«Ақшұқыр ауылының 1, 2, 5 орамдары және Кезбаев, Қазиев, Бекжанов, Абылхайыр көшелерін газбен қамту құрылысы»
жұмыс жобасы бойынша

07.10.2020 ж. № СП-0065/20

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Түпқараған аудандық құрылыс бөлімі» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Байтақ-Арқа» ЖШС

Нұр-Сұлтан қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Ақшұқыр ауылының 1, 2, 5 орамдары және Кезбаев, Қазиев, Бекжанов, Абылхайыр көшелерін газбен қамту құрылысы» жұмыс жобасы бойынша осы сараптау жиынтық қорытындысы «Строй Продуктив» ЖШС-мен берілді.

«Строй Продуктив» ЖШС-ның рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

СТРОЙ ПРОДУКТИВ

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
№ СП-0065/20 от 07.10.2020 г.

по рабочему проекту
«Строительство газоснабжения 1, 2, 5 квартала и ул.Кезбаева, ул.Казиева, ул.Бекжанова и ул.Абылхайыра села Акшукур»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Тупкараганский районный отдел строительства»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Байтақ-Арқа»

город Нур-Султан

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект по объекту: «Строительство газоснабжения 1, 2, 5 квартала и ул.Кезбаева, ул.Казиева, ул.Бекжанова и ул.Абылхайыра села Акшукур» выдано ТОО «Строй Продуктив».

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «Строй Продуктив».

СТРОЙ ПРОДУКТИВ

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство газоснабжения 1, 2, 5 квартала и ул.Кезбаева, ул.Казиева, ул.Бекжанова и ул.Абылхайыра села Акшукур».

Год разработки рабочего проекта – 2020.

Настоящее экспертное заключение выполнено в соответствии с договором от 21.05.2020г. №17 между ТОО «Строй Продуктив» и ГУ «Тупкараганский районный отдел строительства», на основании итогов государственных закупок способом от 18.03.2020г. №3860961-ОК2 и письма заказчика от 12.08.2020г. №183.

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Тупкараганский районный отдел строительства».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Байтақ-Арқа» (государственная лицензия от 24.07.2018г. №18014334, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Западно-Казахстанскойобласти», проектная деятельность, I категория, приложение к лицензии от 24.07.2018г.).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1. Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное заказчиком 22.10.2018г.;

решение ГУ «Аппарат акима села Акшукур» от 28.02.2017г. №67 «О выделении ГУ "Тупкараганский районный отдел строительства" земельного участка на праве временного безвозмездного землепользования» (площадь земельного участка – 20,0га, целевое назначение – для строительства газоснабжения, право землепользования – 3 года);

решение ГУ «Аппарат акима села Акшукур» от 01.04.2020г. №50 «О продлении срока, выделенного ГУ "Тупкараганский районный отдел строительства" земельного участка на праве временного безвозмездного землепользования» (площадь земельного участка – 20,0га, целевое назначение – для строительства газоснабжения, право землепользования – 3 года);

акт выбора земельного участка от 15.03.2019г. №145, подписанный комиссией (площадь земельного участка – 20,0га, целевое назначение – для строительства газоснабжения);

архитектурно-планировочное задание от 10.04.2020г. № KZ83VUA00209172, выданное ГУ «Тупкараганский районный отдел земельных отношений, архитектуры и градостроительства»;

перечень оборудования, материалов и изделий, принятых для проектирования, с приложенными прайс-листами (основные и альтернативные), утвержденный заказчиком 01.10.2020г.;

сводная ведомость потребности основных материалов, изделий, конструкций и оборудования (казахстанское содержание), утвержденная заказчиком;

отчет по инженерно-геодезическим изысканиям, выполненный ТОО «ARLAN BM» в мае 2020 года (государственная лицензия от 25.02.2013г. №13005007, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, изыскательская деятельность, приложение к лицензии от 25.02.2013г.);

отчет об инженерно-геологических изысканиях №20.002-ИГИ, выполненный ТОО «ИнженерПроектСервис» в 2020 году (государственная лицензия от 26.12.2014г. №14020495, выданная Комитетом по делам строительства, жилищно-коммунального

хозяйства и управления земельными ресурсами Министерства национальной экономики Республики Казахстан, изыскательская деятельность, приложение к лицензии от 15.11.2017г.);

протокол радиометрического контроля от 23.06.2020г. №115, выданный ТОО «KAZ ATOM»;

протокол дозиметрического контроля от 23.06.2020г. №115, выданный ТОО «KAZ ATOM»;

письмо заказчика от 10.04.2020г. №102 о финансировании проекта;

письмо заказчика от 17.09.2020г. №204 о начале реализации проекта;

письмо заказчика от 12.08.2020г. №183 о согласовании проекта;

письмо заказчика от 16.09.2020г. №203 о заделах строительства по годам;

письмо заказчика от 30.09.2020г. №215 о количестве потребителей газа;

технические условия на газоснабжение:

от 08.08.2016г. №29-1А/51, выданные АО «КазТрансГаз-Аймак» (срок действия – нормативный срок строительства);

от 08.08.2016г. №29-1А/52, выданные АО «КазТрансГаз-Аймак» (срок действия – нормативный срок строительства);

от 11.11.2016г. №29-1А/67, выданные АО «КазТрансГаз-Аймак» (срок действия – нормат.ивный срок строительства);

от 13.07.2017г. №29-1А/50, выданные АО «КазТрансГаз-Аймак» (срок действия – нормативный срок строительства);

от 05.10.2020г. №3924-13/6-83 (дополнение к техническим условиям от 08.08.2016г. №29-1А/51, от 08.08.2016г. №29-1А/52, от 11.11.2016г. №29-1А/67, от 13.07.2017г. №29-1А/50), выданные АО «КазТрансГаз-Аймак» (срок действия – нормативный срок проктирования и строительства).

5.2. Согласования и заключения заинтересованных организаций

Письмо ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мангистауской области» от 22.10.2018г. №3-18/8213 о согласовании рабочего проекта в области промышленной безопасности.

Письмо РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» от 16.04.2019г. №18-13-02-05/183 о согласовании рабочего проекта в области водного законодательства.

Сводный план инженерных сетей М1:5000 согласован ГУ «Тупкараганский районный отдел земельных отношений, архитектуры и градостроительства».

Разрешение на эмиссии в окружающую среду от 05.10.2020г. №KZ27VDD00151503, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Мангистауской области».

5.3. Перечень документации, представленной на экспертизу

Паспорт проекта. 10-18-ПП.

Том 1. Общая пояснительная записка. 10-18-ПЗ.

Том 2. Рабочие чертежи:

Альбом 1. Строительство газопровода по ул.Кебаева, Казиева, Бекжанова и Абилхаир. 10-18-ГСН1.

Альбом 2. Строительство газопровода 5 квартал 2 очередь. 10-18-ГСН2.

Альбом 3. Строительство газопровода 2 квартал 2 очередь. 10-18-ГСН3.

Альбом 4. Строительство газопровода 1 квартал. 10-18-ГСН4.

Альбом 3. Строительство газопровода среднего давления. 10-18-ГСН5.
Альбом 6. Архитектурно-строительные решения. 10-18-АС.
Альбом 7. Молниезащита и заземление. 10-18-МЗ.
Проект организации строительства. ПОС.
Сметная документация. 10-18-СД.
Оценка воздействия на окружающую среду.

5.4. Цель и назначение объекта строительства

Целью строительства является обеспечение газоснабжением жителей и гостей села Аушукур .

Реализация рабочего проекта предусматривается за счет республиканского и местного бюджетов согласно письму заказчика от 10.04.2020г. №102.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Объект проектирования находится в селе Акшукур Тупкараганского района Мангистауской области Республики Казахстана.

В геоморфологическом отношении участок расположен в пределах плато Южный Мангышлак. Рельеф участка слабоволнистый. Отметки выработок находятся в пределах от минус 22,0м до плюс 8,0м.

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

Природно-климатические условия района строительства

Климатический подрайон – IVГ.
Нормативный вес снегового покрова – 50кгс/м^2 (I).
Нормативное ветровое давление – 48 кгс/м^2 (IV).
Преобладающее направление ветра:
за декабрь-февраль – восточное;
за июнь-август – западное.
Расчетная зимняя температура наружного воздуха:
наиболее холодных суток:
обеспеченностью 0,98 – минус 22,6ºС;
обеспеченностью 0,92 – минус 19,3ºС.
наиболее холодной пятидневки:
обеспеченностью 0,98 – минус 19,7ºС;
обеспеченностью 0,92 – минус 14,9ºС.
Расчетная температура воздуха теплого периода:
обеспеченностью 0,95 – плюс 28,7ºС;
обеспеченностью 0,96 – плюс 29,5ºС.
обеспеченностью 0,98 – плюс 31,6ºС;
обеспеченностью 0,99 – плюс 33,3ºС.
Абсолютный минимум температуры воздуха – минус 27,7ºС.
Абсолютный максимум температуры воздуха – плюс 43,3°С.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Инженерно-геологические изыскания проведены ТОО «ИнженерПроектСервис» в 2020 году. Согласно предоставленному техническому отчету в геолого-литологическом строении участка развиты отложения сарматского яруса неогена, выраженные мергелем

и известняком с поверхности, перекрытые четвертичными отложениями – супесью, песчаниками, пылеватыми песками, глина и суглинком.

На изученном участке выделено 7 инженерно-геологических элемента (далее – ИГЭ).

ИГЭ-2. Супесь твердая, коричневато-бурая, просадочная. Нормативные значения грунта: ρн – 1.68г/см^{3,} Сн – 10кПа, φн – 27°, Ен – 6,7МПа (в естественном состоянии).

ИГЭ-3. Супесь бурая, мягкопластичая, непросадочная, средней степени водонасыщения. Нормативные значения грунта: ρн – 1,67г/см^3, Сн – 0,08кгс/см^2, φн – 27°, Ен – 26кгс/см^2 (в естественном состоянии), Ен – 17кгс/см$_2$ (в замоченном состоянии).

ИГЭ-4. Суглинок твердый, коричневато-бурый, просадочный. Нормативные значения грунта: ρн – 1.69г/см^3, Сн – 11кПа, φн – 17°, Ен – 7,3МПа (в естественном состоянии), Ен – 3,9МПа (в водонасыщенном состоянии).

ИГЭ-5. Песок разнозернистый, желтовато-бурый, средней плотности, маловлажный. Нормативные значения грунта: ρн – 1,66г/см^3, коэффициент пористости – 0,44, Сн – 0кПа, φн – 31°, Ен – 14,2МПа (в замоченном состоянии).

ИГЭ-6. Глина легкая пылеватая, непросадочная. Нормативные значения грунта: ρн – 1,72г/см^3, Сн – 9,2 кгс/см^2, φн – 17°, Ен –1,6кгс/см^2 (в замоченном состоянии), мощность грунта до 1,7м.

ИГЭ-7. Песчаник, низкой прочности, размягчаемый, с прослоями известняка, мергель, слоистый с дресвой до 10%, твердый. Нормативные значения грунта: ρн – 2,10г/см^3, Rсжн – 4,1МПА (в естественном состоянии), Rсжн – 2,5МПА (в замоченном состоянии), Rсж1 – 2,0МПА (в замоченном состоянии), мощность грунта до 4,0-5,7м.

Супеси, суглинки и пески – пылеватые просадочные. Тип просадочности – I.

Коррозионная активность грунта к углеродной стали – высокая, при величине потери массы стального образца до 3,1-3,6г/сутки.

Грунты незасоленные. Суммарное содержание легкорастворимых солей до 1,135-1,856%.

Грунты по содержанию сульфатов (до 6040-7730мг/кг) сильноагрессивные к бетонам на портландцементе и слабоагрессивные к бетонам на сульфатостойком цементе. По содержанию хлоридов (до 6300мг/кг) грунты среднеагрессивные к железобетонным конструкциям.

Строительные группы грунтов для разработки одноковшовым экскаватором: для супеси и суглинка – 2, для песков с прослоями песчаника – 3, для песчаника, известняка и мергеля – 5.

Строительные группы грунтов для ручной разработки: для супеси и суглинка – 2, для песков с прослоями песчаника – 3, для песчаника, известняка и мергеля – 5р.

Нормативная глубина сезонного промерзания грунтов: для суглинка – 0,56м, для супеси и песка – 0,67м, для крупнообломочных – 0,83м.

Глубина промерзания грунтов: средняя из максимальных за год – 56-67см, наибольшая из максимальных – 83см.

Глубина нулевой изотермы в грунте: средняя из максимальных за год – 100см, максимум обеспеченностью 0,90 – 90см, максимальная с обеспеченностью 0,98 – 100см.

Сейсмичность территории оценивается 6 баллов в соответствии с картой сейсмического районирования территории Республики Казахстан. Грунтовые условия по сейсмическим свойствам на площадке относятся к II категории.

Грунтовые воды на участке в период изысканий не вскрыты, по фондовым материалам уровень грунтовых вод предполагается на глубине 5,6-6,2м. Воды по содержанию солей относятся к солоноватым с минерализацией 2,8г/л сульфатно-хлоридно-гидрокарбонатного, кальциево-натриево-магниевого химического состава.

Грунтовые воды по отношению к бетонным конструкциям на портландцементе и на шлакопортландцементе сильноагрессивны, на сульфатостойком цементе слабоагрессивны. По отношению к железобетонным конструкциям неагрессивны при постоянном погружении и слабоагрессивны при периодическом смачивании.

Территория потенциально подтопляемая. Песчаник, мергель, известняк залегающий под четвертичными грунтами играют роль водоупора, грунты сухие-влажные, от твердой до текучепластичной по консистенции.

Расчетные характеристики грунтов

Таблица 1

№ ИГЭ	Наименование грунта	Плотность, г/см^2		Удельное сцепление, кг/см^2		Угол внутреннего трения, градус	
		ρII	ρI	cII	cI	φII	φI
1	2	3	4	5	6	7	8
2	Супесь	1,61	1,56	0,07/ 0,06	0,06 / 0,05	26 / 22	25 / 21
3	Супесь	1,62	1,57	0,07 / 0,07	0,06 / 0,06	26 / 26	25 / 25
4	Суглинок	1,66	1,61	0,33 / 0,16	0,26 / 0,13	21 / 18	20 / 17
5	Песок мелкий	1,58	1,53	0,01 / 0,00	0,00 / 0,00	29 / 27	27 / 25
6	Глина	1,67	1,62	0,76 / 0,13	0,61 / 0,11	16 / 15	15 / 14
7	Песчаник	-	2,00	Rсжн = 4,1 / 2,5 МПа, Rсж1 = 0 / 2,0 Мпа			

6.2. Проектные решения

6.2.1. Архитектурно-строительные решения

Рабочий проект разработана на основании задания на проектирование, утвержденного заказчиком от 22.10.2018г., архитектурно-планировочного задание от 10.04.2020г. № KZ83VUA00209172, выданного ГУ «Тупкараганский районный отдел земельных отношений, архитектуры и градостроительства», отчета об инженерно-геологических изысканиях №20.002-ИГИ, выполненного ТОО «ИнженерПроектСервис» в 2020 году.

Проект разработан для строительства газопровода к новым жилым домам (1, 2, 5 квартал и по улицам Кезбаева, Казиева, Бекжанова и Абилхайыр) в селе Акшукур Тупкараганского района Мангистауской области.

Природно-климатические и инженерно-геологические условия площадки строительства указаны в пункте 6.1 настоящего заключения.

Для защиты газорегуляторных пунктов ПГБ от доступа посторонних лиц предусмотрено ограждение высотой 2,2м из оцинкованной сетки «рабица» по металлическим стойкам с калиткой.

Стойки выполняются из труб Ø89×5мм по ГОСТ 8732-78.

Рамы секций ограждения и калитки предусмотрены из уголка 63×63×5мм.

Соединение элементов ограждения выполняется ручной сваркой электродами Э-42 по ГОСТ 9467-75.

Бетон для фундаментов под стойки В10, W4, F50 на сульфатостойком портландцементе.

Под подошвой фундаментов выполняется подготовка из щебня толщиной 50мм с применением уплотнения пневмо- или электротрамбовками по предварительно утрамбованному грунту.

Для фундаментов под стойки пробуривается скважина необходимого диаметра с помощью ямобура, укладывается рубероид и заливается бетоном.

В качестве фундаментов под газорегуляторные пункты ПГБ принята монолитная железобетонная площадка Мп.1. по подготовке из песчано- гравийной смеси толщиной 100мм.

Антикоррозийная и противопожарная защита

Все бетонные и железобетонные поверхности конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются битумом за два раза.

Все монтажные соединения металлоконструкций в стыках и узлах после окончания всех монтажных работ по проекту должны быть очищены, зашпатлеваны и окрашены. Степень очистки поверхностей стальных конструкций от окислов по ГОСТ 9.402-80 – третья.

Все металлоконструкции предусматривается окрасить двумя слоями эмали ПФ-115 по ГОСТ 6465-76 по двум слоям грунта ГФ-021 по ГОСТ 25129-82.

Работы необходимо выполнить согласно СН РК 2.01-01-2013 и СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии».

6.2.5. Инженерное обеспечение, сети и системы

Наружные газопроводы

Рассматриваемым рабочим проектом предусмотрено строительство газопроводов высокого и среднего давления для газоснабжения 785 одноквартирных жилых домов. Рабочие чертежи газоснабжения разработаны на основании технических условий от 08.08.2016г. № 29-1А/51 и № 29-1А/52; от 11.11.2016г. № 29-1А/67; от 13.07.2017г. № 29-1А/50, выданных Мангистауским производственным филиалом АО «КазТрансГаз Аймак», с дополнениями от 05.10.2020г. № 3924-13/6-83.

Источник газоснабжения:

существующий надземный газопровод высокого давления из стальных труб Ø219мм;

существующие надземные газопроводы среднего давления из стальных труб Ø159мм, Ø108мм;

существующие подземные газопроводы среднего давления из полиэтиленовых труб Ø315мм, Ø50мм;

строящийся подземный газопровод среднего давления Ø160мм.

Заявленный расход газа подключаемых потребителей – 1698м^3/ч (расход на один дом принят равным 2,16м^3/ч).

Для понижения давления с высокого 1,2МПа до среднего 0,3МПа и поддержания его на заданном уровне рабочим проектом предусмотрена установка газорегуляторного пункта ПГБ-16-2ВУ1 с двумя линиями редуцирования пропускной способностью до 32000м^3/ч.

Наружный газопровод от точки врезки в существующий газопровод высокого давления до ПГБ-16-2ВУ1 принят из стальных труб Ø108мм по ГОСТ 10704-91. Наружные газопроводы среднего давления от ПГБ-16-2ВУ1 и от точек врезки в существующие и строящийся газопроводы среднего давления до участков индивидуальной жилой застройки предусмотрены из полиэтиленовых труб марки ПЭ100 Ø32мм, Ø40мм, 50Øмм, Ø63мм и Ø32мм со стандартным размерным отношением SDR17 и Ø315мм со стандартным размерным отношением SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

Для снижения давления со среднего 0,3МПа до низкого 0,003МПа и поддержания его на заданном значении рабочим проектом у каждого абонента предусмотрена установка газорегуляторного пункта ГРПШ-6 с одной линией редуцирования пропускной способностью до 6м^3/ч.

В местах пересечения существующих коммуникаций предусмотрена установка защитных футляров из полиэтиленовых труб с контрольными трубками. Вдоль газопровода предусмотрена прокладка сигнальной ленты. Защита надземных газопроводов от коррозии предусмотрена нанесением лакокрасочных материалов.

Рабочим проектом предусмотрены работы по контролю сварных соединений и приемочные испытания газопроводов. Для газорегуляторных пунктов предусмотрены средства молниезащиты и заземления.

Основные технические показатели по разделу:

количество газорегуляторных пунктов ГРПШ-6, шт. – 785;

количество газорегуляторных пунктов ПГБ-16-2ВУ1, шт. – 1;

протяженность газопроводов среднего давления, м – 31581;

протяженность газопроводов высокого давления, м – 5;

давление газа газопроводов среднего давления, МПа – 0,3;

давление газа газопроводов высокого давления, МПа – 1,2;

общий расход потребляемого газа, м3/ч – 1698.

6.3. Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Рабочий проект выполнен в соответствии с требованиями СНиП РК 2.02-05-2009* и СП РК 2.02-101-2014 «Пожарная безопасность зданий и сооружений» и технического регламента «Общие требования к пожарной безопасности».

6.4. Оценка воздействия на окружающую среду

Раздел ОВОС разработан ИП «Экопроект».

Проектируемый объект охватывает 1, 2, 5 квартал и улицы Кезбаева, Казиева, Бекжанова и Абилхайыр в селе Акшукур Тупкараганского района Мангистауской области. Ближайшая жилая зона расположена на расстоянии 3м. Объект входит в водоохранную зону Каспийского моря. Имеется согласование с БВИ.

Согласно санитарно-эпидемиологическим нормам «Санитарно-эпидемиологические нормы и требования к производственным объектам», утвержденным постановлением Правительства №237 от 20.03.2015г.: строительно-архитектурная деятельность не классифицируется, проектом предусматривается газификация жилых домов, не является магистральным газопроводом, является распределительной внутрипоселковой сетью, СЗЗ и санитарный разрыв для данного объекта не устанавливается.

Оценка воздействия на атмосферный воздух

В период строительства, источниками загрязнения атмосферного воздуха будут:

0001 – котел битумный;

0002 – электростанция;

0003 – компрессор;

6001 – земельные работы;

6002 – использование инертных материалов;

6003 – гидроизоляционные работы;

6004 – приготовление строительного раствора;

6005 – сварочные работы;

6006 – агрегат для газовой сварки;

6007 – шлифовальная машинка;

6008 – агрегат для сварки полиэтиленовых труб;

6009 – покрасочные работы.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительно-монтажных работ

Таблица 2.

Производство цех, участок / Код и наименование ЗВ	№ ист выбр	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существ. положение на 2020 год		на период СМР		П Д В		год дост ПДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
СМР	0001	-	-	0.01117	0.0003216	0.01117	0.0003216	2021
	0002	-	-	0.000558	0.00036	0.000558	0.00036	2021
	0003	-	-	0.000558	0.006	0.000558	0.006	2021
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
СМР	0001	-	-	0.001815	0.0000523	0.001815	0.0000523	2021
	0002	-	-	0.000726	0.000468	0.000726	0.000468	2021
	0003	-	-	0.000726	0.0078	0.000726	0.0078	2021
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
СМР	0001	-	-	0.001736	0.00005	0.001736	0.00005	2021
	0002	-	-	0.000093	0.00006	0.000093	0.00006	2021
	0003	-	-	0.000093	0.001	0.000093	0.001	2021
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
СМР	0001	-	-	0.0408	0.001176	0.0408	0.001176	2021
	0002	-	-	0.000186	0.00012	0.000186	0.00012	2021
	0003	-	-	0.000186	0.002	0.000186	0.002	2021
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
СМР	0001	-	-	0.0965	0.00278	0.0965	0.00278	2021
	0002	-	-	0.000465	0.0003	0.000465	0.0003	2021
	0003	-	-	0.000465	0.005	0.000465	0.005	2021
(1301) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
СМР	0002	-	-	0.00002233	0.0000144	0.00002233	0.0000144	2021
	0003	-	-	0.00002233	0.00024	0.00002233	0.00024	2021
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
СМР	0002	-	-	0.00002233	0.0000144	0.00002233	0.0000144	2021
	0003	-	-	0.00002233	0.00024	0.00002233	0.00024	2021
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
СМР	0001	-	-	0.0139	0.0004	0.0139	0.0004	2021
	0002	-	-	0.0002233	0.000144	0.0002233	0.000144	2021
	0003	-	-	0.0002233	0.0024	0.0002233	0.0024	2021
Итого по организованным:		-	-	0.17051292	0.0309407	0.17051292	0.0309407	
Неорганизованные источники								
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)								
СМР	6005	-	-	0.002896	0.006555	0.002896	0.006555	2021
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
СМР	6005	-	-	0.0003604	0.0006904	0.0003604	0.0006904	2021
(0214) Кальций дигидроксид (Гашеная известь, Пушонка) (304)								
СМР	6004	-	-	0.002644	0.00000672	0.002644	0.00000672	2021
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
СМР	6005	-	-	0.000563	0.00054	0.000563	0.00054	2021
	6006	-	-	0.00477	0.00948	0.00477	0.00948	2021
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
СМР	6005	-	-	0.00277	0.00266	0.00277	0.00266	2021
	6008	-	-	0.00000313	0.000018	0.00000313	0.000018	2021
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
СМР	6005	-	-	0.0001938	0.000266	0.0001938	0.000266	2021

Продолжение таблицы 2.

1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид,(615)								
СМР	6005	-	-	0.0002083	0.0002	0.0002083	0.0002	2021
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
СМР	6009	-	-	0.025	3.5596	0.025	3.5596	2021
(0621) Метилбензол (349)								
СМР	6009	-	-	0.00689	0.0062	0.00689	0.0062	2021
(0827) Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)								
СМР	6008	-	-	0.000001357	0.0000078	0.000001357	0.0000078	2021
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								
СМР	6009	-	-	0.001333	0.0012	0.001333	0.0012	2021
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
СМР	6009	-	-	0.00289	0.0026	0.00289	0.0026	2021
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
СМР	6009	-	-	0.02	0.1736	0.02	0.1736	2021
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
СМР	6003	-	-	0.00281	0.000506	0.00281	0.000506	2021
(2902) Взвешенные частицы (116)								
СМР	6007	-	-	0.0406	0.0916	0.0406	0.0916	2021
	6009	-	-	0.00513	0.858	0.00513	0.858	2021
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)								
СМР	6001	-	-	0.165	0.789	0.165	0.789	2021
	6002	-	-	0.214	0.0047804123	0.214	0.0047804123	2021
	6004	-	-	0.02116	0.0000538	0.02116	0.0000538	2021
	6005	-	-	0.0002083	0.000202056	0.0002083	0.000202056	2021
Итого по неорганизованн:		-	-	0.519431287	5.5077661883	0.519431287	5.5077661883	
Всего по предприятию:		**-**	**-**	**0.689944207**	**5.5387068883**	**0.689944207**	**5.5387068883**	

На период эксплуатации, источниками загрязнения атмосферного воздуха будут:
0001 – продувочная свеча (ГРПШ);
0002 – сбросная свеча (ГРПШ);
0003 – сбросная свеча (ГРПШ)-2.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительно-монтажных работ

Таблица 3.

Производство цех, участок	№ ист выбр	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существ. положение на 2020 год		на 2021 год-бессрочно		ПДВ		год дост ПДВ
Код и наименование ЗВ		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
ПГБ	0001	-	-	0.000004	0.000000002	0.000004	0.000000002	2021
	0002	-	-	0.000004	0.000000002	0.000004	0.000000002	2021
ПГБ ГРПШ-6	0003-0787	-	-	0.000004	0.000002	0.000004	0.000002	2021
(0410) Метан (727*)								
ПГБ	0001	-	-	0.045154	0.00003	0.045154	0.00003	2021
	0002	-	-	0.045154	0.00003	0.045154	0.00003	2021
ПГБ ГРПШ-6	0003-0787	-	-	0.045154	0.0217	0.045154	0.0217	2021

Продолжение таблицы 3.								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)								
ПГБ	0001	-	-	0.000001	0.000000001	0.000001	0.000000001	2021
	0002	-	-	0.000001	0.000000001	0.000001	0.000000001	2021
ПГБ ГРПШ-6	0003-0787	-	-	0.000001	0.0000005	0.000001	0.0000005	2021
(1715) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)								
ПГБ	0001	-	-	0.00001	0.00000002	0.00001	0.00000002	2021
	0002	-	-	0.00001	0.00000002	0.00001	0.00000002	2021
ПГБ ГРПШ-6	0003-0787	-	-	0.00001	0.000005	0.00001	0.000005	2021
Итого по организованным:		-	-	0.135507	0.021767546	0.135507	0.021767546	
Всего по предприятию:		**-**	**-**	**0.135507**	**0.021767546**	**0.135507**	**0.021767546**	

Расчеты уровня загрязнения атмосферы выполнены с учетом всех выделяющихся загрязняющих веществ для максимального выброса при неблагоприятных метеорологических условиях.

Объем образования отходов

Таблица 4.

Наименование отходов (код)	Образование, т/период	Размещение, т/ период	Передача сторонним организациям, т/ период
1	2	3	4
Период строительства			
Всего, в т.ч.	1,216	-	1,216
отходов производства	0,016	-	0,016
отходов потребления	1,2	-	1,2
Янтарный уровень опасности			
Тара из под краски	0,009	-	0,009
Зеленый уровень опасности			
Огарки электродов	0,007	-	0,007
ТБО	1,2	-	1,2
Красный уровень опасности			
-	-	-	-

Оценка воздействия на поверхностные водные объекты

Ближайшим поверхностным водным источником является Каспийское море, которое находится на расстоянии более 500м от границы строительства. Объект входит в водоохранную зону Каспийского моря. Имеется согласование с БВИ.

На период строительства, водоснабжение строительной площадки будет осуществляться привозным способом. В процессе строительства объекта вода используется на хозяйственно-бытовые нужды. Количество питьевой воды на период строительства составляет –95м^3/год.

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

Количество технической воды на период строительства, согласно сметной документации, составит –3,75м^3/период. Вода используется на производственные нужды

(для увлажнения грунта и для приготовления строительных растворов) используются безвозвратно. Проект строительства не предусматривает сброса сточных вод в поверхностные водные объекты. Загрязнение поверхностных вод не производится.

Отходы производства и потребления

В период строительства будут образовываться твердо-бытовые и производственные отходы.

Оценка воздействия на растительный и животный мир

В период строительства объекта воздействие на растительный и животный мир оцениваются как локальное, средней продолжительности, незначительные по интенсивности. Значимость воздействия – низкая.

Вывод

Рассмотренный раздел оценка воздействия на окружающую среду и заявление об экологических последствиях к рабочему проекту выполнены в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан.

6.5. Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

В рабочем проекте предусматривается строительство газопровода низкого давления к негазифицированным жилым домам (1, 2, 5 квартал и по улицам Кезбаева, Казиева, Бекжанова и Абилхайыр) в селе Акшукур Тупкараганского района Мангистауской области.

Диаметры газопровода определены гидравлическим расчетом, исходя из условий обеспечения газоснабжения потребителей в часы максимального потребления при максимально-допустимых перепадах давления. Газопровод подземной прокладки предусматривается из полиэтиленовых труб. По окончании строительства предусматривается испытание газопровода на герметичность воздухом.

В проекте предусмотрено ограждение территории строительной площадки, в ночное время освещение и своевременная уборка строительной площадки от строительного мусора. На территории строительства предусмотрены указатели проездов и проходов. Опасные зоны ограждаются и на их границах выставляются предупредительные сигналы, видимые в дневное и ночное время. В тёмное время суток ограждения дополняются световыми сигналами. На строительной площадке и на рабочих участках предусматривается общее равномерное освещение.

Предусмотрен пункт для мытья колес автотранспорта при выезде со строительной площадки. Производственные сточные воды, образуемые, в результате мытья колес, очищаются в специальном отстойнике.

Для создания благоприятных условий труда предусмотрены санитарно-бытовые помещения для рабочих: гардеробные, душевые, умывальные, помещение для обогрева рабочих, помещение для сушки одежды, контора, столовая, санитарные узлы.

Все бытовые помещения и участки оборудуются аптечками первой помощи. Рабочие обеспечиваются питьевой водой, специальной одеждой, обувью и средствами индивидуальной защиты.

На период ведения строительных работ для работающих на площадке предусматривается установка биотуалета.

На основании вышеизложенного рабочий проект соответствует требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденным приказом МНЭ РК от 26.02.2015г. №177.

6.6. Организация строительства

В основу проекта организации работ по строительству приняты СН РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений» и другие нормативные документы, действующие на территории Республики Казахстан.

Продолжительность строительства объекта газоснабжения принята согласно СП РК 1.03-102-2014 часть II «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений», раздел Б5.2 «Коммунальное хозяйство», таблица Б.5.2.1 пункт 8 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений для объектов коммунального хозяйства» - Наружные трубопроводы (из полиэтиленовых труб). Для определения продолжительности участков строительства использованы методы интерполяции и экстраполяции.

Продолжительность строительства объекта с учетом совмещения потоков равна 9 месяцам.

Начало строительства март 2021 года, согласно письму заказчика от 17.09.2020г. №204.

6.7. Сметная документация

Сметная документация разработана согласно Нормативному документу по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденному приказом Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года №249-нк, на основании сметных нормативов, проектных решений.

Сметная стоимость строительства, прошедшая экспертизу, подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию инвестиционных проектов за счет государственных инвестиций в строительство и средств субъектов квазигосударственного сектора в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2020.3.1) по выпуску сметной документации в текущих ценах 3 квартала 2020 года.

При составлении сметной документации использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2019, с учетом изменений и дополнений, выпуск 19;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы ЭСН РК 8.04-02-2019, с учетом изменений и дополнений, выпуск 19;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы ЭСН РК 8.05-01-2019, с учетом изменений и дополнений, выпуск 19;

сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2020 год (выпуск 2,17 сборников);

сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11- 2019. 2020 год с учетом изменений и дополнений, в.19);

сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2020 год (выпуск 2);

укрупненные сметные нормативы Республики Казахстан 8.02-03-2018 «Сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ» (6 сборников);

сборник сметных тарифных ставок в строительстве СТС РК 8.04-07-2019.,2020год с учетом изменений и дополнений, выпуск 19;

сборник сметных цен в текущем уровне на перевозки грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2019. 2020 год;

перечень прайслистов оборудования, материалов, изделий с приложением прайслистов, наименования которых с соответствующими параметрами и техническими характеристиками используются в рабочем проекте, но отсутствуют в действующих сборниках цен, в соответствии с принятыми и утвержденными решениями заказчика и в соответствии с пунктами 55, 60 и 61 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

В сметной стоимости строительства учтены накладные расходы и сметная прибыль, определенные в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (приложение 2 к приказу Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года № 249-нк). Сметная прибыль в размере 8% от суммы прямых затрат и накладных расходов в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (п.16 прил. 2 к приказу от 14.11.2017г. №249-нк);

средства на непредвиденные работы и затраты в размере 2% от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчета стоимости строительства (приложение 1 к приказу Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14.11.2017г. № 249-нк); дополнительные затраты, включаемые в главу 9 сметного расчета стоимости строительства в соответствии с Нормативным документом по определению дополнительных затрат, связанных с решениями проекта организации строительства (прил. 3 к приказу Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14.11.2017г. № 249-нк);

дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время согласно НДЗ РК 8.04-06-2015; затраты на временные здания и сооружения согласно НДЗ РК 8.04-05-2015.

Сметная стоимость строительства определена в текущих ценах 3квартала 2020 года, с учетом текущего и прогнозного уровня инфляции 2021года согласно приложению 1 к «Прогнозу социально-экономического развития Республики Казахстан на 2021–2025 годы» протокол №9 от 4 мая 2020 года.

Налог на добавленную стоимость принят в размере, установленном законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства 12%.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1. Дополнения и изменения, внесённые в рабочий проект в процессе экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям экспертизы в рабочий проект внесены следующие изменения и дополнения:

Архитектурно-строительные решения

Предоставлено техническое задание на выполнение инженерных изысканий согласно СП РК 1.02-102-2014 и аттестат аккредитации лаборатории ТОО «Уралводпроект» №KZ.И.09.1142 от 10.03.2016г (действителен до 10.03.2021г.).

Пояснительная записка откорректирована в соответствии с требованиями СН РК 1.02-03-2011, ГОСТ 21.101-97 (раздела 9), СП РК 2.04-01-2017 и СНиП 2.01.07-85*.

В общей пояснительной записке и рабочих чертежах откорректированы климатические характеристики района строительства.

Данные инженерно-геологические изысканий приведены в соответствие с отчетом: указаны механические характеристики грунтов площадки строительства; сведения о подземных водах на площадке изыскания; коррозионная агрессивность грунтов по отношению к бетонам и железобетонным конструкциям.

В рабочих чертежах: в общих данных приведены сведения о геологических и климатических данных согласно СП РК2.04-01-2017 и НТП РК 01-01-3.1 (4.1).

Откорректированы схемы металлических ограждений.

Откорректирована глубина заложения фундамента под стойку и глубина заделки стойки в фундамент.

В общей пояснительной записке и рабочих чертежах откорректированы нормативные документы, утратившие силу, заменены на действующие согласно приказам КДС и ЖКХ МИР РК №320-НҚ от 25.12.2017г. и №331-НҚ от 29.12.2017г.

Откорректированы мероприятия по антикоррозийной защите.

Наружные газопроводы

Схема системы газоснабжения пересмотрена и приведена в соответствие требованиям пункта 5.1.7 СН РК 4.03-01-2011, к каждому одноквартирному жилому дому подведен газопровод среднего давления и предусмотрен газорегуляторный пункт.

Пояснительная записка дополнена расчетом расхода газа, для подтверждения количества потребителей предоставлена справка, выданная ГУ «Тупкарагнский районный отдел строительства». Гидравлический расчет газопроводов исправлен.

Трубы, принятые для участков газопроводов высокого давления, заменены на стальные согласно пункту 5.2.4 МСН 4.03-01-2003.

Состав и обозначение комплектов рабочих чертежей приведено в соответствие требованиям ГОСТ 21.101-97.

Текст общих указаний комплектов рабочих чертежей марки ГСН приведен в соответствие требованиям ГОСТ 21.610-85 и ГОСТ 21.101-97.

Для контроля качества сварных соединений полиэтиленовых участков газопроводов предусмотрено проведение механических испытаний.

Чертежи планов расположения газопроводов приведены в соответствие требованиям ГОСТ 21.610-85. Планы дополнены указанием пикетов и размеров до опор ВЛ и колодцев инженерных сетей. Устранено сверхнормативное сближение проектируемых газопроводов с существующими водопроводными колодцами и септиками.

Чертежи продольного профиля газопроводов приведены в соответствие требованиям ГОСТ 21.610-85. Чертежи дополнены сведениями о пересекаемых коммуникациях, привязкой концов футляров к пикетам. Исправлены значения отметок высоты в графе «Отметка верха трубы». Исправлен развернутый план газопровода.

Прилагаемые эскизные чертежи нетиповых изделий и узлов газопроводов приведены в соответствие требованиям ГОСТ 21.114-2013.

Заполнение граф спецификаций оборудования, изделий и материалов приведено в соответствие ГОСТ 21.110-2013.

Комплекты рабочих чертежей марки ГСН дополнены рабочими чертежами установки газорегуляторных пунктов.

Молниезащита ГРПШ приведена в соответствие требованиям СП РК 2.04-103-2013 и «Правил устройства электроустановок».

Охрана окружающей среды

Предоставлен акт обследования зеленых насаждений (приложение 5).

Указана информация о расположении предприятия относительно водных объектов.

Предоставлена ситуационная карта с указанием расстояния до ближайшего жилого дома, относительно сторон света.

В таблице нормативов на период строительства, в графе запрашиваемых выбросов указан 2020 год. В таблице нормативов на период эксплуатации, в графе запрашиваемых выбросов указано «бессрочно».

Предоставлена таблица наибольших вкладов предприятия загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства и эксплуатации.

В заявке на эмиссии добавлены запрашиваемые лимиты на период эксплуатации.

Заявка на эмиссии заполнена в соответствии с утвержденной формой документов, для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду и правил их заполнения.

Обоснование СЗЗ на период строительства и эксплуатации произведено в соответствии с требованиями СанПин №237.

В таблице расчета платежей за эмиссии произведен пересчет с учетом МРП 2020г.

Предоставлена справка о фоновых концентрациях (приложение 4).

Предоставлен ЗЭП, с подписью и печатью заказчика.

Предоставлен расчета рассеивания загрязняющих веществ на период строительства и эксплуатации (приложение 1).

Предоставлены карты изолиний на период строительства. Расчет не целесообразен на период эксплуатации.

Предоставлены исходные данные с подписью и печатью заказчика (приложение 7).

Санитарно-эпидемиологический раздел

Исключена ссылка на нормативный документ (Инструкция о качестве и безопасности пищевой продукции», утвержденная постановлением Правительства Республики Казахстан от 29.11.2000г. №1783), не отвечающий требованиям по газоснабжению.

Исключена ссылка на недействующий нормативный документ (СанПин 2.2.3.11384-03 «Гигиенические требования к организации строительного производства и строительных работ»).

Паспорт рабочего проекта разработан по форме Ф2 СН РК 1.02-03-2011.

Паспорт рабочего проекта дополнен исходными данными (разрешительные документы, на основании которых разработан рабочий проект по данному объекту с номерами и датами выдачи и согласования).

Показаны эскизные материалы – ситуационная схема размещения объекта.

Проект организации строительства

Представлены расчеты продолжительности строительства, работников, бытовых зданий и сооружений.

Сметная документация

Сметная документация оформлена согласно пунктам 13, 23, 86 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан (пояснительная записка выполнена, нумерация смет исправлена, подписи сметных документов присутствуют).

Все объемы и расценки учтены в соответствии с рабочим проектом и действующей сметно-нормативной базой согласно пунктам 5, 9, 40, 42 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Конкретизировано начало строительства по данным заказчика (письмо).

7.2. Оценка принятых проектных решений

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденным приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 28.02.2015г №165 (с изменениями и дополнениями от 29.06.2020г.), разработчиком проекта установлен II (нормальный) уровень ответственности, не относящийся к технически сложным.

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

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

Принятые проектные решения, соответствуют государственным нормативным требованиям по архитектурно-планировочным, конструктивным, технологическим санитарно-гигиеническим и экологическим решениям.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

Таблица 5.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			Заявленные	Рекоменд. к утвержден.
1	2	3	4	5
1	Общий расход потребляемого газа	м³/ч	2055	1698
2	Протяженность газопроводов высокого давления	м	675	5
3	Протяженность газопроводов среднего давления	м	8 235	31 581
4	Количество газорегуляторных пунктов ГРПШ-6	шт.	-	785
5	Количество газорегуляторных пунктов ПГБ-16-2ВУ1	шт.	1	1
6	Общая сметная стоимость в текущих и прогнозных ценах 2020-2021 годов, всего, в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	525,588 409,939 22,118 93,531	374,423 269,502 34,461 70,460
	в том числе по годам: 2019 год (ПИР) 2020 год (экспертиза) 2021 год	млн. тенге		 17,708 1,432 355,283
7	Нормативная продолжительность	месяц	13	9

Примечание: снижение общей сметной стоимости строительства объекта составило 151,165 млн. тенге в результате уменьшения объемов мощности объекта и исправлений проектно-сметной документации по замечаниям экспертов.

8. ВЫВОДЫ

8.1. С учётом внесённых изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство газоснабжения 1, 2, 5 квартала и ул.Кезбаева, ул.Казиева, ул.Бекжанова и ул.Абылхайыра села Акшукур»**, соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения со следующими технико-экономическими показателями:

Общий расход потребляемого газа	– 1698 м^3/ч.
Протяженность газопроводов высокого давления	– 5 метров.
Протяженность газопроводов среднего давления	– 31 581 метр.
Количество газорегуляторных пунктов ГРПШ-6	– 785 штук.
Количество газорегуляторных пунктов ПГБ-16-2ВУ1	– 1 штука.
Общая сметная стоимость в текущих и прогнозных ценах 2020-2021 годов, всего	– 374,423 млн. тенге;
в том числе:	
СМР	– 269,502 млн. тенге;
оборудование	– 34,461 млн. тенге;
прочие затраты	– 70,460 млн. тенге.
Нормативная продолжительность	– 9 месяцев.

8.2. При предоставлении на утверждение и выдачу на производство работ рабочий проект подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы

8.3. Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных производителей.

8.4. Настоящее экспертное заключение выполнено на основании исходных материалов (данных), утверждённых заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Тупкараганский районный отдел строительства», в соответствии с условиями договора от 21.05.2020г. №17.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, **«Ақшұқыр ауылының 1, 2, 5 орамдары және Кезбаев, Қазиев, Бекжанов, Абылхайыр көшелерін газбен қамту құрылысы»** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік-құқықтық акттардың және мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді, және келесідей техника-экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

Тұтынылатын газдың жалпы шығыны	– 1698 м^3/ч.
Жоғары қысымды газ құбырының ұзақтығы	– 5 метр.
Орташа қысымды газ құбырының ұзақтығы	– 31 581 метр.
ГРПШ-6 газ қысымын реттеу пункттарының саны	– 785 дана.
ПГБ-16-2ВУ1 газ қысымын реттеу пункттарының саны	– 1 дана.
Ағымдағы және болжамдағы 2020-2021 жылдардың бағаларындағы жалпы сметалық құны, барлығы,	– 374,423 млн.теңге;
соның ішінде:	
ҚЖЖ	– 269,502 млн.теңге;
жабдықтар	– 34,461 млн.теңге;
өзге шығындар	– 70,460 млн.теңге;
Нормативтік ұзақтық	– 9 ай.

8.2. Жұмыс жобасын бекітуге және жұмыстарды өндіріске ұсынғанда, оның осы сараптама қорытындысына сәйкес келтірілген тексеру қажет.

8.3. Тапсырыс беруші құрылыс жүргізу барысында отандық өндірушілердің құрал-жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша көп қолдануы қажет.

8.4. Осы сараптамалық қорытынды тапсырысшының жобалауға бекіткен бастапқы материалдарының (деректерінің) негізінде орындалды, олардың дұрыстығына 21.05.2020ж. №17 шартының талаптарына сәйкес «Түпқараған аудандық құрылыс бөлімі» ММ кепілдік береді.

Цой В.Ю.

Директор

Товарищество с ограниченной ответственностью "Строй Продуктив"

Голубева В.А.

Эксперт

Товарищество с ограниченной ответственностью "Строй Продуктив"

Ибраева А.М.

Эксперт

Товарищество с ограниченной ответственностью "Строй Продуктив"

Глотова Л.Л.

Эксперт

Товарищество с ограниченной ответственностью "Строй Продуктив"

Лямцев А.В.

Эксперт

Товарищество с ограниченной ответственностью "Строй Продуктив"

Алибекова Г.Н.

Специалист

Товарищество с ограниченной ответственностью "Строй Продуктив"

Жанбеков О.А.

Ведущий специалист

Товарищество с ограниченной ответственностью "Строй Продуктив"

Ссылка на окончательную редакцию ПСД

СТРОЙ ПРОДУКТИВ

Номер: KZ27VDD00151503

Акимат Мангистауской области

Акимат Мангистауской области управление природных ресурсов и регулирования природопользования Мангистауской области

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Государственное учреждение "Тупкараганский районный отдел строительства" Республика Казахстан, Мангистауская область, Тупкараганский район, г.Форт-Шевченко, улица Досан Тажиулы, дом № 13

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 150740017366

Наименование производственного объекта: РП "Строительство газоснабжения 1, 2,5 квартала и ул.Кезбаева, ул. Казиева, ул .Бекжанова и ул. Абылхайыра села Акшукур"

Местонахождение производственного объекта:

Мангистауская область, Тупкараганский район -

Мангистауская область, Тупкараганский район -

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

Руководитель управления Кусбеков Дуйсен Темирович

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

Место выдачи: г.Актау **Дата выдачи:** 05.10.2020 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:	0,825451207	5,5604744343
"Строительство газоснабжения 1, 2,5 квартала и ул.Кезбаева, ул. Казиева, ул .Бекжанова и ул. Абылхайыра села Акшукур"	0,689944207	5,5387068883
в т.ч. по ингредиентам:		
Уайт-спирит	0,02	0,1736
Углерод	0,001922	0,00111
Сера диоксид	0,041172	0,003296
Пропан-2-он	0,00289	0,0026
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)	0,4003683	0,7940362683
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,0001938	0,000266
Хлорэтилен	0,000001357	0,0000078
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,0002083	0,0002
Углерод оксид	0,10020313	0,010758
Формальдегид	0,00004466	0,0002544
Проп-2-ен-1-аль	0,00004466	0,0002544
Бутилацетат	0,001333	0,0012
Взвешенные частицы PM10 (1)	0,04573	0,9496
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,0171566	0,00345
Азот (II) оксид	0,003267	0,0083203
Азота (IV) диоксид	0,017619	0,0167016
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0003604	0,0006904
Метилбензол	0,00689	0,0062
Кальций дигидрооксид	0,002644	0,00000672
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,025	3,5596
Железо (II, III) оксиды	0,002896	0,006555
"Эксплуатация газоснабжения 1,2,5 квартала и ул. Кезбаев, ул.Казиева, ул.Бекжанова и ул. Абылхайыра села Акшукур"	0,135507	0,021767546
в т.ч. по ингредиентам:		
Сероводород (Дигидросульфид)	0,000012	0,000002004

Смесь углеводородов предельных	0,000003	0,000000502
Метан	0,135462	0,02176
Метантиол (метилмеркаптан)	0,00003	0,00000504
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

1. Соблюдать нормативы эмиссии, установленные настоящим разрешением;

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

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

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

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

6. Руководствоваться заключением комплексной вневедомственной экспертизы проектов строительства, содержащие утвержденные нормативы эмиссий, выданный ТОО «Строй Продуктив».

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

8. Заказчик несет ответственность за достоверность представленных материалов по нормативам эмиссий в окружающую среду.