреязвенных захоронений;

от 09 декабря 2019 года № 01-15/1863 РГУ «Акмолинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан», о том, что участок строительства не располагается на землях

лесного фонда и особо охраняемых природных территорий; отсутствуют дикие животные и растения, занесенные в Красную Книгу РК.

Технические условия:

от 10 октября 2018 года № 01-18/400 ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Аршалынского района» по точке подключения к проектируемому газопроводу среднего давления;

от 20 марта 2019 года № KZ59VAQ00000447 Акмолинский областной филиал АО «НК «КазАвтоЖол» на пересечение автомобильных дорог общего пользования международного и республиканского значения каналами, линиями связи и электропередачи, нефтепроводами, газопроводами, водородами и железными дорогами и другими инженерными сетями и коммуникациями;

от 26 марта 2019 года № 817-И АО «Национальная компания «Қазақстан темір жолы» на пересечение железнодорожных путей.

5.2 Согласования заинтересованных организаций:

согласование размещения предприятий и других сооружений, а также условий производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах от 24 октября 2019 года № KZ15VRC00006487, выданное РГУ «Есильская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан»;

рабочий проект согласован в части промышленной безопасности ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Аршалынского района» - письмо от 06 января 2020 года № 01-20/12;

схемы газопроводов с. Ижевское, ст. Шоптыколь согласованы: акимом Ижевского сельского округа, ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Аршалынского района», ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Аршалынского района», ТОО «ТС-Индустрия»;

сводный план инженерных сетей согласован ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Аршалынского района»;

пересечение газопровода через кабель волоконно-оптической линии связи согласовано филиалом «Дирекция платных автомобильных дорог» АО «НК «ҚазАвтоЖол» - письмо от 24 июня 2019 года № 17-01/17-04/754-и;

пересечения проектируемого газопровода с автомобильными дорогами районного значения согласованы ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Аршалынского района» - письмо от 06 декабря 2019 года № 01-19/601;

план перехода газопровода среднего давления Г2 Р=0,3 МПа через железнодорожный путь «Нур-Султан – Караганды» на 548 км ПК 9+94 м, перегон Бабатай-Аршалы согласован: АО «НК «КТЖ» - «Карагандинское отделение магистральной сети», АО «КТЖ-Грузовые перевозки» - «Карагандинское отделение ГП», Карагандинской дистанцией пути, Карагандинской дистанцией сигнализации и связи, Карагандинской дистанцией электроснабжения, КФ АО «Транстелеком», ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Аршалынского района», ТОО «КазЦентрПроект»;

план перехода через автомобильную дорогу республиканского значения «Граница РФ (на Екатеринбург) – Алматы» км 1316+100 м согласован Акмолинским областным филиалом АО «НК «КазАвтоЖол»;

рабочий проект согласован Управлением административной полиции ДП Акмолинской области;

план организации дорожного движения согласован ГУ «Отдел полиции Аршалынского района».

5.3 Перечень представленных на рассмотрение материалов проекта:

Паспорт проекта (ст. Шоптыколь).
Паспорт проекта (с. Ижевское).
Общая пояснительная записка (ст. Шоптыколь).
Общая пояснительная записка (с. Ижевское).
Альбом 1. Наружное газоснабжение (ГСН) (с. Ижевское).
Альбом 1. Наружное газоснабжение (ГСН) (ст. Шоптыколь).
Альбом. Внутриплощадочные сети газопровода (ГСВ) (с. Ижевское).
Альбом. Внутриплощадочные сети газопровода (ГСВ) (ст. Шоптыколь).
Альбом 2. Архитектурно-строительная часть (АС) (ст. Шоптыколь).
Альбом 2. Архитектурно-строительная часть (АС) (с. Ижевское).
Альбом 3. Переходы под автомобильной дорогой (ст. Шоптыколь).
Альбом 3. Переходы под автомобильной дорогой (с. Ижевское).
Альбом 3.1. Переходы под железной дорогой.
Альбом 4. Технологическая часть (ТХ) (ст. Шоптыколь).
Альбом 4. Технологическая часть (ТХ) (с. Ижевское).
Альбом 4.1. Электроснабжение. Пункт газорегуляторный блочный (ПГБ) (с. Ижевское).
Альбом 4.2. Электроснабжение. Пункт газорегуляторный блочный (ПГБ) (ст. Шоптыколь).
Альбом 5. Генеральный план.
Альбом 5. Молниезащита и заземление (МЗиЗ) (с. Ижевское).
Альбом 5. Молниезащита и заземление (МЗиЗ) (ст. Шоптыколь).
Альбом 6.1. Автомобильные дороги (АД) (ст. Шоптыколь).
Альбом 6.1. Автомобильные дороги (АД) (с. Ижевское).
Альбом 10. ГП ПГБ (с. Ижевское).
Альбом 11. ГП ПГБ (ст. Шоптыколь).
Сметная документация.
Проект организации строительства.
Проект оценки воздействия на окружающую среду.
Прайс-листы с. Ижевское и ст. Шоптыколь (основной и альтернативный варианты).
Инженерно-технические расчеты.

5.4 Цель и назначение объекта, необходимость и целесообразность его строительства

Целью строительства является газоснабжение потребителей с. Ижевское и ст. Шоптыколь Аршалынского района Акмолинской области.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок проектирования расположен в Аршалынском районе Акмолинской области.

Участок проектирования расположен вне зоны развития сейсмических процессов согласно СП РК 2.03-30-2017 «Строительство в сейсмических районах».

Рис. 1 – ситуационная схема

Природно-климатические условия района строительства:

Климатический подрайон	- IB.
Нормативный вес снегового покрова	- 100 кгс/м².
Нормативное ветровое давление	- 38 кг/м².
наиболее холодной пятидневки	- минус 33,7ºС;
наиболее холодных суток	- минус 39,1ºС.
Абсолютный минимум температуры воздуха	- минус 44,8ºС.
Абсолютный максимум температуры воздуха	- плюс 41,6°С.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

С. Ижевское

Согласно техническому отчету об инженерно-геологических изысканиях № 26, выполненному ИП Жусанбаев Ж.К. в 2019 году, в геоморфологическом отношении территория изысканий приурочена к надпойменной террасе р. Ишим. Рельеф относительно ровный. Высотные отметки поверхности по выработкам – 390,50-386,20.

По классификации грунтов в разрезе выделен один инженерно-геологический элемент (ИГЭ) – суглинок. Мощность слоя - 3,0 м (С"=17 кПа; φ"=16º; R_0=2,0 кПа).

Грунты непросадочные, средне засолены.

По содержанию водорастворимых хлоридов грунты по отношению к железобетонным конструкциям, кабелям и металлическим конструкциям являются от слабоагрессивных до среднеагрессивных.

По содержанию водорастворимых сульфатов для бетона марки по водорастворимости W4 на портландцементе по ГОСТ 10178-85 являются от неагрессивных до среднеагрессивных, для портландцементов с примесями, шлакопортландцементов и сульфатостойких цементов являются неагрессивными, содержание хлоридов изменяется от 245 мг/кг до 545 мг/кг - являются от неагрессивных до слабоагрессивных.

Средняя глубина промерзания грунтов – 183 см.

Подземные воды в период изысканий выработками до пройденной глубины не вскрыты. Максимальный уровень подземных вод по архивным данным будет находиться на глубине 5,0-5,5 м от поверхности земли.

Ст. Шоптыколь

Согласно техническому отчету об инженерно-геологических изысканиях № 27, выполненному ИП Жусанбаев Ж.К. в 2019 году, в геоморфологическом отношении территория изысканий приурочена к надпойменной террасе р. Ишим. Рельеф относительно ровный. Высотные отметки поверхности по выработкам – 435,70-436,70.

По классификации грунтов в разрезе выделен один инженерно-геологический элемент (ИГЭ) – суглинок. Мощность слоя - 3,0 м (С"=17 кПа; φ"=16º; R_0=2,0 кПа).

Грунты не просадочные, средне засолены.

По содержанию водорастворимых хлоридов грунты по отношению к железобетонным конструкциям, кабелям и металлическим конструкциям являются от слабоагрессивных до среднеагрессивных.

По содержанию водорастворимых сульфатов для бетона марки по водорастворимости W4 на портландцементе по ГОСТ 10178-85 являются от неагрессивных до среднеагрессивных, для портландцементов с примесями, шлакопортландцементов и сульфатостойких цементов являются неагрессивными, содержание хлоридов изменяется от 245 мг/кг до 545 мг/кг - являются от неагрессивных до слабоагрессивных.

Средняя глубина промерзания грунтов – 183 см.

Подземные воды в период изысканий выработками до пройденной глубины не вскрыты. Максимальный уровень подземных вод по архивным данным будет находиться на глубине 5,0-5,5 м от поверхности земли.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план и транспорт

Рабочий проект разработан на основании постановления об установлении публичного сервитута, задания на проектирование, инженерно-геологических и топо-геодезических изысканий. Генеральный план выполнен на топографической съемке масштаба 1:500, предоставленной ТОО «КазЦентрПроект».

На территории села Ижевское предусматривается строительство газопровода с установкой четырех ГРПШ и одного ПГБ.

На территории ст. Шоптыколь Аршалынского района Акмолинской области предусмотрено строительство газопровода с установкой одного ГРПШ и ПБГ.

Участки ГРПШ имеют размеры в плане 5,0м х 9,0 м.

На участке располагается газорегуляторный пункт шкафной на монолитном фундаменте, покрытие участка асфальтобетонное.

Участок ГРПШ огражден металлической оградой из сетчатых панелей 2,5х2 метра. Также предусмотрена входная калитка шириной 1 м.

Объемно-пространственное решение и планировка территории приняты с учетом функциональных требований санитарных норм, пожарной безопасности.

Плодородный слой почвы снимается.

На территории предусмотрен необходимый уклон для отвода ливневых вод.

Проектом предусматривается размещения блочного газорегуляторного пункта ПГБ и солнечной батареи на площадке размером 15,0х10,0 м. Территория ПГБ имеет металлическое ограждение из сетчатых панелей 2,5 х 2,0 метра и две входные калитки.

Покрытие площадки песчано-гравийная смесь, покрытие тротуара и подъездная дорога – асфальтобетонное.

Объемно-пространственное решение и планировка территории принято с учетом функциональных требований санитарных норм, пожарной безопасности.

Плодородный слой почвы снимается.

На территории предусмотрен необходимый уклон для отвода ливневых вод.

с. Ижевское

Рис. 1. - ситуационная схема с. Ижевское

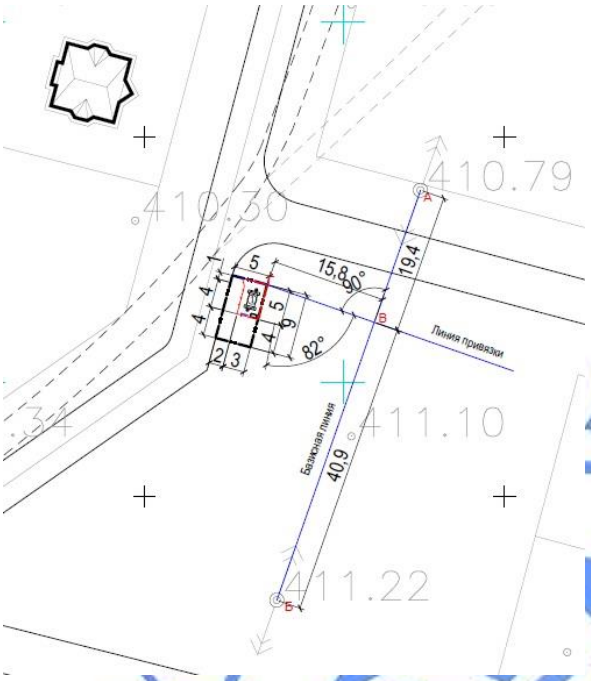


Рис. 2 – Схема генплана ГРПШ № 1

Рис. 3 – Схема генплана ГРПШ № 2

Рис. 4 – Схема генплана ГРПШ № 3

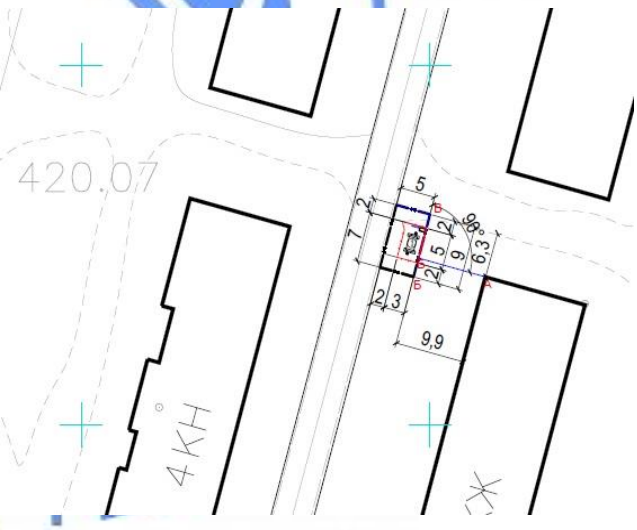


Рис. 5 – Схема генплана ГРПШ № 4

Экспликация к генплану:
1 – ГРПШ

Технико-экономические показатели по генплану участка приведены в таблице 1.

Таблица 1

Показатели по генплану участка ГРПШ № 1 – ГРПШ № 4

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Количество	%
В границах участка				
1	Площадь участка	м^2	45,0	100
2	Площадь застройки	м^2	1,0	3,33
3	Площадь покрытий	м^2	24,0	52,23
4	Площадь озеленения	м^2	20,0	44,44

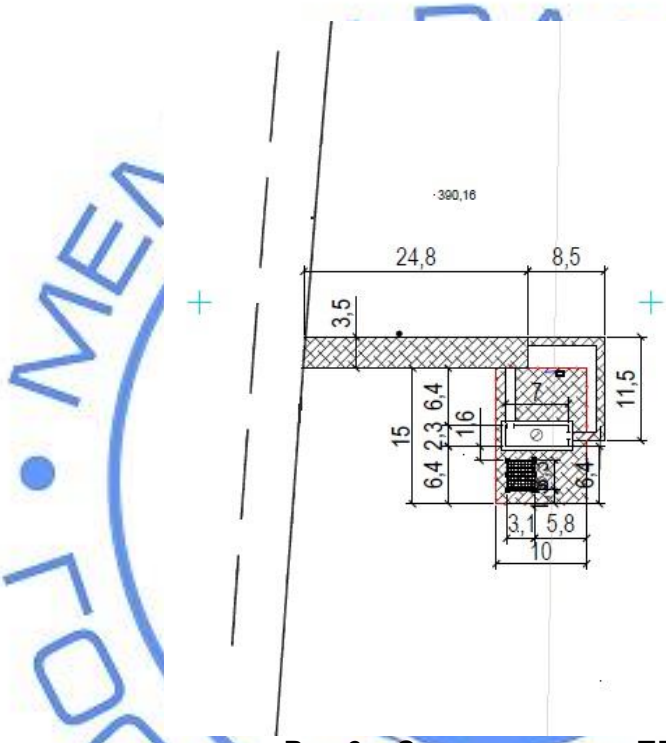


Рис.6 – Схема генплана ПГБ

Экспликация к генплану:
1 – ПГБ
2 – солнечная батарея

Технико-экономические показатели по генплану участка приведены в таблице 2.

Таблица 2

Показатели по генплану участка ПГБ

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Количество	%
1	Площадь участка	м^2	150,0	100
2	Площадь застройки	м^2	17,6	11,73
3	Площадь покрытий	м^2	122,7	81,8
4	Площадь отмостки	м^2	9,7	6,47
5	Площадь покрытия за пределами участка	м^2	94,25	

ст. Шоптыколь

Рис. 7. - Ситуационная схема ст. Шоптыколь

Рис. 8 – Схема генплана ПГБ

Экспликация к генплану:
1 – ПГБ
2 – солнечная батарея

Технико-экономические показатели по генплану участка приведены в таблице 3.

Таблица 3

Показатели по генплану участка ПГБ

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Количество	%
1	Площадь участка	м^2	150,0	100
2	Площадь застройки	м^2	17,6	11,73
3	Площадь покрытий	м^2	122,7	81,8
4	Площадь отмостки	м^2	9,7	6,47
5	Площадь покрытия за пределами участка	м^2	94,25	

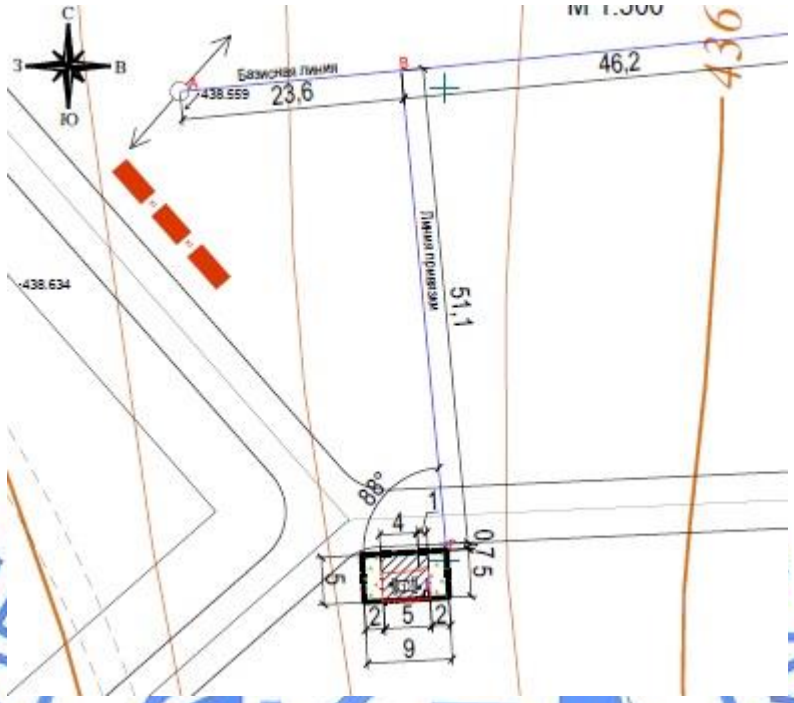


Рис. 9 – Схема генплана ГРПШ

Экспликация к генплану:
1 – ГРПШ

Технико-экономические показатели по генплану участка приведены в таблице 4.

Таблица 4

Показатели по генплану участка ГРПШ

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Количество	%
В границах участка				
1	Площадь участка	м^2	45,0	100
2	Площадь застройки	м^2	1,0	3,33
3	Площадь покрытий	м^2	24,0	52,23
4	Площадь озеленения	м^2	20,0	44,44

6.2.2 Технологические решения
Наружные сети газоснабжения
с. Ижевское

Рабочий проект разработан на основании задания на проектирование, технических условий от 10 октября 2018 года № 01-18/400, выданных ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Аршалынского района» и в соответствии с требованиями действующих нормативных документов на территории Республики Казахстан.

Проектируемый газопровод предназначен для транспортировки природного газа с целью обеспечения природным газом поселка Ижевское Аршалынского района Акмолинской области.

Предусмотрено строительство газопровода среднего давления Г2 Р=0.3 МПа от проектируемого газопровода высокого давления проложенного из поселка Аршалы на нефтебазу Аршалынского района Акмолинской области.

Диаметр газопровода в точке подключения ПЭ 200*18,2.

Давление в точке подключения - высокое Г3 Р=0,5 МПа.

Для понижения давления газа с высокого Г3 Р=0,5 МПа на среднее Г2 Р=0,3 МПа предусмотрена установка газорегуляторного пункта блочного типа ПГБ-13-2В-У1 с узлом учета газ на базе РДГ-50В.

Для понижения давления газа со среднего Г2 Р=0,3 МПа на низкое Г1 Р=0,003 МПа предусмотрена установка газораспределительных пунктов:

газораспределительный пункт с редуктором давления РДНК-1000 – ГРПШ-13-2Н-У1 – 2 комплекта;

газораспределительный пункт с редуктором давления РДНК-400 – ГРПШ-04-2У1 – 2 комплекта.

После ГРПШ установлены стальные задвижки для отключения газопровода на проверочные и ремонтные работы.

Расчет газопроводов произведен на природный газ с теплотворной способностью Qн=8000 Ккал/м^3 и удельным весом 0,73 кг/м.

Расчетный расход газа по объекту составляет 1446 м^3/час.

Общая протяженность трассы проектируемого газопровода составляет 24830,5 м.

Газопровод среднего давления из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ SDR 11 диаметром 200х18,2 мм, диаметром 180х16,4 мм, диаметром 160х14,6 мм, диаметром 125х11,4 мм.

Протяженность газопровода среднего давления составляет 3658,5 м.

Газопровод низкого давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 219х5,0 мм, диаметром 180х4,0 мм, диаметром 159х40 мм, диаметром 133х4,0 мм, диаметром 127х4,0 мм, диаметром 108х4,0 мм, диаметром 89х3,5 мм, диаметром 76х3,5 мм, диаметром 57х3,5 мм, диаметром 33х3,0 мм.

Протяженность газопровода низкого давления составляет 21172,0 м.

Прокладка газопровода среднего давления предусмотрена в подземном исполнении на глубине не менее 1,2 м из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR 11.

При переходе через дороги и проезды газопровод прокладывается в защитном кожухе (футляре) методом ГНБ. Защитный кожух выполнен из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11 с выводом контрольной трубки под защитное устройство (ковер).

Согласно ПУЭ при пересечении с кабельными линиями газопроводов расстояние между кабелем и трубопроводом должно быть не менее 0,5 м. Допускается уменьшение этого расстояния до 0,25 м, при условии прокладки кабеля на участке пересечения, плюс не менее чем по 2 м в каждую сторону в трубках (защищенный футляр на кабель).

Согласно МСН 4.03.01-2003 в местах пересечения газопроводов с подземными коммуникационными коллекторами и каналами различного назначения, а также в местах прохода газопроводов через стенки колодцев, газопровод прокладывается в футлярах.

Все пересечения выполнены согласно требованиям нормативной документации действующей на территории РК.

При подземной прокладке газопровода предусмотрена укладка на расстоянии 0,2 м от верха трубопровода полиэтиленовой сигнальной ленты желтого цвета с несмываемой надписью с логотипом «Опасно ГАЗ», шириной не менее 0,2 м и на

расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода по всей длине трассы и медным сигнальным проводом, позволяющим определить местонахождение газопровода приборным методом. А также путем установки опознавательных знаков.

В местах пересечения газопроводов с подземными коммуникациями сигнальная лента укладывается в 2 слоя и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения. В местах пересечения с коммуникациями разработку траншеи вести ручную по 2 м в обе стороны от коммуникаций.

Надземный газопровод низкого давления запроектирован из стальных электросварных труб диаметром от 32 мм до 219 мм по ГОСТ 10704-91 и прокладывается на высоте 2,0 м до верха газопровода на стальных стойках по ГОСТ 10704-91.

Врезка в газопровод низкого давления для подключения абонентов, в целях минимизации затрат, осуществляется без сброса газа, путем понижения давления в подаваемом трубопроводе и врезке тройника с краном.

При пересечении автомобильных дорог газопроводы укладываются на высоте 5,0 метров над проезжей частью.

Компенсация температурных удлинений газопровода предусмотрена за счет углов поворота, входов и выходов газопровода из грунта.

Надземный газопровод низкого давления до 0.003 МПа испытывается на герметичность давлением 0.3 МПа продолжительностью 1 час.

Газопровод обозначается на местности опознавательными знаками, устанавливаемыми на столбах в пределах прямой видимости и на всех углах поворота трассы, в местах пересечения с подземными коммуникациями, автомобильными дорогами, водными преградами. На крановых узлах, газорегуляторных пунктах, и в местах возможных утечек газа (загазованности атмосферы) предусмотрена установка соответствующих предупреждающих и запрещающих знаков, наносятся маркировочные надписи.

Для определения газопровода низкого давления трубы окрашиваются краской желтого цвета с указанием направления движения газа стрелкой красного цвета и прикреплением соответствующего опознавательного знака. На опознавательный знак наносятся данные о диаметре, давлении, высоте прохождения газопровода, материале труб и другие сведения.

Все работы по строительству газопровода на пересечении с подземными коммуникациями предусмотрено выполнять только на основании письменного разрешения технических руководителей организаций-владельцев пересекаемых сооружений. Под непосредственным надзором назначенных ими ответственных лиц.

При обнаружении не указанных в проекте подземных коммуникаций всякие работы в этом месте следует немедленно прекратить до выявления характера обнаруженных коммуникаций и получения соответствующего разрешения на производство работ организации, эксплуатирующей эти коммуникации.

По всей ширине траншеи предусмотреть устройство основания под газопровод толщиной не менее 10 см из песков и засыпку песком на высоту не менее 20 см над верхней образующей трубы

Перечень видов скрытых работ, подлежащих активированию по их окончанию:

контроль сварных стыков;

очистка и продувка газопровода;

контроль укладки газопровода в траншею;

испытание газопровода на прочность и герметичность.

Грунтовые воды не вскрыты.

Монтаж и испытание газопровода предусмотрено вести в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011. Законченные строительством газопроводы испытываются на герметичность воздухом, в соответствии с СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы» и СН РК 3.05-01-2013 «Магистральные трубопроводы».

ст. Шоптыколь

Рабочий проект разработан на основании задания на проектирование, технических условий от 10 октября 2018 года № 01-18/400, выданных ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Аршалынского района» и в соответствии с требованиями действующих нормативных документов на территории Республики Казахстан.

Проектируемый газопровод предназначен для транспортировки природного газа с целью обеспечения природным газом ст. Шоптыколь Аршалынского района Акмолинской области.

Предусмотрено строительство газопровода среднего давления Г2 Р=0.3 МПа от проектируемого подземного газопровода высокого давления Г4(1.1 МПа) проложенного от АГРС «Аршалы» - с. Жалтырколь.

Диаметр газопровода в точке подключения - 250 мм.

Давление в точке подключения - высокое Г4 Р=1.1 МПа.

Для понижения давления газа с высокого Г4 Р=1.1 МПа на среднее Г2 Р=0,3 МПа предусмотрена установка газорегуляторного пункта блочного типа ПГБ-13-2В-У1 с узлом учета газ на базе РДГ-50В.

Для понижения давления газа со среднего Г2 Р=0,3 МПа на низкое Г1 Р=0,003 МПа предусмотрена установка газораспределительного пункта с редуктором давления РДНК -400 –ГРПШ-07-2У1 – 1 комплект.

После ГРПШ установлены стальные задвижки для отключения газопровода на проверочные и ремонтные работы.

Расчет газопроводов произведен на природный газ с теплотворной способностью Qн=8000 Ккал/м^3 и удельным весом 0,73 кг/м.

Расчетный расход газа по объекту составляет 160 м^3/час.

Общая протяженность трассы проектируемого газопровода составляет 3835,5 м.

Газопровод среднего давления из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ SDR 11 диаметром 110х10 мм.

Протяженность газопровода среднего давления составляет 1726,0 м.

Газопровод низкого давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 76х3,5 мм, диаметром 57х3,5 мм, диаметром 33х3,0 мм.

Протяженность газопровода низкого давления составляет 2109,5 м.

Прокладка газопровода среднего давления предусмотрена в подземном исполнении на глубине не менее 1,2 м из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR 11.

При переходе через дороги и проезды газопровод прокладывается в защитном кожухе (футляре) методом ГНБ. Защитный кожух выполнен из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11 с выводом контрольной трубки под защитное устройство (ковер).

При переходе через железную дорогу защитный кожух выполнить из стальных труб диаметром 273х9,0 мм по ГОСТ 10704-91.

Согласно ПУЭ при пересечении с кабельными линиями газопроводов расстояние между кабелем и трубопроводом должно быть не менее 0,5 м. Допускается уменьшение этого расстояния до 0.25 м, при условии прокладки кабеля на участке пересечения, плюс не менее чем по 2 м в каждую сторону в трубках (защищенный футляр на кабель).

Согласно МСН 4.03.01-2003 в местах пересечения газопроводов с подземными коммуникационными коллекторами и каналами различного назначения, а также в местах прохода газопроводов через стенки колодцев, газопровод прокладывается в футлярах.

Все пересечения выполнены согласно требованиям нормативной документации действующей на территории РК.

При подземной прокладке газопровода предусмотрена укладка на расстоянии 0,2 м от верха трубопровода полиэтиленовой сигнальной ленты желтого цвета с несмываемой надписью с логотипом «Опасно ГАЗ», шириной не менее 0,2 м и на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода по всей длине трассы и медным сигнальным проводом. Позволяющим определить местонахождения газопровода приборным методом. А также путем установки опознавательных знаков.

В местах пересечения газопроводов с подземными коммуникациями сигнальная лента укладывается в 2 слоя и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения. В местах пересечения с коммуникациями разработку траншеи вести ручную по 2 м в обе стороны от коммуникаций.

Надземный газопровод низкого давления запроектирован из стальных электросварных труб диаметром от 32 мм до 219 мм по ГОСТ 10704-91 и прокладывается на высоте 2,0 м до верха газопровода на стальных стойках по ГОСТ 10704-91.

Врезка в газопровод низкого давления для подключения абонентов, в целях минимизации затрат, осуществляется без сброса газа, путем понижения давления в подаваемом трубопроводе и врезке тройника с краном.

При пересечении автомобильных дорог газопроводы укладываются на высоте 5,0 метров над проезжей частью.

Для защиты труб от провисания предусмотрена установка консольных опор.

Компенсация температурных удлинений газопровода предусмотрена за счет углов поворота, входов и выходов газопровода из грунта.

Надземный газопровод низкого давления до 0.003 МПа испытывается на герметичность давлением 0.3 МПа продолжительностью 1 час.

Газопровод обозначается на местности опознавательными знаками, устанавливаемыми на столбах в пределах прямой видимости и на всех углах поворота трассы, в местах пересечения с подземными коммуникациями, автомобильными дорогами, водными преградами. На крановых узлах, газорегуляторных пунктах, и в местах возможных утечек газа (загазованности атмосферы) предусмотрена установка соответствующих предупреждающих и запрещающих знаков, наносятся маркировочные надписи.

Для определения газопровода низкого давления трубы окрашиваются краской желтого цвета с указанием направления движения газа стрелкой красного цвета и прикреплением соответствующего опознавательного знака. На опознавательный знак наносятся данные о диаметре, давлении, высоте прохождения газопровода, материале труб и другие сведения.

Все работы по строительству газопровода на пересечении с подземными коммуникациями предусмотрено выполнять только на основании письменного разрешения технических руководителей организаций-владельцев пересекаемых сооружений. Под непосредственным надзором назначенных ими ответственных лиц.

При обнаружении не указанных в проекте подземных коммуникаций всякие работы в этом месте следует немедленно прекратить до выявления характера обнаруженных коммуникаций и получения соответствующего разрешения на производство работ организации, эксплуатирующей эти коммуникации.

По всей ширине траншеи предусмотреть устройство основания под газопровод толщиной не менее 10 см из песков и засыпку песком на высоту не менее 20 см над верхней образующей трубы

Перечень видов скрытых работ, подлежащих активированию по их окончанию:

контроль сварных стыков;

очистка и продувка газопровода;

контроль укладки газопровода в траншею;

испытание газопровода на прочность и герметичность.

Грунтовые воды не вскрыты.

Монтаж и испытание газопровода предусмотрено вести в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011. Законченные строительством газопроводы испытываются на герметичность воздухом, в соответствии с СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы» и СН РК 3.05-01-2013 «Магистральные трубопроводы».

Пункт Газорегуляторный Блочный

с. Ижевское и ст. Шоптыколь

Пункт газорегуляторный блочного типа (ПГБ), предназначен для снижения высокого входного давления природного газа до среднего, автоматического поддержания заданного давления на выходе в установленных пределах, очистки газа фильтром, кратковременного сброса избыточного давления газа, а также автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления сверх допустимых заданных значений. ПГБ используется для газоснабжения жилых, коммунально-бытовых объектов.

Проектируемый ПГБ-13-2В-У1 с регулятором давления РДГ-50В с двумя линиями редуцирования и узлом учета для снижения давления природного газа с 0,5 МПа до 0,3 МПа (с. Ижевское), с 1,1 МПа до 0,3 МПа (ст. Шоптыколь) и поддержания его с необходимой точностью.

ПГБ включает в себя узел редуцирования газа, состоящий из редуцирующей линии для обеспечения понижения давления природного газа до требуемого уровня на один выход, с узлом учета на базе счетчика ИРВИС РС4М.

Категория размещения изделия 1 ГОСТ 15150-69.

Рабочее тело - газы природные горючие для промышленного и коммунально-бытового назначения по ГОСТ 5542-87.

ПГБ оснащено обслуживаемым фильтрующим элементом со степенью фильтрации не хуже 200 мкр, очистка фильтрующего элемента производится в случае увеличения перепада на фильтре свыше 100 мбар.

Категория технологического помещения ПГБ по взрывопожарной безопасности А в соответствии с НПБ 105-03, класс помещения В-Ia по ПУЭ РК.

Степень огнестойкости ПГБ-III и класс конструктивной безопасности С0 в соответствии с СН РК 2.02-02-2012, СП РК 2.02-102-2012 «Пожарная автоматика зданий и сооружений осветительного оборудования промышленных предприятий».

Естественная вентиляция организована в соответствии с СН РК 4.02-01-2011.

ПГБ выполнен в соответствии СП РК 4.03-101-2013 и СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы».

Площадки ПГБ благоустраиваются и защищаются оградой из металлической сетки высотой 1,6 метра.

6.2.3 Конструктивные решения

В состав архитектурно-строительного раздела документации на строительство подводящего газопровода с. Ижевское и ст. Шоптыколь входит: ограждение ГРПШ 3,0х5,0 м; ограждение 2,0х2,0; ограждение пункта ПГБ размером 10,0х15,0 м; фундамент под ПГБ; стойки под задвижку; стойки под газопровод; контрольная трубка под ковер; ковер для вывода провода-спутника; опознавательный столб, опора под 8 солнечных батарей.

Ограждение ГРПШ

Ограждение площадки под ГРПШ с размерами в плане 5,0х3,0 м и 2,0х2,0 м высотой 1,6 м из секций, изготавливаемых из стальной плетеной сетки Рабица N50-3,0 по ГОСТ 5336-80 по металлическому каркасу из равнополочных уголков 63х5 по ГОСТ8509-93, с калиткой шириной 1,0 м. Крепление секций предусматривается к опорам из стальных труб диаметром 89х5 мм по ГОСТ 8732-78, забетонированных на глубину 600 мм в предварительно пробуренные скважины, диаметром 400 мм, из монолитного бетона класса В15 по водонепроницаемости W4 морозостойкости F50 на шлакопортландцементе, высотой 700 мм, по щебеночной подготовке толщиной 100 мм.

Основание площадки - щебеночное толщиной 100 мм.

За относительную отметку 0,00 принят уровень площадок ограждения.

Фундамент под ГРПШ - монолитный железобетонный размером 1000х500 мм высотой 900 мм из бетона класса В15 W6 F50 на шлакопортландцементе, по щебеночной подготовке толщиной 100 мм, с установкой двух анкерных болтов диаметром 20 мм.

Ограждение ПГБ

Ограждение площадки ПГБ с размерами в плане 15,0х10,0 м высотой 1,6 м из секций, изготавливаемых из стальной плетеной сетки Рабица N50-2,0 по ГОСТ 5336-80 по металлическому каркасу из равнополочных уголков 63х5 по ГОСТ 8509-93, с двумя калитками шириной 1,0 м. Крепление секций предусматривается к опорам из стальных труб диаметром 89х5 мм по ГОСТ 8732-78, забетонированных на глубину 600 мм в предварительно пробуренные скважины, диаметром 400 мм, из монолитного бетона класса В15 по водонепроницаемости W4 морозостойкости F50 на шлакопортландцементе, высотой 700 мм, по щебеночной подготовке толщиной 100 мм.

Основание площадки - щебеночное толщиной 100 мм.

За относительную отметку 0,00 принят уровень площадки ограждения ПГБ.

Фундамент под ПГБ

Фундамент под ПГБ - монолитная железобетонная плита размером 5300х2300 мм из бетона класса В15 W4 F50 на шлакопортландцементе толщиной 200 мм, армированная сеткой из арматуры класса А400 по ГОСТ 34028-2016 диаметром 10 мм с шагом 200 мм в двух направлениях по щебеночной подготовке толщиной 100 мм.

Опоры под задвижки

Опоры - высотой 1,2 м из стальных электросварных труб диаметром 159х4 мм и 108х4,0 по ГОСТ 10704-91, забетонированных на глубину 900 мм в столбчатые монолитные бетонные фундаменты диаметром 400 мм из монолитного бетона класса В15 W4 F50 на шлакопортландцементе, высота фундамента 1000 мм, по подготовке из щебня толщиной 100 мм. В основании опор предусматривается пластина из листового проката толщиной 5 мм по ГОСТ 19903-2015.

На оголовке опор для установки труб газопровода приваривается горизонтальная пластина толщиной 5 мм по ГОСТ 19903-2015, фиксируется труба хомутом по ГОСТ 24137-80.

Стойки под надземный газопровод

Стойки - высотой 2,2 м из стальных электросварных труб различного диаметра по ГОСТ 10704-91, забетонированных на глубину 900 мм в столбчатые монолитные бетонные фундаменты диаметром 400 мм из бетона класса В15 W4 F50 на шлакопортландцементе, высота фундамента 1000 мм, по подготовке из щебня толщиной 100 мм.

На оголовке опор для установки труб газопровода приваривается горизонтальная пластина толщиной 5 мм по ГОСТ 19903-2015, фиксируется труба хомутом по ГОСТ 24137-80.

Контрольная трубка под ковер

Стальной ковер - из трубы диаметром 168х5 мм по ГОСТ 10704-91, устанавливается на бетонное основание толщиной 120 мм из бетона класса В15, W4, F50, под подошвой основания под ковер выполнена подготовка из щебня толщиной 50 мм, пропитанного битумом до полного насыщения. Контрольная трубка по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

Ковер для вывода провода-спутника

Ковер выполнен из трубы диаметром 159х4,5 мм по ГОСТ 10704-91, заглубленная в землю на 500 мм с установкой в фундамент из бетона класса В15, W4, F50, под подошвой фундамента выполнена песчаная подготовка толщиной 100 мм.

На ковере предусмотрена защита отключающих устройств от несанкционированного доступа замком "антитеррор".

Вокруг защитного устройства ковера выполнена бетонная отмостка шириной 750 мм с уклоном 1:20.

Опознавательный столб

Столб - металлическая труба диаметром 219х4,5 по ГОСТ 10704-91 высотой 1500 мм, установленная в монолитном фундаменте высотой 900 мм из бетона класса В15, W4, F50 на шлакопортландцементе.

Опорная конструкция под солнечные батареи

Опорная конструкция - металлический каркас размером в осях 2960 х 3300 мм высотой 4,15 м, с боковой поверхностью под углом для установки восьми солнечных батарей, из квадратного профиля по ГОСТ 8639-82. Стойки опорной конструкции забетонированы на глубину 900 мм в столбчатые монолитные бетонные фундаменты размером 500х500 мм из монолитного бетона класса В15 W4 F50 на шлакопортландцементе, высота фундамента 1000 мм, по бетонной подготовке толщиной 100 мм из бетона класса В7,5.

Антикоррозийная защита

Защита строительных конструкций от коррозии предусмотрена в соответствии требованиям СП РК 2.01-101-2013, СН РК 2.01-01-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии».

Поверхности фундаментов, соприкасающиеся с грунтом, покрываются горячим битумом за два раза.

Антикоррозионная защита арматуры в монолитных конструкциях обеспечивается соблюдением требуемой проектом толщины защитного слоя бетона.

Металлоконструкции окрашены грунтовкой за 2 раза марки ГФ-021 по ГОСТ 25129-82 и эмалевой краской за 2 раза ПФ-115 ГОСТ 6465-76*.

Бетонные и железобетонные конструкции, располагаемые ниже уровня земли, приняты из бетона марки W4. Для обеспечения коррозионной стойкости конструкций фундаментов к воздействию агрессивной среды принято применение бетона на шлакопортландцементе.

6.2.4 Инженерное обеспечение, сети и системы

Электротехнические решения

Электроснабжение

Электроснабжение ПГБ предусмотрено по заданию раздела «Технологические решения» и паспорта завода изготовителя.

ПГБ в заводской комплектации оснащён системой контроля загазованности, пожарно-охранной сигнализацией, системой автоматизированного управления технологическим процессом САУ ТП ПГБ и рабочим освещением.

Для электроснабжения ПГБ проектом предусмотрена автономная солнечная электростанция мощностью 3 кВт. На площадке ПГБ устанавливается панель с фотоэлектрическими модулями. Аккумуляторные батареи и инвертор устанавливаются в модуле ПГБ. Все оборудование и соединительные кабельные линии включены в комплект поставки солнечной электростанции.

Расчетная мощность ПГБ – не более 2,0 кВт.

Напряжение питания – 220 В.

Молниезащита и заземление

Проект разработан в соответствии с требованиями СП РК 2.04-103-2013 «Инструкции по устройству молниезащиты зданий и сооружений». Максимальная величина сопротивления заземляющего устройства для молниезащиты определена требованиями ПУЭ РК и составляет не более 10 Ом.

В соответствии с инструкцией по устройству молниезащиты зданий и сооружений все технологические установки со взрывоопасными зонами оборудуются молниезащитой по второй категории.

В соответствии с СП РК 2.04-103-2013 и ПУЭ РК данный объект защищён от прямых ударов молнии. Для защиты от прямого попадания молнии предусматривается установка стержневого молниеприёмника высотой 9,0 м для каждого ШГРП и ПГБ. Расчёт радиусов молниезащиты предусмотрен для нулевой отметки и для отметки 4,0 м. Для токоотводов используется сталь полосовая 40х4 мм, прокладываемая снаружи ШГРП и соединённая с контуром заземления минимум в двух точках.

Проектом предусматривается устройство внешнего контура заземления. Сталь полосовая 40х4 прокладывается в траншее на глубине 0,8 м от планировочной отметки. В качестве вертикальных заземлителей применены металлические уголки размером 50х50х5 мм длиной 3 м. Тип заземлителей выбран исходя из удельного сопротивления грунта и требуемой величины сопротивления заземления 10 Ом. Полосовая сталь приваривается к вертикальным заземлителям термитной или дуговой сваркой.

Сварные швы в земле покрываются битумным лаком для защиты от коррозии, а на открытых местах краской, стойкой к химическим воздействиям.

Все электромонтажные работы предусмотрено выполнить согласно ПУЭ РК, СН РК 4.04-07-2013.

6.2.5 Автомобильная дорога

Проектом предусмотрен переход газопровода через автомобильную дорогу республиканского значения «Граница РФ (на Екатеринбург)-Алматы» км 1316+100 м, 1 категория и дороги местного значения улицы в жилой застройке.

Обустройство дороги и безопасность дорожного движения

В соответствии со СН РК 3.03-01-2013 предусмотрены мероприятия по обеспечению безопасности и организации движения.

Установка технических средств организации дорожного движения предусмотрена в соответствии с рекомендациями: СН РК 3.03-01-2013 «Автомобильные дороги», СТ РК 1412-2017 «Технические средства организации дорожного движения», СТ РК 1125-2002 «Знаки дорожные», СТ РК 1124-2003 «Разметка дорожная».

Всего на ремонтируемом участке дороги предусмотрено установить 91 штук дорожных знаков, в том числе:

запрещающих 3.27 - 4 шт.; 3.13 – 83 шт.;

дополнительной информации 7.2.1 - 4 шт.

Металлические стойки дорожных знаков закрепляются в фундаментах из монолитного бетона.

Пересечение с железной дорогой

Проектом предусмотрен переход газопровода через железную дорогу категории согласно акту выбора места пересечения проектируемой газопровода с железнодорожным путем на пересечении ПК 1+84м, граница РФ (на Екатеринбург) Алматы км 1316+100 м к ст. Шоптыколь. Ширина земляного полотна – 26,6 м. Переход предусмотрен методом горизонтального прокола, угол пересечения равен 90°.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Проектом выполнены нормативные требования, которые учитывают все возможные чрезвычайные обстоятельства при эксплуатации объекта. Не учитываемыми чрезвычайными дополнительными ситуациями в нормативных требованиях могут быть ситуации, связанные с техногенными и природными ситуациями, сверхкритических параметров, не предусмотренных нормативными документами, а также с действиями террористического или военного характера.

Исходя из потенциальной опасности, рабочим проектом предусмотрены мероприятия, обеспечивающие сохранность зданий, сооружений, системы газопроводов и безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта:

создание надежной герметичной системы трубопроводов, запорной арматуры и оборудования;

применение сертифицированных материалов и оборудования, отвечающих требованиям СН РК 4. 3-01-2011, Требований промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов, техническим условиями и стандартами на изготовление;

размещение, прокладка газопроводов и производство строительно-монтажных работ согласно требованиям промышленной безопасности систем распределения и

потребления природных газов, СН РК 4. 3-01-2011, и других действующих нормативных документов;

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

применение приборов безопасности и автоматических отключающих устройств;

организация службы газового хозяйства и эксплуатация системы газопроводов в соответствии с правилами безопасности.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Исполнитель Оценки воздействия на окружающую среду: ТОО «КазГрандЭкоПроект» (лицензия на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды № 01591Р от 15.08.2013г.).

Объект относится к 4 категории (ст. 40 Экологического кодекса РК).

Воздействие на атмосферный воздух

Период строительства

На период проведения строительных работ предполагаются следующие виды работ, являющиеся неорганизованными источниками выбросов загрязняющих веществ: земляные работы, сварочные работы, покрасочные работы, работа с инертными материалами.

Выбросы загрязняющих веществ от передвижных источников загрязнения атмосферного воздуха в соответствие со статьей 28 Экологического кодекса РК при установлении нормативов ПДВ не учитывались.

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства приведены в таблице 5.

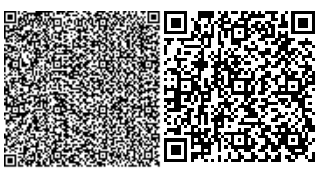
Таблица 5

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства

Производство, цех, участок Код и наименование ЗВ	Номер источника выбросов	Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу						Год достижения ПДВ
		СП		период строительства		ПДВ		
		г/сек	т/период	г/сек	т/период	г/сек	т/период	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Площадка №1 (с. Ижевское)								
(0123) Железо (II, III) оксиды								
Неорганизованные источники								
сварочные работы	6005	-	-	0,00327	0,0128035	0,00327	0,0128035	период СМР
газорезка	6006	-	-	0,02025	0,01013	0,02025	0,01013	период СМР
Итого по неорганизованным:				0,02352	0,0229335	0,02352	0,0229335	
(0143) Марганец и его соединения								
Неорганизованные источники								
сварочные работы	6005	-	-	0,000378	0,00147049	0,000378	0,00147049	период СМР
газорезка	6006	-	-	0,0003056	0,000153	0,0003056	0,000153	период

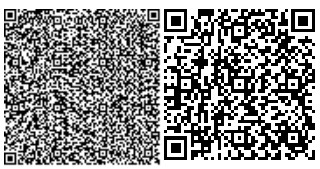
								СМР
Итого по неорганизованным:				0,0006836	0,00162349	0,0006836	0,00162349	
(0301) Азот (IV) диоксид								
Организованные источники								
дизельгенератор	0001	-	-	0,002288889	0,005504	0,002288889	0,005504	период СМР
битумный котел	0002	-	-	0,00325	0,000257	0,00325	0,000257	период СМР
Итого по организованным:				0,005538889	0,005761	0,005538889	0,005761	
Неорганизованные источники								
сварочные работы	6005	-	-	0,0001842	0,0000419	0,0001842	0,0000419	период СМР
газорезка	6006	-	-	0,00867	0,01056	0,00867	0,01056	период СМР
Итого по неорганизованным:				0,0088542	0,0106019	0,0088542	0,0106019	
Всего:				0,014393089	0,0163629	0,014393089	0,0163629	
(0304) Азот (II) оксид								
Организованные источники								
дизельгенератор	0001	-	-	0,000371944	0,0008944	0,000371944	0,0008944	период СМР
битумный котел	0002	-	-	0,000528	0,0000418	0,000528	0,0000418	период СМР
Итого по организованным:				0,000899944	0,0009362	0,000899944	0,0009362	
Неорганизованные источники								
сварочные работы	6005	-	-	0,00002993	0,00000681	0,00002993	0,00000681	период СМР
газорезка	6006	-	-	0,001408	0,001717	0,001408	0,001717	период СМР
Итого по неорганизованным:				0,00143793	0,00172381	0,00143793	0,00172381	
Всего:				0,002337874	0,00266001	0,002337874	0,00266001	
(0328) Углерод								
Организованные источники								
дизельгенератор	0001	-	-	0,000194444	0,00048	0,000194444	0,00048	период СМР
(0330) Диоксид серы								
Организованные источники								
дизельгенератор	0001	-	-	0,000305556	0,00072	0,000305556	0,00072	период СМР
битумный котел	0002	-	-	0,01187	0,00094	0,01187	0,00094	период СМР
Итого по организованным:				0,012175556	0,00166	0,012175556	0,00166	

(0337) Углерод оксид								
Организованные источники								
дизельгенератор	0001	-	-	0,002	0,0048	0,002	0,0048	период СМР
битумный котел	0002	-	-	0,0281	0,002224	0,0281	0,002224	период СМР
Итого по организованным:				0,0301	0,007024	0,0301	0,007024	
Неорганизованные источники								
сварочные работы	6005	-	-	0,001134	0,000258	0,001134	0,000258	период СМР
газорезка	6006	-	-	0,01375	0,00688	0,01375	0,00688	период СМР
Итого по неорганизованным:				0,014884	0,007138	0,014884	0,007138	
Всего:				0,044984	0,014162	0,044984	0,014162	
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/								
Неорганизованные источники								
сварочные работы	6005	-	-	0,0000793	0,00001804	0,0000793	0,00001804	период СМР
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые								
Неорганизованные источники								
сварочные работы	6005	-	-	0,0000853	0,0000194	0,0000853	0,0000194	период СМР
(0616) Диметилбензол								
Неорганизованные источники								
окрасочные работы	6007	-	-	0,0392	0,504898	0,0392	0,504898	период СМР
(0621) Метилбензол								
Неорганизованные источники								
окрасочные работы	6007	-	-	0,0517	0,0406	0,0517	0,0406	период СМР
(0703) Бенз/а/пирен								
Организованные источники								
дизельгенератор	0001	-	-	3,61111E-09	8,8E-09	3,61111E-09	8,8E-09	период СМР
(1210) Бутилацетат								
Неорганизованные источники								
окрасочные работы	6007	-	-	0,01	0,00786	0,01	0,00786	период СМР
(1325) Формальдегид								
Организованные источники								
дизельгенератор	0001	-	-	0,000041667	0,000096	0,000041667	0,000096	период СМР
(1401) Пропан-2-он (Ацетон)								
Неорганизованные источники								
окрасочные работы	6007	-	-	0,02167	0,01703	0,02167	0,01703	период СМР



(2752) Уайт-спирит								
Неорганизованные источники								
окрасочные работы	6007	-	-	0,0833	0,3979745	0,0833	0,3979745	Период СМР
(2754) Алканы С12-С19 /в пересчете на С/								
Организованные источники								
дизельгенератор	0001	-	-	0,001	0,0024	0,001	0,0024	период СМР
битумный котел	0002	-	-	0,003093	0,000245	0,003093	0,000245	период СМР
Итого по организованным:				0,004093	0,002645	0,004093	0,002645	
(2908) Пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния								
Неорганизованные источники								
земляные работы	6002	-	-	0,0788	0,0104	0,0788	0,0104	период СМР
земляные работы	6003	-	-	0,25	0,0441	0,25	0,0441	период СМР
сварочные работы	6005	-	-	0,0000853	0,0000194	0,0000853	0,0000194	период СМР
земляные работы	6008	-	-	0,0499	0,0002534	0,0499	0,0002534	период СМР
завоз стройматериалов	6009	-	-	0,02267	0,0011	0,02267	0,0011	период СМР
Итого по неорганизованным:				0,4014553	0,0558558	0,4014553	0,0558558	
Всего по площадке:		-	-	0,70991313361	1,08687864880	0,70991313361	1,08687864880	
Площадка №2 (ст. Шоптыколь)								
(0123) Железо (II, III) оксиды								
Неорганизованные источники								
сварочные работы	6007	-	-	0,00636	0,0014055	0,00636	0,0014055	период СМР
газорезка	6008	-	-	0,02025	0,00102	0,02025	0,00102	период СМР
Итого по неорганизованным:				0,02661	0,0024255	0,02661	0,0024255	
(0143) Марганец и его соединения								
Неорганизованные источники								
сварочные работы	6007	-	-	0,000735	0,000157773	0,000735	0,000157773	период СМР
газорезка	6008	-	-	0,0003056	0,0000154	0,0003056	0,0000154	период СМР
Итого по неорганизованным:				0,0010406	0,000173173	0,0010406	0,000173173	
(0301) Азот (IV) диоксид								
Организованные источники								
дизельгенера	0001	-	-	0,002288889	0,005504	0,002288889	0,005504	период

тор								СМР
битумный котел	0002	-	-	0,00476	0,000257	0,00476	0,000257	период СМР
Итого по организованным:				0,007048889	0,005761	0,007048889	0,005761	
Неорганизованные источники								
сварочные работы	6007	-	-	0,0003336	0,00001922	0,0003336	0,00001922	период СМР
газорезка	6008	-	-	0,00986	0,000934	0,00986	0,000934	период СМР
Итого по неорганизованным:				0,0101936	0,00095322	0,0101936	0,00095322	
Всего:				0,017242489	0,00671422	0,017242489	0,00671422	
(0304) Азот (II) оксид								
Организованные источники								
дизельгенератор	0001	-	-	0,000371944	0,0008944	0,000371944	0,0008944	период СМР
битумный котел	0002	-	-	0,000774	0,0000418	0,000774	0,0000418	период СМР
Итого по организованным:				0,001145944	0,0009362	0,001145944	0,0009362	
Неорганизованные источники								
сварочные работы	6007	-	-	0,0000542	0,000003124	0,0000542	0,000003124	период СМР
газорезка	6008	-	-	0,001603	0,0001518	0,001603	0,0001518	период СМР
Итого по неорганизованным:				0,0016572	0,000154924	0,0016572	0,000154924	
Всего:				0,002803144	0,001091124	0,002803144	0,001091124	
(0328) Углерод								
Организованные источники								
дизельгенератор	0001	-	-	0,000194444	0,00048	0,000194444	0,00048	период СМР
(0330) Диоксид серы								
Организованные источники								
дизельгенератор	0001	-	-	0,000305556	0,00072	0,000305556	0,00072	период СМР
битумный котел	0002	-	-	0,0174	0,00094	0,0174	0,00094	период СМР
Итого по организованным:				0,017705556	0,00166	0,017705556	0,00166	
(0337) Углерод оксид								
Организованные источники								
дизельгенератор	0001	-	-	0,002	0,0048	0,002	0,0048	период СМР
битумный котел	0002	-	-	0,0412	0,002224	0,0412	0,002224	период СМР



Итого по организованным:				0,0432	0,007024	0,0432	0,007024	
Неорганизованные источники								
сварочные работы	6005	-	-	0,002054	0,0001184	0,002054	0,0001184	период СМР
газорезка	6006	-	-	0,01375	0,000693	0,01375	0,000693	период СМР
Итого по неорганизованным:				0,015804	0,0008114	0,015804	0,0008114	
Всего:				0,059004	0,0078354	0,059004	0,0078354	
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/								
Неорганизованные источники								
сварочные работы	6007	-	-	0,0001436	0,00000828	0,0001436	0,00000828	период СМР
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые								
Неорганизованные источники								
сварочные работы	6007	-	-	0,0001544	0,0000089	0,0001544	0,0000089	период СМР
(0616) Диметилбензол								
Неорганизованные источники								
окрасочные работы	6009	-	-	0,0375	0,061123	0,0375	0,061123	период СМР
(0621) Метилбензол								
Неорганизованные источники								
окрасочные работы	6009	-	-	0,03444	0,00459	0,03444	0,00459	период СМР
(0703) Бенз/а/пирен								
Организованные источники								
дизельгенератор	0001	-	-	3,61111E-09	8,8E-09	3,61111E-09	8,8E-09	период СМР
(1210) Бутилацетат								
Неорганизованные источники								
окрасочные работы	6009	-	-	0,00667	0,000888	0,00667	0,000888	период СМР
(1325) Формальдегид								
Организованные источники								
дизельгенератор	0001	-	-	0,000041667	0,000096	0,000041667	0,000096	период СМР
(1401) Пропан-2-он (Ацетон)								
Неорганизованные источники								
окрасочные работы	6009	-	-	0,01444	0,001923	0,01444	0,001923	период СМР
(2752) Уайт-спирит								
Неорганизованные источники								
окрасочные работы	6009	-	-	0,0556	0,0436432	0,0556	0,0436432	Период СМР
(2754) Алканы С12-С19 /в пересчете на С/								

Организованные источники								
дизельгенератор	0001	-	-	0,001	0,0024	0,001	0,0024	период СМР
битумный котел	0002	-	-	0,00302	0,0001632	0,00302	0,0001632	период СМР
Итого по организованным:				0,00402	0,0025632	0,00402	0,0025632	
(2908) Пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния								
Неорганизованные источники								
земляные работы	6002	-	-	0,0735	0,00523	0,0735	0,00523	период СМР
земляные работы	6003	-	-	0,25	0,0171	0,25	0,0171	период СМР
завоз стройматериалов	6004	-	-	0,02267	0,00037	0,02267	0,00037	период СМР
земляные работы	6005	-	-	0,0589	0,0001498	0,0589	0,0001498	период СМР
сварочные работы	6007	-	-	0,0001544	0,0000089	0,0001544	0,0000089	период СМР
Итого по неорганизованным:				0,4052244	0,0228587	0,4052244	0,0228587	
Всего по площадке:		-	-	0,68283430361111	0,1580817058	0,68283430361111	0,1580817058	
Всего по предприятию:				1,39274743722222	1,2449603546	1,39274743722222	1,2449603546	

Период эксплуатации:

Источником эмиссий на период эксплуатации объекта являются шкафные газорегуляторные пункты. Источниками выбросов газа являются свечи. Количество свечей в одном ГРПШ – 2шт. Выбросы поступают в атмосферу от предохранительных сбросных и продувочных клапанов. Источники выбросов организованные.

Источником эмиссий также является газорегулятор блочного типа (ПГБ) – 1 ед. в комплекте оборудования с газовым обогревом (котел). Источником выбросов дымовая труба и продувочные патрубки, через которые происходит выброс газа в атмосферу. Количество продувочных патрубков – 5 ед.

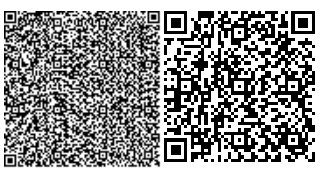
В селе Ижевское (площадка №1) предусмотрена установка ГРПШ в количестве 4 единиц (источники выбросов №0007-0014) и 1 единица ПГБ (ист. №0001, №0002-0006). На станции Шоптыколь (площадка №2) устанавливается ПГБ – 1 единица (ист. №0001, №0002-0006) и ГРПШ – 1 единицы (ист. №0007-0008).

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации приведены в таблице 6.

Таблица 6

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации

Производство, цех, участок Код и наименова	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу						Год достижения ПДВ
		СП		2020 год - бессрочно		ПДВ		
		г/сек	т/год	г/сек	т/год	г/сек	т/год	



ние ЗВ								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
площадка №1 (с. Ижевск)								
(0301) Азот (IV) диоксид								
Организованные источники								
котел	0001	-	-	0,000321	0,003176	0,000321	0,003176	2020
(0304) Азот (II) оксид								
Организованные источники								
котел	0001	-	-	0,0000521	0,000516	0,0000521	0,000516	2020
(0337) Углерод оксид								
Организованные источники								
котел	0001	-	-	0,002144	0,0212	0,002144	0,0212	2020
(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5								
Организованные источники								
свеча ПГБ	0002-0006	-	-	3,219	0,00193	3,219	0,00193	2020
свеча ГРПШ	0007-0008			3,219	0,00193	3,219	0,00193	2020
свеча ГРПШ	0009-0010			3,219	0,00193	3,219	0,00193	2020
свеча ГРПШ	0011-0012			3,219	0,00193	3,219	0,00193	2020
свеча ГРПШ	0013-0014			3,219	0,00193	3,219	0,00193	2020
Итого по организованным:				41,847	0,02509	41,847	0,02509	
(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10								
Организованные источники								
свеча ПГБ	0002-0006	-	-	0,0000155	9,3E-09	0,0000155	9,3E-09	2020
свеча ГРПШ	0007-0008	-	-	0,0000155	9,3E-09	0,0000155	9,3E-09	2020
свеча ГРПШ	0009-0010			0,0000155	9,3E-09	0,0000155	9,3E-09	2020
свеча ГРПШ	0011-0012			0,0000155	9,3E-09	0,0000155	9,3E-09	2020
свеча ГРПШ	0013-0014			0,0000155	9,3E-09	0,0000155	9,3E-09	2020
Итого по организованным:				0,0002015	0,00000012 09	0,0002015	0,00000012 09	2020
(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/								
Организованные источники								
свеча ПГБ	0002-0006	-	-	0,066	0,0000396	0,066	0,0000396	2020
свеча ГРПШ	0007-0008	-	-	0,066	0,0000396	0,066	0,0000396	2020
свеча ГРПШ	0009-0010			0,066	0,0000396	0,066	0,0000396	2020
свеча	0011-			0,066	0,0000396	0,066	0,0000396	2020

ГРПШ	0012							
свеча ГРПШ	0013-0014			0,066	0,0000396	0,066	0,0000396	2020
Итого по организованным:				0,858	0,0005148	0,858	0,0005148	
Всего по площадке №1:		-	-	42,7077186	0,0504969209	42,7077186	0,0504969209	
площадка №2 (ст. Шоптыколь)								
(0301) Азот (IV) диоксид								
Организованные источники								
котел	0001	-	-	0,000321	0,003176	0,000321	0,003176	2020
(0304) Азот (II) оксид								
Организованные источники								
котел	0001	-	-	0,0000521	0,000516	0,0000521	0,000516	2020
(0337) Углерод оксид								
Организованные источники								
котел	0001	-	-	0,002144	0,0212	0,002144	0,0212	2020
(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5								
Организованные источники								
свеча ПГБ	0002-0006	-	-	3,219	0,00193	3,219	0,00193	2020
свеча ГРПШ	0007-0008	-	-	3,219	0,00193	3,219	0,00193	2020
Итого по организованным:				22,533	0,01351	22,533	0,01351	
(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10								
Организованные источники								
свеча ПГБ	0002-0006	-	-	0,0000155	9,3E-09	0,0000155	9,3E-09	2020
свеча ГРПШ	0007-0008	-	-	0,0000155	9,3E-09	0,0000155	9,3E-09	2020
Итого по организованным:				0,0001085	0,0000000651	0,0001085	0,0000000651	
(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/								
Организованные источники								
свеча ПГБ	0002-0006	-	-	0,066	0,0000396	0,066	0,0000396	2020
свеча ГРПШ	0007-0008	-	-	0,066	0,0000396	0,066	0,0000396	2020
Итого по организованным:				0,462	0,0002772	0,462	0,0002772	
Всего по площадке №2:		-	-	22,9976256	0,0386792651	22,9976256	0,0386792651	
Всего по предприят				65,7053442	0,0891761 86	65,7053442	0,0891761 86	

ию:								

Моделирование рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы проводилось по программному комплексу «ЭРА» версия 2.5. Для оценки распределения концентраций загрязняющих веществ проведен расчет рассеивания по площадке и в фиксированных контрольных точках.

Анализ предварительных расчетов приземного рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на период эксплуатации показал, что максимальные приземные концентрации селитебной зоны ни по одному из веществ и группам суммации не превышают 1 ПДК.

С целью соблюдения нормативов эмиссий предусмотрен операционный мониторинг и контроль на источниках эмиссий расчетным методом.

Воздействие на воздушный бассейн на период строительства и период эксплуатации ожидается незначительное.

Водные ресурсы

Участок проведения строительных работ входит в водоохранную зону реки Есиль и расположен на расстоянии 131 м от водного объекта в селе Ижевское. На участке станции Шоптыколь расстояние до озера Шоптыколь составляет 390 м. Предоставлено согласование размещения предприятий и других сооружений, а также условий производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах исх. № KZ15VRC00006487 от 24.10.2019 г. РГУ «Есильская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК».

Водопотребление в ходе выполнения работ по строительству проектируется на хозяйственно-питьевые и технические нужды привозной водой. В ходе выполнения работ по строительству водоотведение будет осуществляться в биотуалет.

На этапе эксплуатации водопотребление и водоотведение будет осуществляться привозной водой.

С целью предотвращения неблагоприятного воздействия на водную среду предусмотрено проведение следующих природоохранных мероприятий:

Эффективный отвод поверхностных сточных (талых, дождевых) вод с территории.

Искусственное повышение планировочных отметок с территории.

Организованное складирование бытовых и прочих отходов.

Своевременная откачка сточных вод и вывоз стоков в места согласованные СЭС.

Воздействие на водные ресурсы ожидается незначительное.

Земельные ресурсы

Участок проведения работ проходит по землям населенного пункта и за его пределами. На отдельных участках строительства имеется плодородный слой почвы, который подлежит снятию, сохранению и использованию при рекультивации нарушенных участков и благоустройству территории. После завершения строительно-монтажных работ строительный мусор удаляется, а территория благоустраивается.

Воздействие на земельные ресурсы ожидается не значительное.

Оценка воздействия на недра

На период строительства объекта воздействие на недра и геологические структуры не предусматривается.

Отходы производства и потребления.

На период строительства объемы образования отходов производства и потребления, указанные в таблице 7:

Таблица 7

Обоснованные нормативы образования отходов производства и потребления на период строительства

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
Площадка №1 (с. Ижевское)			
Всего	0,823928	-	0,823928
в т.ч. отходов производства	0,036428	-	0,036428
отходов потребления	0,7875	-	0,7875
Янтарный уровень опасности			
Жестяные банки из-под ЛКМ (AD070)	0,023578	-	0,023578
Зеленый уровень опасности			
Твердо-бытовые отходы (GO060)	0,7875	-	0,7875
Огарки сварочных электродов (GA090)	0,01285	-	0,01285
Красный уровень опасности			
-	-	-	-
Площадка №2 (ст. Шоптыколь)			
Всего	0,150285	-	0,150285
в т.ч. отходов производства	0,010285	-	0,010285
отходов потребления	0,14	-	0,14
Янтарный уровень опасности			
Жестяные банки из-под ЛКМ (AD070)	0,008868	-	0,008868
Зеленый уровень опасности			
Твердо-бытовые отходы (GO060)	0,14	-	0,14
Огарки сварочных электродов (GA090)	0,001417	-	0,001417
Красный уровень опасности			
-	-	-	-

Для сбора и временного хранения отходов предусматриваются специальные емкости и площадки. Своевременный сбор, организация временного хранения утилизация отходов способствуют минимуму воздействию на окружающую среду.

Все образующиеся в процессе строительства отходы будут временно храниться, а затем передаваться по договору специализированным организациям для утилизации и переработки, либо уничтожения.

Воздействие отходов на окружающую среду будет оказываться незначительное.

Растительный и животный мир

Участок строительства расположен на землях населенного пункта и за его пределами. Снос зеленых насаждений проектом не предусмотрен. Предоставлено письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Аршалынского района» исх. №01-19/491 от 04 октября 2019 г. об отсутствии на участке зеленых насаждений.

Участок строительства согласно письму РГУ «Акмолинская областная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитет лесного хозяйства и животного мира

МЭГПР РК» исх. №01-15/1863 от 09.12.2019 г. не располагается на землях лесного фонда и особо охраняемых природных территорий; на данном участке отсутствуют дикие животные и растения, занесенные в Красную Книгу РК.

По завершении строительных работ территории подлежит благоустройству. Реализация проекта не влияет на условия для обитания диких животных и птиц, так как на данной территории отсутствуют пути миграции птиц и скопления крупных животных.

Отрицательное воздействие на растительный и животный мир не ожидается.

Социально-экономическая среда

Реализация проектируемого объекта будет способствовать увеличению поступлений денежных средств в местный бюджет за счет налоговых отчислений, увеличению занятости местного населения, за счет создания рабочих мест, снижению эмиссий от потребления твердого топлива, обеспечению природным газом (экологичным видом топлива) населения сельских населенных пунктов.

Оценка экологического риска намечаемой деятельности

В период строительства и эксплуатации объекта воздействие не вызывает возникновение и развитие необратимых природных процессов и явлений.

Предлагаемые проектные решения, включающие систему организационно–технических подходов проведения работ и мероприятия по охране окружающей среды, обеспечивают высокую промышленно-экологическую безопасность намечаемой деятельности, что делает маловероятным значительные экологические нарушения окружающей среды в районе работ.

В случае возникновения аварийных ситуаций на объекте должно быть обеспечено оперативное оповещение лиц, ответственных за безопасность. Для выяснения причин и устранения последствий аварий должны быть приняты безотлагательные меры.

Предоставлен протокол проведения общественных слушаний от 24.06.2019 г. в форме открытых собраний в соответствии требованиям ст. 57-2 Экологического Кодекс РК и предварительное информирование общественности в средствах массовой информации от 24.05.2019 г.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Для проектируемого газопровода и ответвления от них в с. Ижевское и ст. Шоптыколь Аршалынского района Акмолинской области, согласно пунктам 2, 5, 19 санитарных правил (далее – СП) № 237 от 20.03.2015 г. «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», санитарно-защитная зона и санитарный разрыв не устанавливаются.

Представлены сведения о специальных площадках (местах) по сбору и временному хранению отходов капитального ремонта, соответствующих их уровню опасности, о таре, предназначенной для каждой группы отходов в соответствии с классом опасности, что соответствует требованиям пунктов 4, 8 - 10, 12 - 17 СП № 187 от 23.04.2018 г. «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления».

Изложены сведения об обеспечении санитарно-бытовыми помещениями и устройствами для работающих, занятых на строительстве, что соответствует требованиям пунктов 123 – 133, 135 СП № 177 от 28.02.2015 г. «Санитарно-

эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства».

Указаны сведения об организации питьевого водоснабжения, питания, стирке спецодежды работающих на строительстве, что соответствует требованиям пунктов 105, 106, 136, 141 СП № 177 от 28.02.2015 г.

Поданы сведения о выдаче рабочим и инженерно-техническому персоналу, занятым на строительстве, специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты в соответствии с порядком и нормами обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной и коллективной защиты, что соответствует требованиям пунктов 108 - 110 СП № 177 от 28.02.2015 г.

6.6 Организация строительства

Проект организации строительства разработан в соответствии с экологическими, санитарно-гигиеническими, противопожарными требованиями и другими нормами и правилами, обеспечивает безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении требований, предусмотренных рабочими чертежами

Продолжительность строительства определена согласно СП РК 1.03-101-2013 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть 2», составляет 7,0 месяцев. Производство строительно-монтажных работ планируется, согласно письму заказчика от 09 декабря 2019 года № 644, на апрель 2020 года.

6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утверждённым приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года № 249-нқ, на основании государственных сметных нормативов и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию инвестиционных проектов и/или объектов строительства за счёт государственных инвестиций в строительство и средств субъектов квазигосударственного сектора в соответствии с пунктом 13 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2019.3) по выпуску сметной документации в текущих ценах 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 16;

сборники сметных цен в текущем уровне 2019 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2018, выпуск 3;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015* изменения и дополнения, выпуск 16;

сборники сметных цен в текущем уровне 2019 года на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2019, Выпуск 2;

сборник сметных цен в текущем уровне 2019 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов, СЦЭМ РК 8.04-11-2018, выпуск 16;

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

сборник сметных цен в текущем уровне 2019 года на перевозку грузов для строительства, СЦПГ РК 8.04-12-2018;

перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный заказчиком от 03 февраля 2020 года, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 55 и 60 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, (приказ КДС и ЖКХ МИР РК от 14 ноября 2017 года № 249-нқ).

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определённые в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

сметная прибыль в размере 8% от суммы прямых затрат и накладных расходов (п.16, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

средства на непредвиденные работы и затраты в размере 2 % от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчёта стоимости строительства (п. 72, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на временные здания и сооружения согласно НДЗ РК 8.04-05-2015;

дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время НДЗ РК 8.04-06-2015.

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2019 года.

Переход к прогнозной сметной стоимости строительства на 2020год выполнен с учётом норм задела объёма инвестиций по годам строительства, прогнозного уровня инфляции, установленного согласно приложению 1 «Прогноз социально-экономического развития Республики Казахстан на 2020–2024 годы», протокол заседания Правительства Республики Казахстан от 29 апреля 2019 года № 8.

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, устанавливаемом 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 РГП «Госэкспертиза» по Северному региону в рабочий проект «Строительство газопровода и ответвления от них в с. Ижевское и ст. Шоптыколь Аршалынского района Акмолинской области» внесены следующие изменения и дополнения:

по разделу «Наружные сети газоснабжения»:

1) название проекта откорректировано и приведено в соответствие с договором;

2) пояснительная записка откорректирована в соответствии с проектом;

3) в соответствии с ГОСТ 21.101-97 и ГОСТ 21.601-85* откорректированы общие указания по проекту. Устранены разночтения по протяженности газопровода в проекте, паспорте проекта и в пояснительной записке;

4) спецификация оборудования и материалов откорректирована в соответствии с замечаниями;

5) проект согласован со смежными разделами;

по разделу «Оценка воздействия на окружающую среду»:

6) расчеты по источникам эмиссий выполнены с учетом объемов и видов работ, предусмотренных проектно-сметной документацией по итогам изменений, внесенных в проектно-сметную документацию в ходе проведения экспертизы в соответствие требованиям ст. 27 Экологического Кодекса РК;

7) расчет образования отходов лакокрасочных материалов, огарков электродов, ТБО выполнен в соответствие требованиям Методики разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления (Приложение №16 к приказу Министра охраны окружающей среды РК №100-п от 18.04.2008 г.);

8) при использовании расчетных формул, содержащих коэффициент, учитывающий местные метеоусловия, скорость ветра в соответствие с п. 2.6 Методики расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов (Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды РК №100-п от 18.04.2008 года) принята согласно СП РК 2.04-01-2017 Строительная климатология;

9) выполнено обоснование программы производственного экологического контроля в соответствие с требованиями п. 1 ст. 41 Экологического Кодекса РК. Указана информация о периоде, продолжительности и частоте осуществления производственного мониторинга в соответствие требованиям ст. 131 Экологического Кодекса РК;

10) предоставлено письмо РГУ «Акмолинская областная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитет лесного хозяйства и животного мира МЭГПР РК» исх. № 01-15/1863 от 09.12.2019 г. не располагается на землях лесного фонда и особо охраняемых природных территорий; на данном участке отсутствуют дикие животные и растения, занесенные в Красную Книгу РК;

11) предусмотрены мероприятия по охране водных ресурсов. Раздел оценки воздействия на водные ресурсы разработан применительно к рассматриваемому объекту в соответствие требованиям п. 26 Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду (утв. Приказом Министра охраны окружающей среды РК от 28 июня 2007 года № 204-п);

12) выполнена характеристика объекта на период эксплуатации, проектные решения по источникам эмиссий на период эксплуатации согласованы с принятыми разделами рабочего проекта в соответствие требованиям п. 26 Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду (утв. Приказом Министра охраны окружающей среды РК от 28 июня 2007 года № 204-п);

13) учет и нормирование эмиссий на период эксплуатации объекта выполнено с учетом принятых проектных решений (количество источников, характеристику используемого топлива, перечень загрязняющих веществ и т.д.) в соответствие требованиям ст. 27 Экологического Кодекса РК;

14) указаны граничащие с источниками эмиссий производственные и природные объекты в соответствие требованиям Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду (утв. Приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года № 204-п);

15) раздел «Общие сведения» указана информацию по рассматриваемым объектам: характеристика относительно водных объектов, лесных угодий и т.д. в соответствие требованиям п. 26 Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду (утв. Приказом Министра охраны окружающей среды РК от 28 июня 2007 года № 204-п);

16) раздел оценки воздействия на почвы: разработан применительно к

рассматриваемому объекту в соответствие требованиям п. 26 Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду (утв. Приказом Министра охраны окружающей среды РК от 28 июня 2007 года № 204-п), ст. 217 Экологического Кодекса РК;

17) указана информация по памятникам, охраняемым археологическим ценностям в соответствие требованиям п. 26 Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду (утв. Приказом Министра охраны окружающей среды РК от 28 июня 2007 года № 204-п), ст. 217 Экологического Кодекса РК;

18) заявление об экологических последствиях утверждено заказчиком в соответствие с требованиями п. 45 Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду (утв. Приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года № 204-п) и ст. 41 Экологического Кодекса РК;

19) выполнена таблица нормативов эмиссий на период строительства и на период эксплуатации объекта с разбивкой по площадкам;

20) коэффициенты к1, к2, к5, к7, плотность при расчете выбросов от земляных работ приняты согласно инженерно-геологических изысканий;

21) указаны ссылки на расчетные методики для каждого расчета;

22) наименование и кодировка загрязняющего вещества от пересыпки песка указана в соответствие Гигиеническим нормативам к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах (утв. Приказом Министра национальной экономики РК от 28 февраля 2015 года № 168);

23) расчет выбросов загрязняющих веществ при лакокрасочных работах выполнен в соответствие с Методикой расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов) РНД 211.2.02.05-2004;

24) расчет выбросов при газорезке выполнен в соответствие Методике расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов) РНД 211.2.02.03-2004;

Заявка на получение разрешения на эмиссии в окружающую среду

25) заявка на получение разрешения на эмиссии в окружающую среду выполнена в соответствие требованиям Приказа Министра энергетики РК «Об утверждении форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду и правил их заполнения» от 20 февраля 2015 года № 115;

по разделу «Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам»:

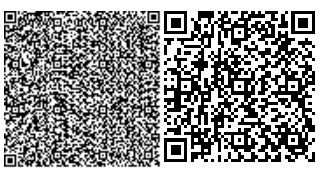
26) предоставлены сведения, подтверждающие отсутствие (или наличие) санитарно-защитной зоны стационарно-неблагополучного по сибирской язве пункта села Ижевское и ст. Шоптыколь и почвенных очагов сибирской язвы в месте прохождения подводящего газопровода к с. Ижевское и ст. Шоптыколь - письмо № 01-16/494 от 08.10.2019 г. ГУ «Отдел ветеринарии Аршалынского района», что соответствует требованиям пунктов 5, 6 СП «Санитарно-эпидемиологические требования к организации и проведению санитарно-противоэпидемических, санитарно-профилактических мероприятий по предупреждению особо опасных инфекционных заболеваний» № ҚР ДСМ-40 от 14.12.2018 г.;

по разделу «Организация строительства»:

27) откорректирован расчет продолжительности строительства;

28) обоснована транспортная схема доставки материалов;

29) откорректированы расчеты, основанные на продолжительности строительства и численности рабочих;



по разделу «Сметная документация»:

30) объемы работ приведены в соответствие с рабочими чертежами, ведомостью объемов работ;

31) общие стоимости и составляющие по отдельным расценкам приведены в соответствие с действующими нормативными сборниками;

32) стоимость материалов и оборудования (отсутствующая в нормативной базе) откорректирована согласно утвержденным прайс-листам;

Раздел по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации:

33) в Раздел по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации внесены дополнения и изменения с учетом замечаний экспертизы по рабочему проекту;

34) максимально приняты цены на ресурсы по сметно-нормативной базе согласно п.9.3.14 СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство» и согласно обновленной сметно-нормативной базой, Приказа Председателя Комитета по делам строительства и ЖКХ Министерства индустрии и инфраструктурного развития РК от 13.09.2019 года №141-нқ утверждены (ввод в действие с 1 октября 2019 г.), ССЦ РК 8.04-08-2019 Выпуск 3, ССЦ РК 8.04-09-2019 Выпуск 2.

7.2 Оценка принятых решений

В соответствии с требованиями Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденными приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 165 (с изменениями и дополнениями по состоянию на 25 июля 2019 года) разработчиком проекта установлен технически сложный II (нормальный) уровень ответственности.

Рабочий проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, исходными данными, техническими условиями и требованиями действующей нормативной документации.

Состав и комплектность представленных материалов соответствуют 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 рабочего проекта.

При разработке рабочего проекта учтены местные природно-климатические и геологические условия площадки строительства.

Рабочий проект с оценкой воздействия на окружающую среду соответствует Экологическому кодексу 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 пунктов 2, 5, 19 санитарных правил (далее – СП) «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20.03.2015 г. № 237, пунктов 5, 6 СП «Санитарно-эпидемиологические требования к организации и проведению санитарно-противоэпидемических, санитарно-профилактических мероприятий по предупреждению особо опасных инфекционных заболеваний», утвержденных приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 14.12.2018 г. № ҚР ДСМ-40, 4, 8 – 10, 12 - 17 СП «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержденных приказом Министра здравоохранения Республики

Казахстан от 23.04.2018 г. № 187, пунктов 105, 106, 108 - 110, 123 - 133, 135, 136, 141 СП «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28.02.2015 г. № 177.

Принятые проектные решения с учетом внесенных изменений по п.7.1 соответствуют государственным нормативным требованиям по экологической, санитарной безопасности и охране труда, функциональному назначению объекта.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту приведены в таблице 8.

Таблица 8

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
	с. Ижевское			
1.	Общая протяженность трассы газопровода, в том числе: среднего давления низкого давления	км	24,8305 3,6585 21,172	24,8305 3,6585 21,172
2.	Расчетный расход газа	м^3/час	1446	1446
	ст. Шоптыколь			
3.	Общая протяженность трассы газопровода, в том числе: среднего давления низкого давления	км	3,8355 1,726 2,1095	3,8355 1,726 2,1095
4.	Расчетный расход газа	м^3/час	160	160
5.	Общая сметная стоимость строительства в ценах 2018 года, текущих ценах 2019 года и прогнозных ценах 2020 года, всего в том числе: СМР оборудование прочие	млн. тенге	459,883 333,957 29,872 96,054	447,430 322,354 30,821 94,255
6.	в том числе: 2018 год (ПИР) 2019 год (экспертиза) 2020 год	млн. тенге		32,388 1,915 413,127
7.	Продолжительность строительства	мес.	9,5	7,0

Примечание: уменьшение сметной стоимости вызвано приведением объемов и расценок согласно откорректированным рабочим чертежам и нормативной базе.

8. ВЫВОДЫ

1. С учётом внесённых изменений и дополнений, рабочий проект «Строительство газопровода и ответвления от них в с. Ижевское и ст. Шоптыколь Аршалынского района Акмолинской области» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

с. Ижевское

Общая протяженность трассы газопровода,	- 24,8305 км
в том числе:	
среднего давления	- 3,6585 км
низкого давления	- 21,172 км
Расчетный расход газа	- 1446 м^3/час

ст. Шоптыколь

Общая протяженность трассы газопровода,	- 3,8355 км
в том числе:	
среднего давления	- 1,726 км
низкого давления	- 2,1095 км
Расчетный расход газа	- 160 м^3/час

Общая сметная стоимость строительства в ценах 2018 года, текущих ценах 2019 года и прогнозных ценах 2020 года, всего	- 447,430 млн. тенге
в том числе:	
СМР	- 322,354 млн. тенге
оборудование	- 30,821 млн. тенге
прочие затраты	- 94,255 млн. тенге
Продолжительность строительства	- 7,0 месяцев

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Аршалынского района» в соответствии с условиями договора от 20 января 2020 года № 01-0077.

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

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

8. ТҰЖЫРЫМДАР

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды есепке алумен, «Ақмола облысы Аршалы ауданының Ижевское ауылына және Шөптікөл станциясына газ құбыры мен оның тармақтарын салу» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілердің және мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіпте келесі техникалық-экономикалық көрсеткіштермен бекітілуге ұсынылады:

Ижевское а.

Газ құбыры трассасының жалпы ұзындығы,	- 24,8305 км
оның ішінде:	
орташа қысымды	- 3,6585 км
төмен қысымды	- 21,172 км
Газдың есептік шығыны	- 1446 м^3/сағ.

Шөптікөл ст.

Газ құбыры трассасының жалпы ұзындығы,	- 3,8355 км
оның ішінде:	
орташа қысымды	- 1,726 км
төмен қысымды	- 2,1095 км
Газдың есептік шығыны	- 160 м^3/сағ.

Құрылыстың жалпы сметалық құны 2018 жылғы бағалармен, 2019 жылғы ағымдық бағалармен және 2020 жылғы болжамдық бағалармен, барлығы	- 447,430 млн. теңге
оның ішінде:	
ҚМЖ	- 322,354 млн. теңге
жабдық	- 30,821 млн. теңге
өзге шығындар	- 94,255 млн. теңге

Құрылыстың ұзақтығы	- 7,0 ай

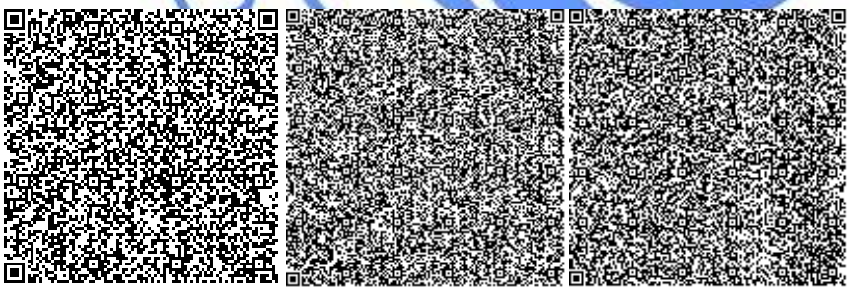
2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2020 жылғы 20 қаңтардағы № 01-0077 шарттың талаптарына сәйкес «Аршалы ауданының тұрғын үй-коммуналдық шаруашылығы, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» ММ кепілдік етеді.

3. Тапсырыс беруші жобалау ұйымынан жұмыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдап алу кезінде оның осы сараптама қорытындысына сәйкестігін тексерсін.

4. Тапсырыс беруші құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалансын.

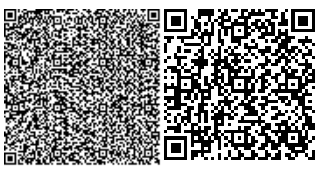
Жакупов А.У.

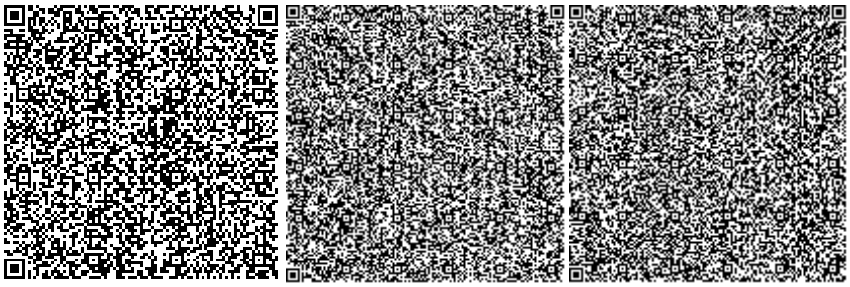
Директор



Радченко Л.В.

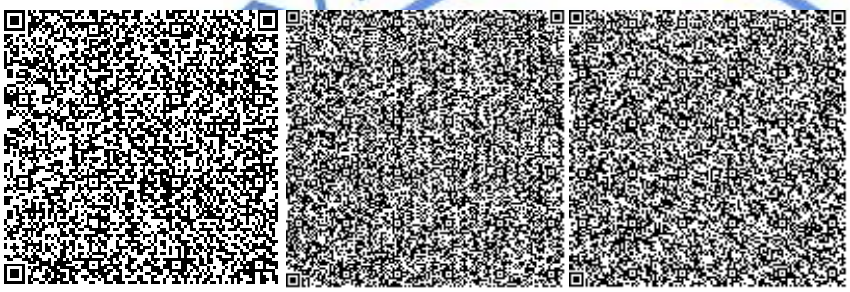
Директор департамента





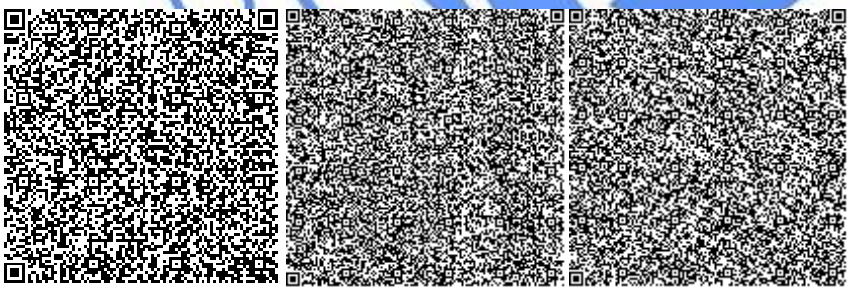
Кирилов Е.Ю.

Начальник производственного отдела



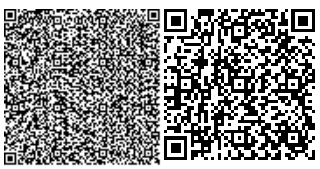
Кожабаева Г.Г.

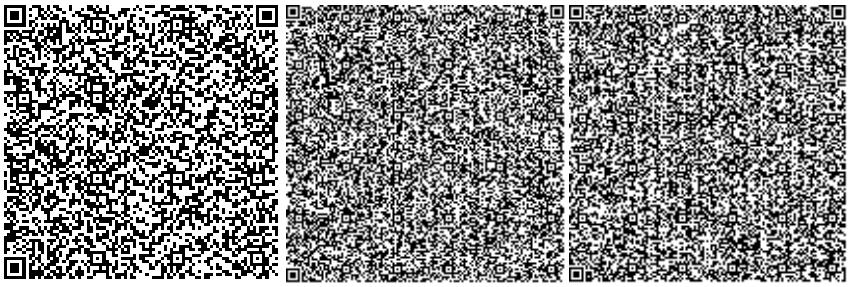
Ведущий специалист (делопроизводство, перевод, архив)



Ни М.В.

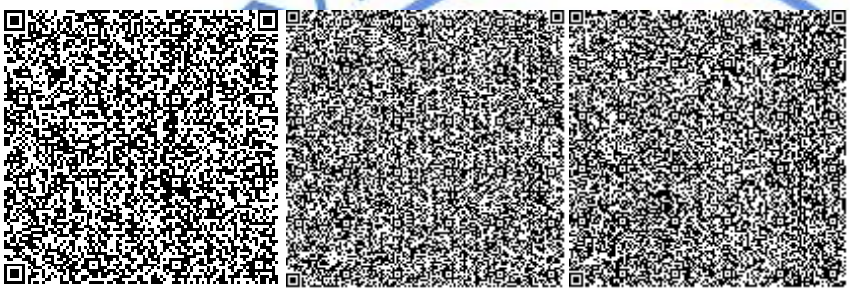
Эксперт





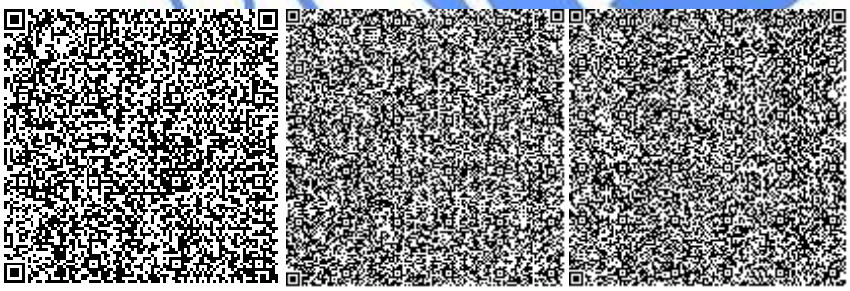
Галай Е.А.

Эксперт



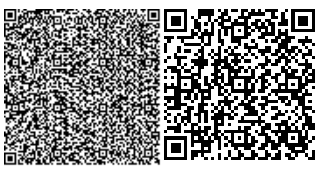
Журавский В.В.

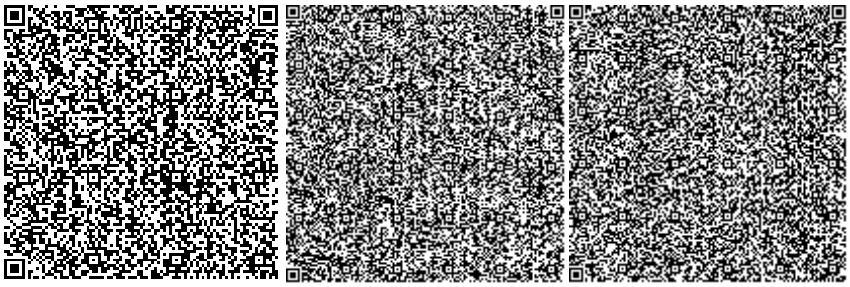
Эксперт



Евстафьева Е.П.

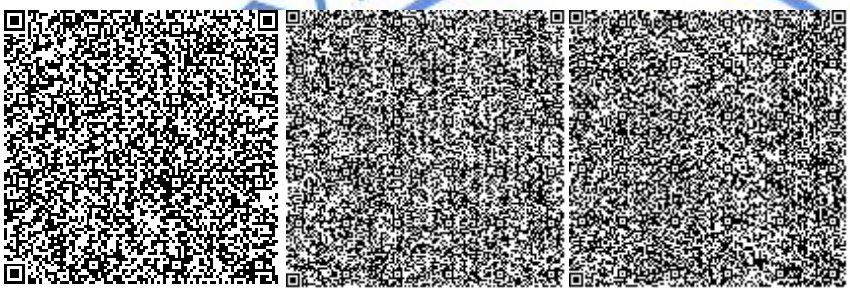
Эксперт





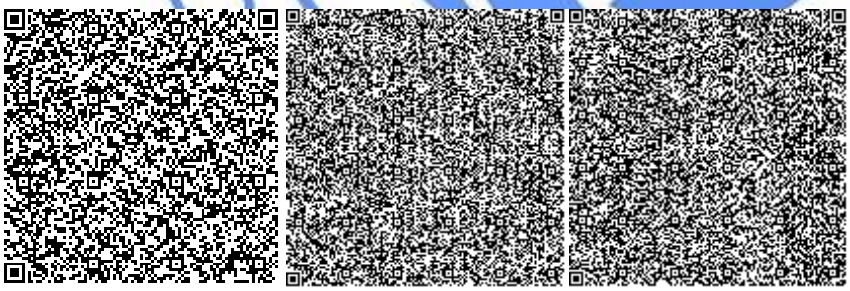
Дурнева Е.Н.

Эксперт



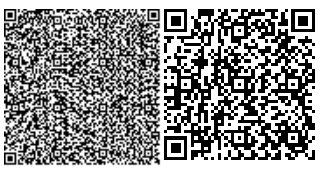
Конопля С.Н.

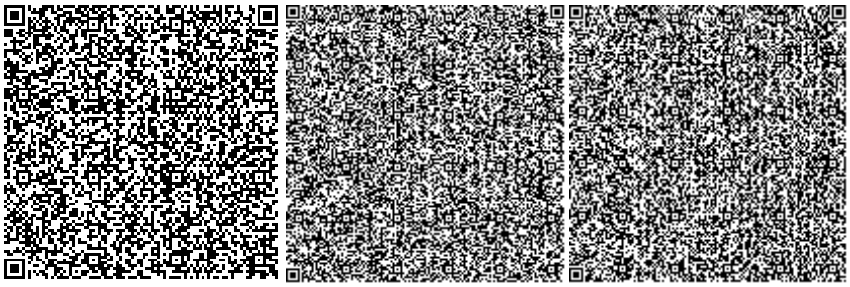
Эксперт



Козлов Д.В.

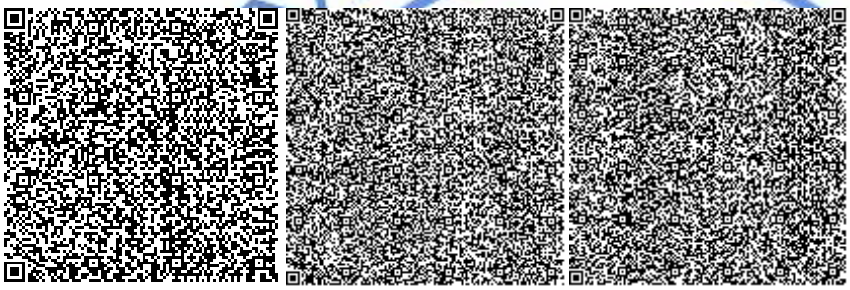
Эксперт





Леонтьева Н.П.

Эксперт

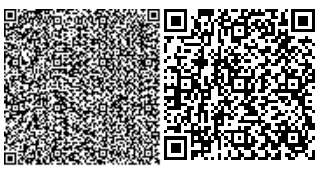


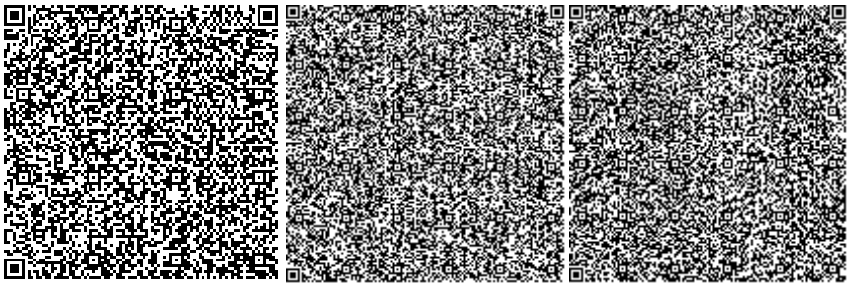
Горбань Я.И.

Ведущий специалист (оформление и выпуск ЭЗ)

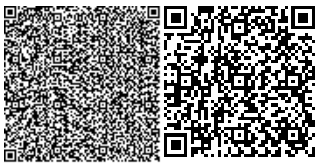
Некрошевич А.А.

Эксперт





МЕМСАРАПТАМА
ГОСЭКСПЕРТИЗА



Номер: KZ62VDD00138263

Акимат Акмолинской области

Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Акмолинской области

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Государственное учреждение "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Аршалынского района" 020000, Республика Казахстан, Акмолинская область, Аршалынский район, Аршалынская п.а., улица Жумабека Ташенова, дом № 47

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 060140011643

Наименование производственного объекта: Строительство газопровода и ответвления от них в с. Ижевское и ст. Шоптыколь Аршалынского района

Местонахождение производственного объекта:

Акмолинская область, Аршалынский район, Ижевский с.о., с.Ижевское -

Акмолинская область, Аршалынский район, Ижевский с.о. ст.Шоптыколь

Акмолинская область, Аршалынский район, Ижевский с.о., с.Ижевское -

Акмолинская область, Аршалынский район, Ижевский с.о. ст.Шоптыколь

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 Аубакиров Руслан Шохметович

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

Место выдачи: г.Кокшетау **Дата выдачи:** 04.02.2020 г.

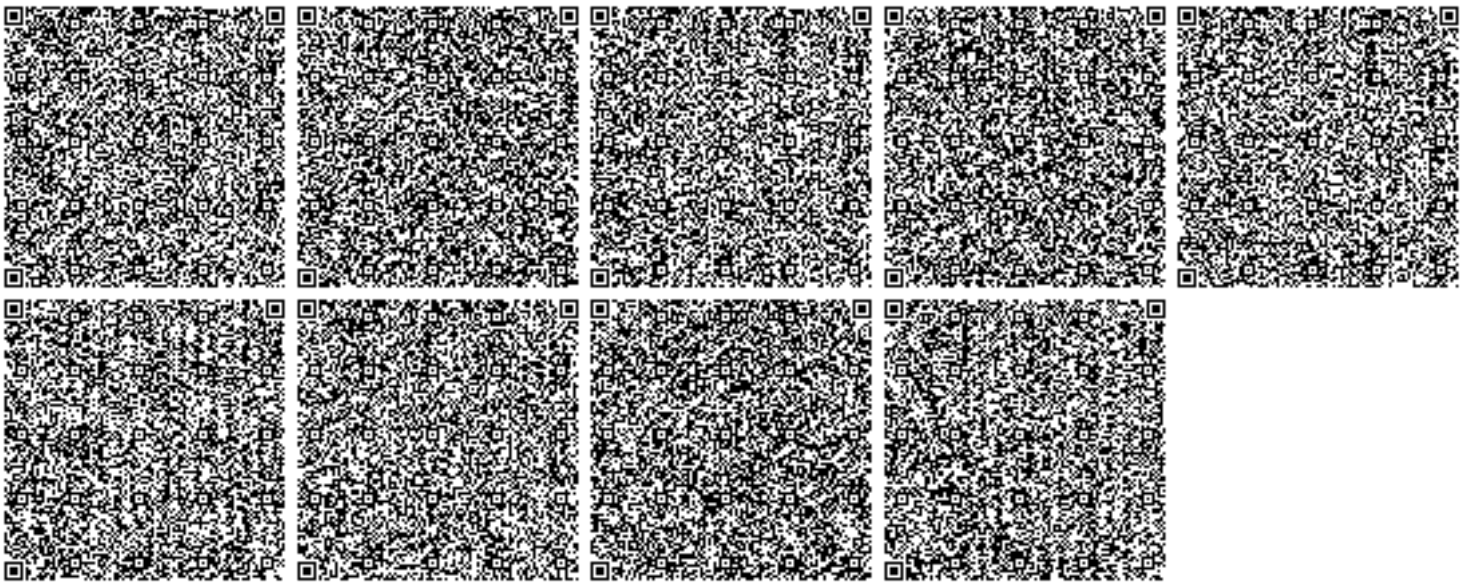
Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

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:	67,09809163689	1,3341365406
Строительная площадка(Строител ьство газопровода в с.Ижевское)	0,70991313328	1,0868786488
в т.ч. по ингредиентам:		
Сера диоксид	0,012175556	0,00166
Уайт-спирит	0,0833	0,3979745
Пропан-2-он	0,02167	0,01703
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)	0,4014553	0,0558558
Углерод	0,000194444	0,00048
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,0000853	0,0000194
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,0000793	0,00001804
Углерод оксид	0,044984	0,014162
Формальдегид	0,00004166667	0,000096
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,004093	0,002645
Бенз/а/пирен	0,00000000361	0,0000000088
Азот (II) оксид	0,002337874	0,00266001
Азота (IV) диоксид	0,014393089	0,0163629
Бутилацетат	0,01	0,00786
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0006836	0,00162349
Метилбензол	0,0517	0,0406
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,0392	0,504898
Железо (II, III) оксиды	0,02352	0,0229335
Строительная площадка(Строител ьство газопровода в ст.Шоптыколь)	0,68283430361	0,1580817058
в т.ч. по ингредиентам:		
Сера диоксид	0,017705556	0,00166
Уайт-спирит	0,0556	0,0436432
Пропан-2-он	0,01444	0,001923

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)	0,4052244	0,0228587
Углерод	0,000194444	0,00048
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,0001544	0,0000089
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,0001436	0,00000828
Углерод оксид	0,059004	0,0078354
Формальдегид	0,000041667	0,000096
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,00402	0,0025632
Бенз/а/пирен	0,00000000361	0,0000000088
Азот (II) оксид	0,002803144	0,001091124
Азота (IV) диоксид	0,017242489	0,00671422
Бутилацетат	0,00667	0,000888
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0010406	0,000173173
Метилбензол	0,03444	0,00459
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,0375	0,061123
Железо (II, III) оксиды	0,02661	0,0024255
Эксплуатация(экспл уатация газопровода на ст.Шоптыколь)	22,9976256	0,0386792651
в т.ч. по ингредиентам:		
Смесь углеводородов предельных С1-С5	22,533	0,01351
Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0001085	0,0000000651
Углерод оксид	0,002144	0,0212
Азот (II) оксид	0,0000521	0,000516
Азота (IV) диоксид	0,000321	0,003176
Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	0,462	0,0002772
Эксплуатация(экспл уатация газопровода с.Ижевское)	42,7077186	0,0504969209
в т.ч. по ингредиентам:		
Смесь углеводородов предельных С1-С5	41,847	0,02509
Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0002015	0,0000001209
Углерод оксид	0,002144	0,0212
Азот (II) оксид	0,0000521	0,000516
Азота (IV) диоксид	0,000321	0,003176
Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	0,858	0,0005148
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. Разрешение является основанием для внесения платежей за эмиссии в окружающую среду