«Строительство газопровода по адресу :г.Костанай ул.Карбышева,в промышленной зоне**»**
жұмыс жобасы бойынша

19.01.2021 ж. № ГСЭ-0001/21

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
Филиппов Дмитрий Игоревич
БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«НИЦ «Ecos technology» ЖШС

Костанай қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

Осы сараптамалық қорытынды жұмыс жобасы бойынша Қайта қалпына келтіру "Строительство газопровода по адресу: г. Костанай ул. Карбышева, в промышленной зоне" берілді "ЖШС ГорСтройЭкспертиза".

«ГорСтройЭкспертиза» ЖШС- ның рұқсатысыз осы сараптау қорытындысын толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

З А К Л Ю Ч Е Н И Е

№ ГСЭ-0001/21от19.01.2021 г.

по рабочему проекту
«Строительство газопровода по адресу :г.Костанай ул.Карбышева,в промышленной зоне**»**

ЗАКАЗЧИК:
Филиппов Дмитрий Игоревич
ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «НИЦ «Ecos technology»

г. Костанай

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту «Строительство газопровода по адресу: г. Костанай ул. Карбышева, в промышленной зоне» выдано ТОО «ГорСтройЭкспертиза»

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

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство газопровода по адресу: г. Костанай ул. Карбышева, в промышленной зоне», по адресу: г. Костанай, ул. Карбышева, 34А.

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 05.01.2021 года № ГСЭ-0001 между ТОО «ГорСтройЭкспертиза» и Филипповым Дмитрием Игоревичем.

2. ЗАКАЗЧИК: Филиппов Дмитрий Игоревич.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «НИЦ «Ecos technology», государственная лицензия №18022301 от 12.12.2018 г, II категория - соответствует перечню работ, входящих в состав лицензируемого вида деятельности.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: средства заказчика (негосударственные инвестиции).

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1.Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное заказчиком от 14.12.2020 г.;

архитектурно-планировочное задание (АПЗ) от 11 декабря 2020 года №KZ78VUA00330803 на проектирование объекта «Строительство газопровода по адресу: г. Костанай ул. Карбышева, в промышленной зоне», выданное ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства города Костанай»;

акт на право частной собственности на земельный участок с кадастровым номером 12-193-041-3750, с площадью 0,2776 га, для строительства офиса и склада хранения ТНП;

постановление акимата города Костаная Костанайской области №1722 от 23 октября 2020 года об изменении целевого назначения земельного участка с кадастровым номером 12-193-041-3750, площадью 0,2776 га, с «для строительства офиса и склада хранения ТНП» на «для обслуживания объектов коммерческой зоны»;

земельно-кадастровый план земельного участка на право временного возмездного землепользования на земельный участок с кадастровым номером 12-193-089-694, с площадью 0,0108 га, для строительства газопровода, сроком до 20 ноября 2023 года;

инженерно-геологическое заключение для проектирования и строительства автосервиса в г. Костанае по ул. Карбышева, 34А, выполненное ИП «Елисеев А. В.», государственная лицензия КСЛ №II-1765 от 03.08.2006 года;

топографическая съемка, выполненная 6 ноября 2020 года ТОО «АрхГеоПроект-2011», государственная лицензия №16006834 от 22.04.2016 года;

технические условия №4017-1609-301к, на проектирование и подключение к газораспределительным сетям, выданные АО «КазТрансГазАймак» Костанайский производственный филиал;

заявление о проведении экспертизы.

5.2 Согласование с заинтересованными организациями

Проект согласован: КГУ АО КПФ «КазТрансГаз Аймак»;
ГКП «Костанай СУ»;
ГКП «КТЭК»;
АО «Казахтелеком»;
ТОО «ЭПК-forfait».

5.3 Состав рабочего проекта, представленный на экспертизу:

Том 1. 27-2020 ПП – Паспорт проекта.
Том 2. 27-2020 ОПЗ - Общая пояснительная записка.
Том 3. 27-2020 - ГСН – Газоснабжение. Наружные газопроводы.
Том 4. 27-2020 - ПОС – Проект организации строительства.
Том 5. 27-2020 - ОВОС – Охрана окружающей среды.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Данным проектом разработаны чертежи наружных газопроводов для транспортировки природного газа с теплотворной способностью.

6. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА СТРОИТЕЛЬСТВА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Проектируемый участок расположен по адресу: г. Костанай, ул. Карбышева, 34А.

Участок относится к IВ - климатическому подрайону со следующими характеристиками: расчетная температура наружного воздуха –33,5^{0}С;

характеристическое давления ветра-0,77 кПа (78,5 кгс/м^2);

характеристическая снеговая нагрузка на грунт-1,50 кПа (153 кгс/м^2).

Район строительства – несейсмичен, с обычными геологическими условиями.

Инженерно-геологические условия

Заключение по инженерно-геологическим изысканиям выполнены ИП «Елисеев А.В.» в 2020 году.

Расчётные значения характеристик грунтов:

Насыпной грунт представлен современными техногенными отложениями –t Q IV, мощностью до 0,6 м.

ИГЭ 1. Супесь e-d Q III –IV, мощностью 6 м.

С"=0,05 кгс/см^2. р"=1,73 г/см^3.

Ее= 120 кгс/см^2. Евод=70 кгс/см^2.

Угол внутреннего трения: нормативное- 20, по деформации- 18.

ИГЭ 2. Глина опоковидная- P2 ts, мощностью 1,4 м.

С"=0,30 кгс/см^2. Ее=105 кгс/см^2.

Евод=65 кгс/см^2. р"=1,56г/см^3.

Угол внутреннего трения: нормативное - 29, по деформации- 28.

Подземные воды выработками до глубины 8,0 м не вскрываются.

Супеси просадочные. Тип грунтовых условий по просадочности – 1. Начальное просадочное давление составляет 1,55 кгс/см^2.

Супеси незасоленные, неагрессивные к бетону марки W4 по водонепроницаемости на портландцементе и к бетонным и железобетонным конструкциям (SO4x0,25+Cl=89-110 мг/кг).

Коррозионная активность супесей к углеродистой стали высокая (2.15- 3.7).

Глины незасолённые, среднеагрессивные к бетону марки W4 по водонепроницаемости на портландцементе и к бетонным и железобетонным конструкциям (SOxQ,25+Cl=615-2140 мг/кг).

Коррозионная активность глин к углеродистой стали высокая (5,95-6,85 г/сут).

Нормативная глубина сезонного промерзания глинистых грунтов 2,1 м.

Группа грунтов по условиям ручной разработки: супесь — II, глина - III.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Расположение участка

Участок проектирования находится г. Костанай по ул.Карбышева, 34 А.

В геоморфологическом отношении участок застройки находится в пределах верхней части левого борта долины р.Тобол.

В пределах площади расположения объекта рельеф искусственный, спланированный с абсолютными отметками 161-162 м.

Ситуационная схема участка представлена на рисунке 1.

Рис. 1. Ситуационная схема

6.2.2 Конструктивные решения.

Характеристика объекта.

Проектом предусмотрено строительство газопровода по адресу: г. Костанай, ул. Карбышева, в промышленной зоне.

Конструктивные решения.

Проектом предусмотрен монтаж опор-стоек для прокладки газопровода.

Фундамент под опоры – монолитный, из бетона кл. С12/15 W4 F50.

Стойка - труба металлическая, диаметром 73 мм по ГОСТ 10704-91.

Антикоррозийная защита.

Все металлические детали после установки в проектное положение окрасить за 2 раза эмалью ПФ-115 ГОСТ 6465-76 по слою грунта ПФ-020 ГОСТ 18186-79.

6.2.3 Газоснабжение. Наружные газопроводы.

Технико-экономические показатели проекта

Таблица №1

№ п.п	Наименование показателя	Ед. изм.	Показатели
1	Расчетный расход газа	м.куб/час	30,0
2	Годовой расход газа	млн.м.куб/год	0,054

Данным проектом разработаны чертежи наружных газопроводов для транспортировки природного газа низкого давления по ГОСТ 5542-2014 с теплотворной способностью Q=33490 кДж/м^3 8000 ккал/м^3, по объекту "Строительство газопровода по адресу: г. Костанай ул. Карбышева, в промышленной зоне" на основании задания на проектирование, технических условий №4017-1609-301К, выданных АО "КазТрансГазАймак", требований МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011, материалов инженерно-геологических изысканий, выполненных ИП «Елисеев А.В.» в 2020 г. В качестве подосновы, для разработки наружного газопровода, использована топографическая съемка, выполненная ТОО "АрхГеоПроект-2011" в 2020 г.

Объект относится к технически не сложным объектам III (пониженного) уровня ответственности. Точка подключения - существующий газопровод низкого давления.

Диаметр газопровода в точке подключения - DN50.

Давление газа в точке подключения - 250,0 мм.в.ст.

Проектом предусмотрено газоснабжение пункта автономного теплоснабжения для отопления здания автосервиса.

Внутренне газоснабжение будет разработано отдельным проектом.

Прокладка газопровода предусматривается:

в подземном исполнении из полиэтиленовых труб для газоснабжения, с коэффициентом запаса прочности не менее 2,8, изготовленных из полиэтилена марки РЕ100 (газ) с соотношением диаметра и толщины стенки SDR 11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011;

в подземном исполнении из стальных электросварных труб Гр. В ст.3 по ГОСТ 10704-91, ГОСТ 10705-80*, соединяемых на сварке по ГОСТ 16037-80;

в надземном исполнении из стальных электросварных труб Гр. В ст.3 по ГОСТ 10704-91, ГОСТ 10705-80*, соединяемых на сварке по ГОСТ 16037-80.

Укладка полиэтиленового газопровода предусмотрена на глубину не менее 1,50м до верха трубы на песчаное основание толщиной 10см, с последующей присыпкой песчаным грунтом на 20см выше верха трубы. Соединение полиэтиленовых труб, предусматривается с помощью соединительных деталей с закладными нагревательными элементами. Соединение стального и полиэтиленового газопровода, предусматривается с использованием неразъемных соединений "полиэтилен-сталь" (НСПС). Неразъемные соединения должны укладываться на основание из песка длиной по 1м в каждую сторону от соединения, высотой не менее 10см и присыпаться слоем песка на высоту не менее 20см. Обозначение трассы подземного газопровода, предусматривается путем укладки сигнальной ленты желтого цвета с несмываемой надписью "Осторожно! Газ" на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода по всей длине трассы и про-

водом-спутником, позволяющий определить местонахождение газопровода приборным методом.

Изоляция участков подземного стального газопровода, стыков, футляров и фасонных частей(отводов, переходов), предусмотрена "усиленного" типа из полимерно-липких лент типа "Полилен 40-ЛИ-63", обертки "Полилен 40-ОБ-63" согласно требований ГОСТ 9.602-2009.

Компенсация температурных удлинений надземного газопровода предусматривается за счет углов поворотов, подъемов и опусков. Надземный газопровод, детали крепления газопровода и опоры-стойки окрасить двумя слоями пентафталевой эмали ПФ-115 ГОСТ 6465-82* желтого цвета по двум слоям грунтовки ГФ-021 ГОСТ 25129-82* в соответствии с требованиями СНиП РК 2.01.19-2004.

Соединение стальных труб выполняется электродуговой сваркой по ГОСТ 16037-80, контроль сварных стыков предусмотрен радиографическим методом.

Минимальные расстояния по горизонтали от зданий, сооружений инженерных коммуникаций, а также по вертикали от инженерных коммуникаций до газопровода приняты в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011, СП РК 3.01-01-2013.

6.3 Оценка воздействия на окружающую среду

Общие сведения

Материалы ОВОС разработаны: ТОО «НИЦ «Ecos technology» (Государственная лицензия № 18011872 от 12.12.2018 г).

Проектируемый объект не классифицируется согласно санитарной классификации СП №237 «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» утв. Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан 20 марта 2015 года.

На основании п.1-1 ст. 40 Экологического Кодекса РК виды деятельности, не относящиеся к классам опасности согласно санитарной классификации производственных объектов, классифицируются как объекты IV категории.

Оценка воздействия на атмосферный воздух.

Период строительства объекта источниками выбросов вредных веществ атмосферу являются: погрузочно-разгрузочные (склады инертных материалов), земельные, покрасочные и сварочные работы.

Нормативы предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух при строительстве объекта, определялись расчетным методом в соответствии с нормативно-методическими документами, данными проектно-сметной документации и составляют: Таблица №2

Производство цех, участок. Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения ПДВ
		Существующее положение		Период проведения работ		(ПДВ)		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники отсутствуют								
Неорганизованные источники								
(0123)Железо оксид								
Стройплощадка	6004			0,0020120	0,0000902	0,0020120	0,0000902	СМР
(0143)Марганец и его соединения								

Стройплощадка	6004			0,0002164	0,0000097	0,0002164	0,0000097	СМР
(0203)Хром оксид								
Стройплощадка	6004			0,0003101	0,0000139	0,0003101	0,0000139	СМР
(0301) Азота диоксид								
Стройплощадка	6004			0,0039874	0,0001727	0,0039874	0,0001727	СМР
(0337) Углерода оксид								
Стройплощадка	6004			0,0000833	0,0000003	0,0000833	0,0000003	СМР
(0342) Фтористые газообразные соединения								
Стройплощадка	6004			0,00000022	0,00000001	0,00000022	0,00000001	СМР
(0344)Фториды неорганические плохо растворимые								
Стройплощадка	6004			0,0003257	0,0000146	0,0003257	0,0000146	СМР
(0616) Диметилбензол (Ксилол)								
Стройплощадка	6004			0,1155236	0,0011093	0,1155236	0,0011093	СМР
(0621) Толуол								
Стройплощадка	6004			0,1010648	0,0002183	0,1010648	0,0002183	СМР
(0827) Хлорэтилен (винил хлористый)								
Стройплощадка	6004			0,0000278	0,0000001	0,0000278	0,0000001	СМР
(1210) Бутилацетат								
Стройплощадка	6004			0,0195833	0,0000423	0,0195833	0,0000423	СМР
(01401) Ацетон								
Стройплощадка	6004			0,0423611	0,0000915	0,0423611	0,0000915	СМР
(2752)Уайт-спирит								
Стройплощадка	6004			0,5837234	0,0017577	0,5837234	0,0017577	СМР
(2754) Углеводороды предельные С12-С19								
Стройплощадка	6004			0,0013889	0,0000100	0,0013889	0,0000100	СМР
2908 Пыль неорганическая SiO2 70- 20%								
Стройплощадка	6001			0,3077387	0,0007676	0,3077387	0,0007676	СМР
Стройплощадка	6002			0,0280000	0,0000554	0,0280000	0,0000554	СМР
Стройплощадка	6003			0,0038896	0,0000046	0,0038896	0,0000046	СМР
Итого по неорганизованным				1,21023632	0,00435821	1,21023632	0,00435821	
Всего по предприятию				1,21023632	0,00435821	1,21023632	0,00435821	

Работы по строительству объекта будут разовыми кратковременными и существенного негативного влияния на атмосферный воздух не окажут.

Оценка воздействия на водные ресурсы. На участке проведения работ открытые поверхностные водоемы и месторождения подземных вод отсутствуют, проектируемый объект не находится в пределах водоохраной зоны, в ходе производственного процесса не используются химические вещества, способные вызвать загрязнение подземных вод.

Расстояние до ближайшего поверхностного водного объекта – р. Тобол составляет 2000 м.

На период строительства. Источником водоснабжения объекта является вода привозная. Планируемое водопотребление для хоз-питьевых нужд составляет 2,52 м^3 .

Сброс стоков предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом в места согласованные с компетентными органами. Сброс стоков в поверхностные водные объекты и на рельеф местности исключается.

Отрицательное воздействие на водные ресурсы не ожидается.

Оценка воздействия на недра. Отрицательного воздействия на геологические памятники природы и недра как в период строительства, так и при эксплуатации объекта не предусматривается.

Образование и размещение отходов в окружающей среде. Нормативы объемов образования отходов и лимиты размещения в окружающей среде, определены расчетным путем для каждого вида отхода согласно нормативно-методических документов. Для сбора и временного хранения твердо-бытовых отходов проектом предусматривается установка контейнера с плотно закрывающейся крышкой.

В период строительства объекта ожидается образование и размещение в окружающей среде следующих видов отходов, согласно расчетных норм образования:

Таблица №3

Наименование отходов	Образование т/г	Размещение т/г	Передача сторонним организациям т/г
1	2	3	4
Всего	0,04469	0	0,04469
в т.ч. отходов производства	0,00089	0	0,00089
Отходов потребления	0,04380	0	0,04380
Янтарный уровень опасности			
Банки из под краски	0,00074	0	0,00074
Зеленый уровень опасности			
Твердые бытовые отходы (ТБО)	0,04380	0	0,04380
Огарки электродов	0,00015	0	0,00015
Красный уровень опасности			
Отсутствуют			

После окончания работ стройплощадка должна быть освобождена от образовавшихся отходов с последующим вывозом и сдачей спецпредприятиям. Временное хранение отходов, их утилизация, осуществляется в соответствии с требованиями ст. 292 Экологического Кодекса РК и санитарных норм и правил.

Воздействие отходов на окружающую среду ожидается незначительное.

Оценка воздействия физических факторов на окружающую среду. Проектными решениями предусмотрено использование оборудования, при котором уровни звука, вибрации, электромагнитного излучения и освещения будут обеспечены в пределах, установленных действующим нормативам РК.

Воздействие на окружающую среду ожидается незначительное.

Оценка воздействия на земельные ресурсы.

Площадь земельного участка под строительство газопровода составляет 0,0108 га (земельно-кадастровый план на право временного возмездного землепользования). Снятие плодородного слоя почвы проектом не предусматривается.

После окончания строительных работ, Стройплощадка должна быть освобождена от образовавшегося строительного и бытового мусора, который вывозится и сдается спецпредприятия для утилизации.

Отрицательное воздействие на земельные ресурсы ожидается незначительное.

Оценка воздействия на животный и растительный мир. Проектируемый объект расположен на урбанизированной территории, подвергнутой антропогенному воздействию. Его территория не является экологической нишей для эндемичных и «краснокнижных» видов животных и растений. На прилегающей территории отсутствуют особоохраняемые природные территории, исторические и археологические памятники.

Зеленые насаждения отсутствуют письмо №ФЛ-Ф-1087 от 27.10.2020 года выданное ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД акимата города Костаная».

Отрицательное воздействие на растительный и животный мир не ожидается.

Социально-экономическая среда. Потенциальными источниками отрицательного воздействия при реализации проекта, являются выбросы вредных веществ в атмосферу. При соблюдении природоохранных и санитарно-эпидемиологических требований, нарушения нормативного гигиенического качества окружающей среды, как среды обитания человека не прогнозируется. Реализация проектируемого объекта будет способствовать увеличению поступлений денежных средств в местный бюджет за счет налоговых отчислений.

Оценка экологического риска намечаемой деятельности. В период строительно-монтажных работ воздействие носит временный характер и 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 намечаемого строительства объекта, что делает маловероятным значительные экологические нарушения окружающей среды в районе работ.

Вывод: раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» соответствует Экологическому Кодексу РК и «Инструкция по проведению оценки воздействия на окружающую среду» утвержденную Приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года № 204-п (с изменениями и дополнениями по состоянию на 17.06.2016 г.).

6.4 Санитарно-эпидемиологический раздел

При рассмотрении рабочего проекта «Строительство газопровода по адресу: г. Костанай, ул. Карбышева, в промышленной зоне» установлено: согласно приказа и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 17.11.2017 г. № 836 «Об утверждении перечня продукции и эпидемически значимых объектов, подлежащих государственному санитарно – эпидемическому контролю и надзору», инженерные коммуникации (газоснабжения) не входят в перечень эпидемически значимых объектов, подлежащих государственному санитарно – эпидемическому контролю и надзору, к данным объектам не предусмотрены санитарные правила. Санитарно – эпидемиологическое заключение не требуется.

6.5 Организация строительства

Продолжительность строительства объекта определена согласно СП РК 1.03.102-2014 раздела Б.5.7 «Городские инженерные сооружения».

Согласно п.5.10 Общих положений функциональных требований СН РК 1.03-01-2016 для расчета продолжительности строительства принимается метод экстраполяции исходя из имеющейся минимальной протяженности газопровода 0,1 км с нормой продолжительности строительства 1 месяц (СП РК 1.03-102-2014 табл. Б.5.7.1 «Городские уличные сети водо-газоснабжения и канализации», п.1).

Срок строительства принимается 1 месяц.

Проектом предусмотрено газоснабжение пункта автономного теплоснабжения для отопления здания автосервиса. Точка подключения - существующий газопровод низкого давления.

Диаметр газопровода в точке подключения – DN50.

Давление газа в точке подключения – 250мм в ст.

Прокладка газопровода предусматривается:

- в подземном исполнении из полиэтиленовых труб для газоснабжения, с коэффициентом запаса прочности не менее 2,8, изготовленных из полиэтилена марки РЕ100 (газ) с соотношением диаметра и толщины стенки SDR 11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011;

- в подземном исполнении из стальных электросварных труб Гр. В ст.3 сп ГОСТ 10704-91, ГОСТ 10705-80*, соединяемых на сварке по ГОСТ 16037-80;

- в надземном исполнении из стальных электросварных труб Гр. В ст.3 сп ГОСТ 10704-91, ГОСТ 10705-80*, соединяемых на сварке по ГОСТ 16037-80.

Для обеспечения нормальной эксплуатации газопровода в проекте, согласно требований СН РК 4.03.-01-2011, МСП 4.03-103-2005, предусматривается установка отключающих устройств подземного и надземного исполнения. Подземно (в точке подключения) предусмотрена установка крана AVK DN50. Таблица №4

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Количественный показатель
1	Общая протяженность газопровода, в т. ч. из:	м	37,80
	- полиэтиленовых подземных газопроводов низкого давления	м	26,20
	- стальных подземных газопроводов низкого давления	м	2,0
	- надземных газопроводов низкого давления	м	9,60
	- надземных газопроводов низкого давления	м	0,80
2	Диаметр газопровода в точке подключения (DN)	мм	50
3	Давление газа в точке подключения	МПа	0,17
4	Продолжительность строительства	мес	1
5	Общее количество рабочих	чел	7

6.6 Пожарная безопасность

Обозначение трассы подземного газопровода, предусматривается путем укладки сигнальной ленты желтого цвета с несмываемой надписью "Осторожно! Газ" на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода по всей длине трассы и проводом-спутником, позволяющий определить местонахождение газопровода приборным методом.

Вблизи участка, на котором расположен газопровод, отсутствуют потенциально опасные производства и мероприятия.

С целью обеспечения безопасности эксплуатации приняты следующие решения:

применено современное оборудование, трубы, а также технические решения регламентируемые с действующими нормами и правилами по строительству газораспределительных систем;

газопровод прокладывается на территории общего пользования в подземном исполнении;

в месте выходов подземного газопровода из земли предусматриваются защитные футляры из стальных труб;

для отключения газопровода при аварийных ситуациях предусмотрены отключающие устройства на газопроводе;

для предотвращения несанкционированного доступа к задвижкам на территории общего пользования предусматривается установка в металлических шкафах.

Пожарная безопасность на строительной площадке, участках работ и рабочих местах обеспечивается в соответствии с требованиями «Правил пожарной безопасности», утвержденных постановлением Правительства Республики Казахстан от 09.10.2014 г. №1077 и ГОСТ 12.1.004-91* «Пожарная безопасность».

Для осуществления противопожарных мероприятий на стройплощадке оборудуются противопожарные щиты, ящики с песком. Прокладка временной линии электроосвещения предусматривается изолированным проводом по столбам высотой 7м.

На участке бытовых помещений отводится место для пожарного поста, оборудованного инвентарем для пожаротушения.

Строительная площадка в ходе строительства своевременно очищается от строительного мусора.

7. ОЦЕНКА ПРИНЯТЫХ ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям экспертизы в рабочий проект «Строительство газопровода по адресу: г. Костанай ул. Карбышева, в промышленной зоне» внесены следующие изменения и дополнения:

Оценка воздействия на окружающую среду

1. В разделе 9. КОМПЛЕКСНАЯ ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ РАБОТ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ отредактирована текстовая часть.
2. В ЗЭП отредактирован «Инвестор (заказчик)».
3. Заявка на получение разрешения на эмиссии в окружающую среду откорректирована.

Общая пояснительная записка

1. Откорректированы природно-климатические условия строительства.
2. Дополнено описание инженерно-геологических условий площадки строительства.
3. Приведены в соответствие ТЭП согласно проекта.
4. Пояснительная записка откорректирована согласно замечаниям по разделам.

Паспорт проекта

1. Приведены в соответствие ТЭП согласно проекта.
2. Паспорт проекта откорректирован согласно замечаниям по разделам.

Проект организации строительства

1. Откорректированы природно-климатические условия строительства.
2. На стройгенплане перемещены сноски чтобы читалась нумерация временных зданий.
3. Проект организации строительства откорректирован согласно замечаниям по разделам.

Газоснабжение. Наружные газопроводы.

1. В общие указания добавлена информация, где предусматривается сигнальная лента и провод- спутник.
2. На профиле показана сигнальная лента, провод-спутник с выводом под ковёр.
3. В спецификации скорректирована длина сигнальной ленты и провода- спутника.
4. Исключен футляр на пересечении с водопроводом.

Архитектурно-строительные решения

1. СНиП 2.01.19-2004 «Защита строительных конструкций от коррозии» заменен на СН РК 2.01-01-2013 и СП РК 2.01-101-2013.
2. Класс бетона принят, согласно таблицы 12СТ РК EN206-1-2017.

Пожарная безопасность

1. Исправлен ссылочный документ на действующий нормативный документ «Правила пожарной безопасности», утвержденные постановлением Правительства Республики Казахстан от 09.10.2014 г. №1077.

7.2 Оценка проектных решений

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденными приказом Министра национальной экономики РК от 28 февраля 2015 года №165 (с изменениями и дополнениями по состоянию на 25.07.2019г.) разработчиком рабочего проекта установлен III (пониженный) уровень ответственности (технически и технологически несложный объект).

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

Материалы инженерных изысканий содержат достаточные данные, необходимые для разработки проектной документации.

В рабочем проекте учтены современные требования по энергосбережению, оптимальности объемно-планировочных, конструктивных и других проектных решений.

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

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

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

8.ВЫВОДЫ

8.1 С учетом внесенных изменений и дополнений, рабочий проект «Строительство газопровода по адресу: г. Костанай ул. Карбышева, в промышленной зоне» соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению в установленном порядке со следующими основными техническими показателями:

Таблица №5

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Количественный показатель
1	Расход газа	$м^3$/час	30,0
2	Годовой расход газа	млн. $м^3$/год	0,054
3	Протяженность газопровода В том числе: -стальных подземных газопроводов низкого давления, диаметром 57 мм; -полиэтиленовых подземных газопроводов низкого давления, диаметром 63 мм; -стальной надземных газопроводов низкого давления, диаметром 57 м.	м	37,8 2,0 26,2 9,6

4	Диаметр газопровода в точке подключения (DN)	мм	50
5	Давление газа в точке подключения	МПа	0,17
6	Продолжительность строительства	мес	1
7	Общее количество рабочих	чел	7

8.2 Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных данных и материалов, утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована Заказчиком, в соответствии с условиями договора от 05.01.2021 № ГСЭ-0001.

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

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1.Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып «Строительство газопровода по адресу: г. Костанай ул. Карбышева, в промышленной зоне" жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіпте келесідей негізгі техника-экономикалық көрсеткіштермен бекітілуге ұсынылады:

Таблица №6

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Количественный показатель
1	Расход газа	м^3/час	30,0
2	Годовой расход газа	млн. м^3/год	0,054
3	Протяженность газопровода В том числе: -стальных подземных газопроводов низкого давления, диаметром 57 мм; -полиэтиленовых подземных газопроводов низкого давления, диаметром 63 мм; -стальной надземных газопроводов низкого давления, диаметром 57 м.	м	37,8 2,0 26,2 9,6
4	Диаметр газопровода в точке подключения (DN)	мм	50
5	Давление газа в точке подключения	МПа	0,17
6	Продолжительность строительства	мес	1
7	Общее количество рабочих	чел	7

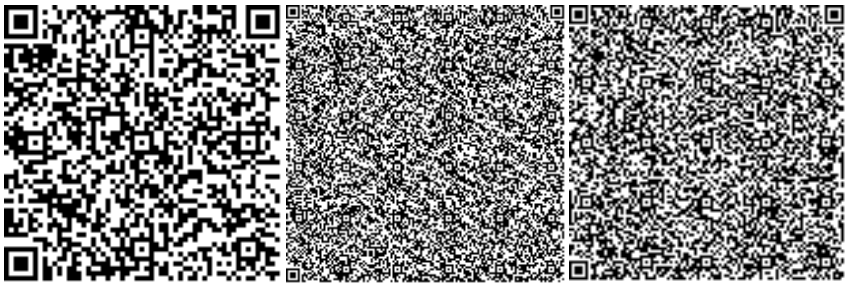
8.2 Осы сараптама қорытындысы тапсырысшының бекітілген жобалау үшін берілген құжаттар мен материалдарын есепке ала отырып, тапсырушымен 05.01.2021 № ГСЭ-0001 келісім шарт талаптарына сәйкес кепілдігімен орындалды.

8.3 Тапсырысшы жобалау ұйымынан жұмыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдап алу кезінде оның осы сараптама қорытындысына сәйкестігін тексерсін.

Савочкина А.И.

Директор

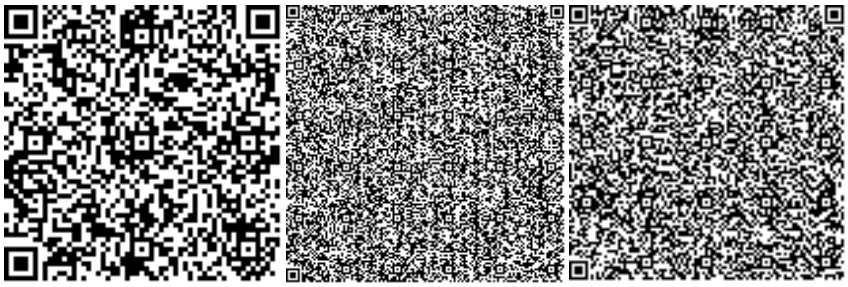
ТОО «ГорСтройЭкспертиза»



Акимов А.А.

Эксперт

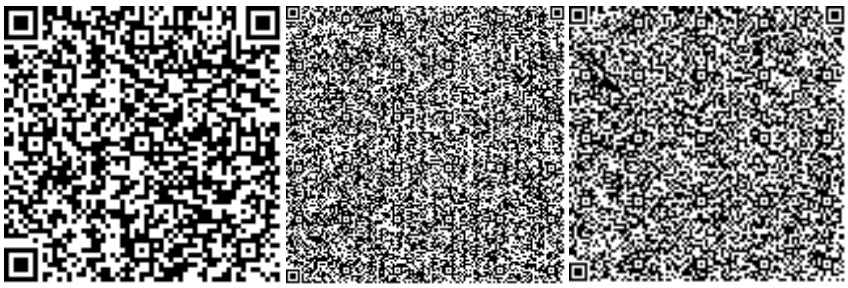
ТОО «ГорСтройЭкспертиза»



Яблонская И.В.

Эксперт

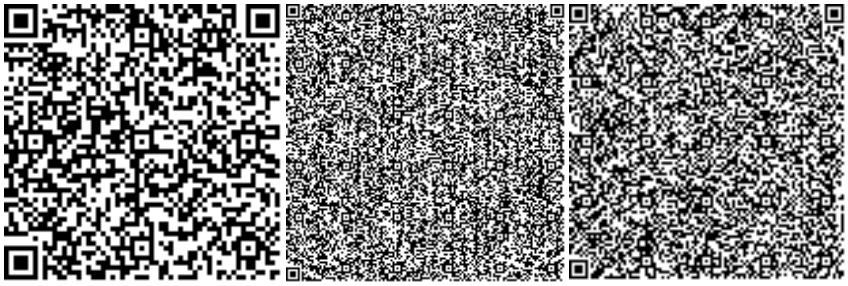
ТОО «ГорСтройЭкспертиза»



Ремизова Ж.Н.

Внештатный эксперт

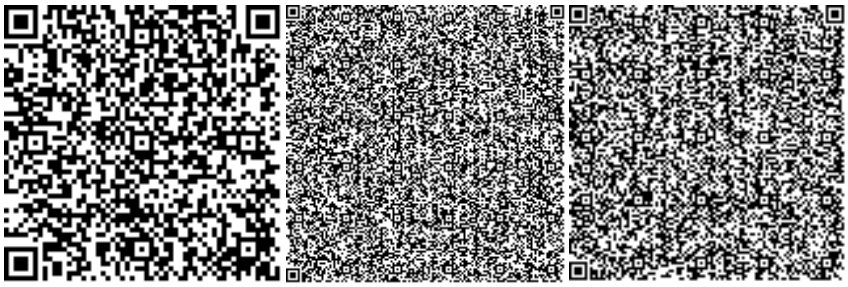
ТОО «ГорСтройЭкспертиза»



Антолайнен Е.А.

Эксперт

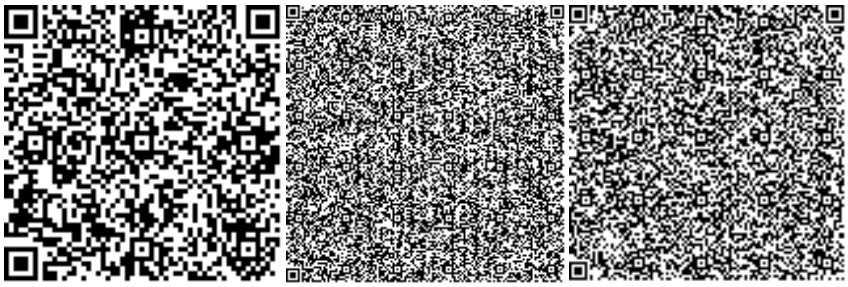
ТОО «ГорСтройЭкспертиза»



Шестакова Т.В.

Эксперт

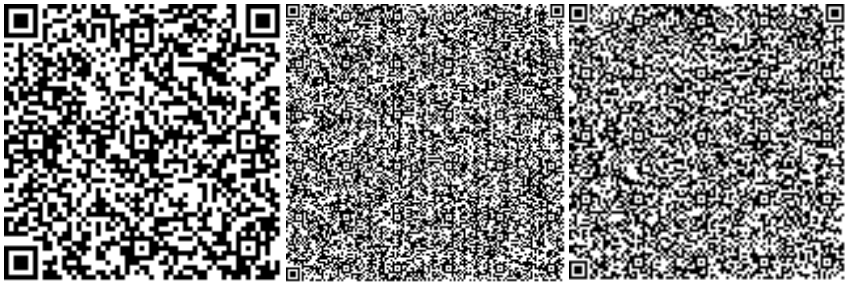
ТОО «ГорСтройЭкспертиза»



Пискалов Д.А.

Эксперт

ТОО «ГорСтройЭкспертиза»



Ссылка на окончательную редакцию ПСД

Номер: KZ03VDD00158628

Акимат Костанайской области

Государственное учреждение "Управление природных ресурсов и регулирования природопользования акимата Костанайской области"

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

ФИЛИППОВ ДМИТРИЙ ИГОРЕВИЧ Республика Казахстан, Костанайская область, Костанай Г.А., г.Костанай, И.СЬЯНОВА, дом № 11

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 860507350497

Наименование производственного объекта: Строительство газопровода по адресу :г.Костанай ул.Карбышева,в промышленной зоне

Местонахождение производственного объекта:

Костанайская область, Костанай Г.А., г.Костанай

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 Шаимов Мурат Амантаевич

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

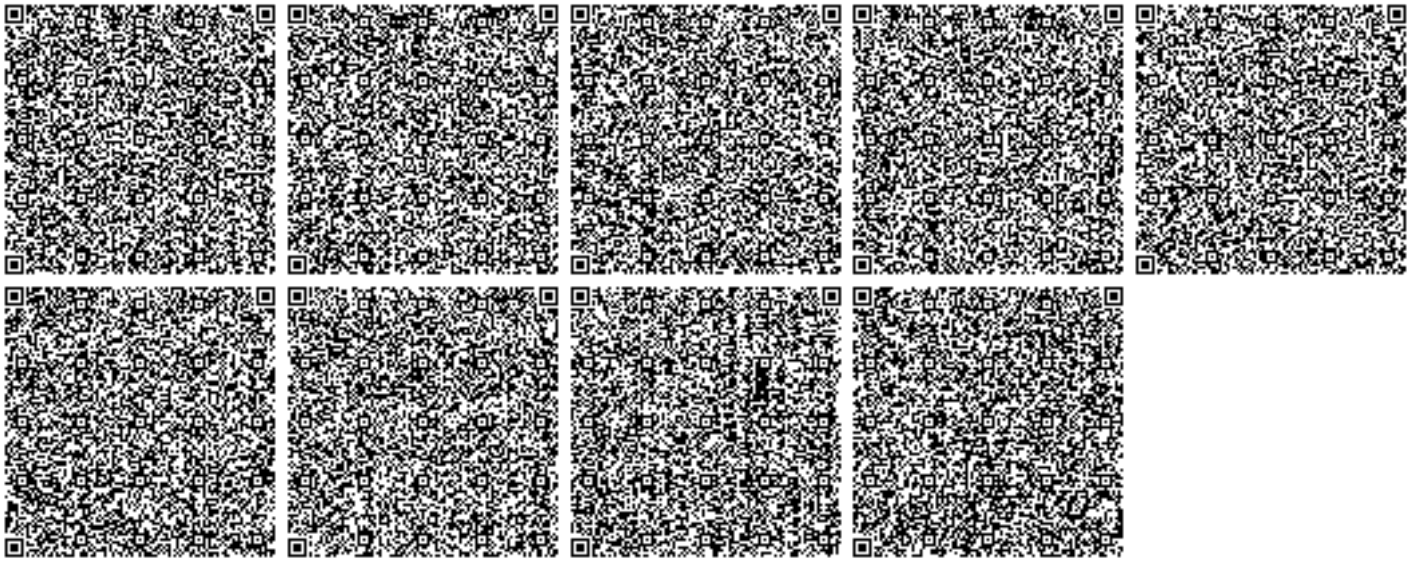
Место выдачи: г.Костанай **Дата выдачи:** 14.01.2021 г.

Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	1,21023632	0,00435821
Строительство газопровода по адресу :г.Костанай ул.Карбышева,в промышленной зоне	1,21023632	0,00435821
в т.ч. по ингредиентам:		
Углерод оксид	0,0000833	0,0000003
Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С)	0,0013889	0,00001
Уайт-спирит	0,5837234	0,0017577
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,0003257	0,0000146
Хром /в пересчете на хром (VI) оксид	0,0003101	0,0000139
Хлорэтилен	0,0000278	0,0000001
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,00000022	0,00000001
Толуол	0,1010648	0,0002183
Железо (II, III) оксиды	0,002012	0,0000902
Бутилацетат	0,0195833	0,0000423
Азота (IV) диоксид	0,0039874	0,0001727
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,1155236	0,0011093
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)	0,3396283	0,0008276
Пропан-2-он	0,0423611	0,0000915
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0002164	0,0000097
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. Не превышать лимиты эмиссий в окружающую среду (выбросы), установленные в настоящем разрешении и обоснованные расчетным или инструментальным путем или положительным заключением государственной экологической экспертизы.
2. Ежеквартально представлять отчет о выполнении условий природопользования, включенных в экологическое разрешение, в орган, его выдавший (п.5 ст.73 Экологического кодекса РК).
3. Принимать меры по сокращению объемов образования эмиссий.
4. Настоящим разрешением не регулируются объемы образования отходов производства и потребления, подлежащие утилизации либо захоронению согласно заключенным договорам передачи собственником отходов субъектам, выполняющим операции по сбору, утилизации, переработке, размещению или удалению отходов.
5. Данное разрешение действует на период строительства по 28.02.2021 года.
6. В случае изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в действующем разрешении, природопользователь обязан получить новое разрешение на эмиссии в окружающую среду.
7. Предоставлять отчет по производственному экологическому контролю в территориальные органы в области охраны окружающей среды в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 21 июня 2016 года № 258. Физические и юридические лица, осуществляющие специальное природопользование, обязаны осуществлять экологический контроль на основании п.1 ст.128 Экологического Кодекса РК.