Приложение 2
к приказу Министра индустрии и инфраструктурного
развития Республики Казахстан
от 9 августа 2020 года № 632

Декларация о соответствии

«15» *декабря 2020г.*

Подрядчик (генеральный подрядчик**ТОО «Межрайгаз+»**,г.Костанай, ул.Шевченко,40 *в лице директора* **Утемисова О.М.**;
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: **«Газификация 18 микрорайона в г. Рудный».**
наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является **ГУ «Рудненский городской отдел строительства» акимата города Рудного, Костанайская область, г. Рудный, пр.Космонавтов, 12, и.о. руководителя Жакенов Д.Т.**
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

удостоверяет, что:
1. Строительно-монтажные работы на объекте выполнены в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией), государственными нормативами в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности;
2.Субподрядные организации:_____;
наименование организации

3.Проект (проектно-сметная документация)**ТОО «Алстройпроект», *№ 0093 ГСН;***
наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а)**ГУ «Рудненский городской отдел строительства» акимата города Рудного 20.06.2019 г.**
(наименование организации, утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения)

4. Объект (комплекс) имеет следующие основные технико-экономические показатели (мощность, производительность, производственная площадь, протяженность, вместимость, объем, пропускная способность, провозная способность, число рабочих мест и тому подобное, заполняется по всем объектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг):

Мощность, производительность и так далее	Единица измерения	По проекту		Фактически	
		общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди
Газопровод Среднего давления:	метр	**952,0**	**952,0**	**952,0**	**952,0**
ГРПШ	Шт.	1	1	1	1
Газопровод низкого давления:	метр	**2592,0**	**2592,0**	**2582,9**	**2582,9**
Кабель	метр	**430**	**430**	**430**	**430**

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	метр в квадрате (далее - м2)		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	метр в кубе (далее - м3)		
В том числе подземной части	м3		
Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений	м2		

Показатели	По проекту			Фактически		
	число квартир	площадь квартир, м^2		число квартир	площадь квартир, м^2	
		общая	жилая		общая	жилая

однокомнатных двухкомнатных трехкомнатных четырехкомнатных и более						

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными: *Газопровод среднего давления: подземный стальной Д89, полиэтиленовый Д90; надземный стальной Д89, газорегуляторный пункт шкафной ГРПШ-01-1У1. Газопровод низкого давления: подземный стальной Д57, Д108, Д219, полиэтиленовый Д63, Д75, Д90, Д110, Д125, Д140, Д160, Д200; надземный стальной Д57, Д76, Д89, Д108, Д159, Д219.*

(краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию)

6. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;
7. Мероприятия но охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом выполнены;
8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ: *октябрь 2019г.*;
месяц, год

окончание работ *октябрь 2020г.*;
месяц, год

при продолжительности строительства месяц:
по норме или по проекту организации строительства 3,0 месяц; фактически 3,5 месяц;
9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;
10. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта, что подтверждается поставщиками услуг по инженерному и коммунальному обеспечению.

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект:

«Газификация 18 микрорайона в г. Рудный», № 30093 ГСН

наименование объекта (комплекса)

готовым к приемке в эксплуатацию,гарантирует качество выполненных строительно-монтажных и специальных работ, и принимает на себя обязательство устранять дефекты, возникшие по его вине при строительстве объекта согласно гарантийного срока в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик) Утемисов О.М.
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата

«Межрайгаз+»
ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
ГОРОД КОСТАНАЙ

«Рудный қаласындағы
18-ші ықшам ауданды газдандыру»
жұмыс жобасы бойынша
(оң)
22.04.2019 ж. № 12-0066/19

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫС БЕРУШІ:
Рудный қаласы әкімдігінің
«Рудный қалалық құрылыс бөлімі» мемлекеттік мекемесі,
Қостанай облысы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Алстройпроект» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Мұхаметжан Түймебаев ауылы
Іле ауданы
Алматы облысы

Көкшетау қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Рудный қаласындағы 18-ші ықшам ауданды газдандыру» жұмыс жобасы бойынша осы жинақтау қорытындысы «Мемсараптама» РМК-нің Солтүстік өңірі бойынша филиалымен берілді.

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

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 12-0066/19 от 22.04.2019 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«Газификация 18 микрорайона в г. Рудный»

ЗАКАЗЧИК:
Государственное учреждение «Рудненский городской отдел строительства» акимата города Рудного, Костанайская область

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
Товарищество с ограниченной ответственностью «Алстройпроект»
с. Мухаметжан Туймебаев. Илийский район, Алматинская область

город Кокшетау

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное сводное заключение по рабочему проекту **«Газификация 18 микрорайона в г. Рудный»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Северному региону.

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

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Газификация 18 микрорайона в г. Рудный».

Настоящее заключение выполнено на основании договора от 30 января 2019 года № 060140010328/190013/00 (2) и дополнительного соглашения от 16 апреля 2019 года № 1.

2. ЗАКАЗЧИК: Государственное учреждение «Рудненский городской отдел строительства» акимата города Рудного, Костанайская область.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: Товарищество с ограниченной ответственностью «Алстройпроект», Алматинская область, Илийский район, с. Мухаметжан Туймебаев (государственная лицензия I категории от 04 мая 2018 года № 18009066, выданная Государственным учреждением «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Алматинской области»).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное заказчиком 18 июля 2018 года;

дополнение к заданию на проектирование, утвержденное заказчиком 08 апреля 2019 года;

постановление акимата города Рудный Костанайской области от 19 июня 2018 года № 857 о внесении изменений и дополнений в постановление акимата от 29 декабря 2017 года № 1749 «О реализации решения Рудненского городского маслихата от 15 декабря 2017 года № 187 «О городском бюджете города Рудный на 2018-2020 годы»;

постановление акимата города Рудный Костанайской области от 01 октября 2018 года № 1417 о предоставлении права временного безвозмездного землепользования на земельный участок площадью 1,4088 га Государственному учреждению «Рудненский городской отдел строительства акимата города Рудного» для строительства газораспределительных сетей по проекту «Газификация 18 микрорайона»;

приложение к постановлению акимата города Рудный Костанайской области от 19 июня 2018 года № 857 – перечень приоритетных местных бюджетных инвестиций города Рудного на 2018-2020 годы;

земельно-кадастровый план земельного участка кадастровый № 12-195-060-080 площадью 1,4088 га для строительства газораспределительных сетей по проекту «Газификация 18 микрорайона», изготовленный отделом города Рудного по земельному кадастру и недвижимости Филиал некоммерческого АО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Костанайской области 24 сентября 2018 года;

бюджетная программа на 2018-2020 годы от 19 июня 2018 года № 857, утвержденная акиматом города Рудный;

архитектурно-планировочное задание от 11 октября 2018 года № KZ02VUA00053005, выданное ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства города Рудный»;

перечень материалов, инженерного оборудования, изделий и конструкций, утвержденный заказчиком 09 апреля 2019 года;

протокол измерений содержания радона и его продуктов распада в воздухе от 13 марта 2019 года № 44-19, выданный радиационной лабораторией ТОО «КАТЭП-АЭ»;

протокол дозиметрического контроля от 30 октября 2018 года № 7855, выданный Рудненским городским отделением филиала РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» Комитета охраны общественного здоровья МЗ РК по Костанайской области;

технический отчет по инженерно-геологическим изысканиям, выполненный ТОО «КарГИИЗ» в 2018 году (государственная лицензия на изыскательскую деятельность от 02 февраля 2015 года № 15002190, выданная Комитетом по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами Министерства национальной экономики Республики Казахстан);

технический отчет по инженерно-геодезическим изысканиям, выполненный ТОО «КарГИИЗ» в 2018 году.

Письма:

от 15 октября 2018 года № 05-01/1431 ГУ «Рудненский городской отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» акимата города Рудного разрешение на снос и пересадку зеленых насаждений;

от 19 декабря 2018 года № 01-22/1100 Государственное учреждение «Рудненский городской отдел строительства» об источниках финансирования;

от 03 января 2019 года № KZ52VQR00013482 РГУ «Департамент Комитета индустриального развития и промышленной безопасности по Костанайской области» мотивированный отказ о согласовании проекта;

от 11 апреля 2019 года № 01-22/241 ГУ «Рудненский городской отдел строительства» акимата города Рудного о строительстве асфальтобетонного покрытия;

от 12 апреля 2019 года № 01-22/254 ГУ «Рудненский городской отдел строительства» акимата города Рудного о сроках начала строительства;

от 29 марта 2019 года № 05-01/432 ГУ «Рудненский городской отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» акимата города Рудного об отсутствии зеленых насаждений;

от 16 апреля 2019 года № 18-15-4/38 РГУ «Тобол-Торгайская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» о том, что объект находится за пределами водоохранной зоны водного объекта.

Технические условия:

от 27 апреля 2018 года № 21-2704-152К КПФ АО «КазТрансГаз Аймак» на проектирование и подключение к газораспределительным сетям;

от 16 октября 2018 года № 110 ТОО «ЭПК Атика» на присоединение к электрическим сетям;

от 03 сентября 2018 года № 17-18 линейно-технический центр города Рудный центр технического обслуживания магистральных сетей АО «Казахтелеком» по сетям телефонизации.

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

план наружных сетей согласован ТОО «ЭПК Атика» 14 октября 2018 года, ТОО «Рудненский водоканал» 07 ноября 2018 года, ГУ «Рудненский городской отдел строительства» акимата города Рудного, ТОО «Рудненская теплосеть» 01 ноября 2018 года, ЛТЦ города Рудный центр технического обслуживания магистральных сетей АО «Казахтелеком» 03 сентября 2018 года;

генеральный план согласован ГУ «Рудненский городской отдел строительства» акимата города Рудного и ГУ «Рудненский городской отдел архитектуры и градостроительства города Рудный» в 2018 году.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Том 1 Паспорт проекта. 0093-ПП

Том 2 Общая пояснительная записка. 0093-ОПЗ
Том 3 Генеральный план. 0093-ГП
Том 4 Газоснабжение. 0093-ГСН
Том 5 Электроснабжение. 0093-ЭС
Том 6 Проект организации строительства. 0093-ПОС
Том 7 Сметная документация. 0093-СД
Прайс-лист. 0093-ПЛ
Том 8 Оценка воздействия на окружающую среду. 0093-ОВОС

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Проектом предусмотрено строительство газораспределительных сетей к жилым домам 18 микрорайона города Рудного.

Целью рабочего проекта является обеспечение населения малоэтажной застройки газом для отопления, горячего водоснабжения и приготовления пищи в жилых домах.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок находится в южной части г. Рудного в микрорайоне № 18 по ул. Фролова между улицами Кирпичная и Хуторская. Территория свободна от застройки.

Топографическая съемка выполнена в масштабе 1:500 ТОО "КарГИИЗ" в 2018 году. Система координат – местная, система высот - Балтийская.

Рис.1 - Ситуационная схема

Природно-климатические условия района строительства:

Район строительства не сейсмичен и относится к IВ климатическому подрайону, характеризующемуся следующими показателями:

средняя температура наиболее холодной пятидневки – минус 33,5 °С;

средняя температура наиболее холодных суток – минус 37,5 °С;
абсолютная минимальная температура воздуха – минус 43,1 °С;
абсолютная максимальная температура воздуха – плюс 41 °С;
средняя температура отопительного периода – минус 7,1 °С;
продолжительность отопительного периода – 204 суток.
нормативная снеговая нагрузка – 70 кг/м²;
господствующие ветра - южный, с нормативным давлением – 38 кг/м².

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Согласно техническому отчету по инженерно-геологическим изысканиям, выполненного ТОО «КарГИИЗ», в геологическом строении участка до изученной глубины 5,00 м принимают участие аллювиальные супеси, суглинки и пески средней крупности средне – и верхнечетвертичного возраста, подстилаемые песками мелкими и глинами опоковыми тасаранской свиты палеогена, перекрываемые с поверхности земли почвенно-растительным слоем и насыпными грунтами техногенного генезиса.

ИГЭ – 1. Супесь aQ_{II-IV} (с''=1,0 кПа; φ''=27°; p^{II}=1,78 кгс/см²; E_e=13.0 МПа), мощность слоя составляет 0,55 м.

ИГЭ – 2. Суглинок aQ_{II-IV} (с''=21 кПа; φ''=14°; p^{II}=1,79 кгс/см²; E_e=12.0 МПа), мощность слоя составляет 0,75 м.

ИГЭ – 3. Песок средней крупности aQ_{II-IV} (с''=0,7 кПа; φ''=32°; p^{II}=1,57 кгс/см²; E_e=28.0 МПа), мощность слоя составляет 0,60-1,60 м.

ИГЭ – 4. Песок мелкий P_2ts (с''=1,0 кПа; φ''=30°; p^{II}=1,70 кгс/см²; E_e=16.0 МПа), мощность слоя составляет 1,85 м.

ИГЭ – 5. Глина опоковая P_2ts (с''=27 кПа; φ''=24°; p^{II}=1,53 кгс/см²; E_e=12.0 МПа), мощность слоя составляет от 0,20 м до 3,80 м.

Грунтовые воды на участке изысканий скважинами до глубины 5,00 м не вскрыты.

Степень агрессивности грунтов по отношению к бетонам марки W4 по водонепроницаемости изменяется: для супеси, песков (ИГЭ-1, 3, 4) – неагрессивная, для суглинка (ИГЭ-2) – от слабо- до сильноагрессивной, для глины (ИГЭ- 5) – от средне- до сильноагрессивной на портландцементе, к железобетонным конструкциям – неагрессивная до среднеагрессивной.

Коррозионная активность грунтов по отношению к углеродистой стали: для супеси (ИГЭ - 1) – высокая, равна 2,83 - 4,20 Ом*м, для суглинка (ИГЭ-2) - высокая, равна 2,35 - 4,31 Ом*м, для песков (ИГЭ-3) – от средней до высокой, равна 14,13 - 20,35 Ом*м, для песков (ИГЭ-4) – от низкой до средней, равна 31,40 – 50,85 Ом*м, для глины опоковой (ИГЭ-5) - высокая, равна 3,77 - 7,85 Ом*м.

Нормативная глубина промерзания глинистых грунтов равна 2,10 м, для песчаных 2,52 м от поверхности земли.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

На участке размерами 3,8 х 2,8 м проектом предусмотрено размещение отдельно стоящего газорегуляторного пункта шкафного ГРПШ-07-1У1.

За исходную высотную отметку здания принята отметка верха люка колодца канализации - 154,13. Горизонтальная привязка выполнена от угла существующего ограждения вышки.

Планировка участка предусматривает подсыпку территории для отвода атмосферных осадков за пределы участка.

Благоустройство предусматривает устройство покрытия площадки и проезда за пределами участка из асфальтобетона по щебеночному основанию, а так же установку ограждения из металлической сетки высотой 1,6 м с калиткой по УСН РК 8.02-03-2007.

Генеральный план согласован руководителем ГУ «Рудненский городской отдел строительства акимата г. Рудный».

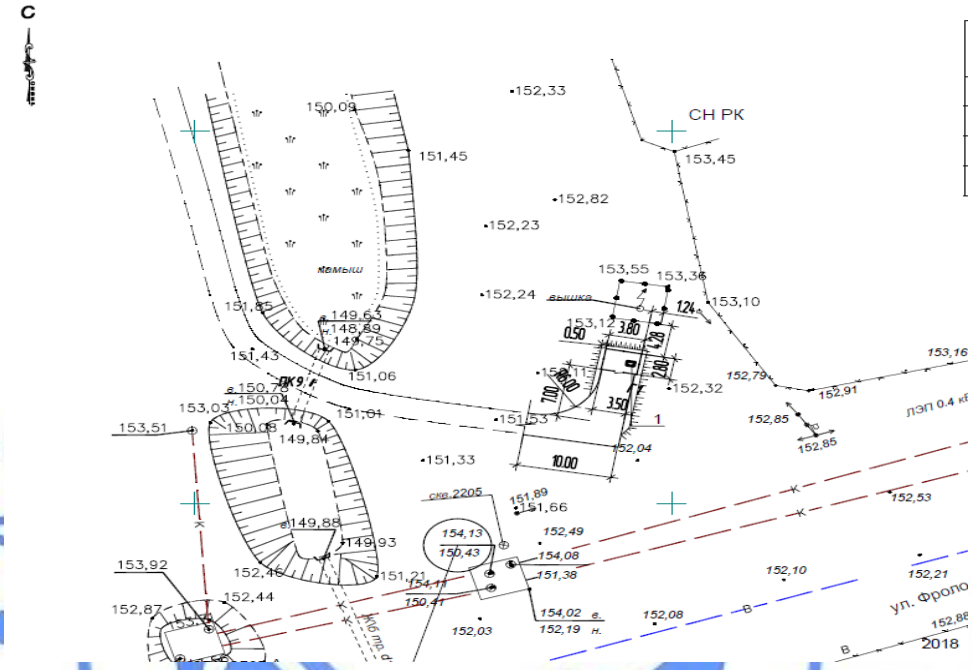


Рис. 2 Схема генплана

Показатели по генплану приведены в таблице 1.

Таблица 1

Показатели по генплану

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Количество
1	**2**	**3**	**4**
1	Площадь участка	м^2	10,64
2	Площадь застройки	м^2	0,44
3	Площадь покрытий	м^2	10,2

6.2.2 Технологические решения

Мощность, производственная программа

Общая протяженность трассы проектируемого газопровода составляет 3332,8 м, в том числе подземного 3169,7 м.

Общая длина газопровода стального DN50, DN80, DN200 и полиэтиленового наружным диаметром 63 ÷ 200 мм составляет 3529,7 м.

Пункт газорегуляторный шкафной ГРПШ-07-1У1 с одной линией редуцирования со среднего до низкого давления, пропускной способностью 585 м^3/ч.

Потребность в основных видах ресурсов

Расчетный часовой расход газа составляет 341,0 м^3/ч.

Годовой расход газа - 0,614 млн. м^3.

Технология производства

Газораспределительные сети по объекту «Газификация 18 микрорайона в г. Рудный» запроектированы, согласно ТУ № 21-2704-152К от 27.04.2018 года, выданных Костанайским производственным филиалом АО «КазТрансГаз Аймак».

Газопроводы предусмотрены для транспортировки природного газа по ГОСТ 5542-87*, с теплотой сгорания 33,5 МДж/м^3 и плотностью 0,7 кг/м^3. Использование газа предусмотрено на индивидуально-бытовые нужды населения: на приготовление пищи, отопление и горячее водоснабжение в жилых домах. Максимальный расчетный часовой расхода газа – 341,0 м^3/ч - рассчитан в соответствии с данными о количестве потребителей (62 индивидуальных жилых дома), представленными заказчиком.

Точка подключения - существующий газопровод среднего давления, проложенный в подземном исполнении к ГРП-13.

Диаметр газопровода в точке подключения – DN150, давление в точке подключения - 0,29 МПа.

Газораспределительная система принята двухступенчатая тупиковая.

Для снижения среднего давления газа (0,29 МПа) до рабочего низкого (0,003 МПа) предусматривается установка газорегуляторного пункта шкафного ГРПШ-07-1У1 с одной линией редуцирования давления газа и байпасом, пропускной способностью при входном давлении 0,29 МПа – 585 м^3/ч.

6.2.3 Строительные решения

Подвижная опора-стойка

Опоры - стойки - из трубы стальной по ГОСТ 10704-91.

Фундаменты - монолитный столбчатый из бетона В15, F100, W4. Основанием служит песок средней крупности (ИГЭ-3).

Фундамент и рама ГРПШ

Фундамент (1,3х1,05х0,95 м.) - бетонный монолитный из бетона В15, F100, W4, по песчаной подготовке толщиной 1,1 м. Основанием служит песок средней крупности (ИГЭ-3).

Рама – уголок по ГОСТ 8509-93.

Стойки – уголок по ГОСТ 8509 – 93.

Защитное ограждение опоры газопровода от наезда автотранспорта.

Фундаменты - монолитный столбчатый фундамент из бетона В15, F100, W4. Основанием служит песок средней крупности (ИГЭ-3).

Стойки и прогоны – из швеллера по ГОСТ 8240-97.

Ковер

Фундамент - монолитный из бетона В15, F100, W4. по песчаной подготовке толщиной 100 мм. Основанием служит песок средней крупности (ИГЭ-3).

Ковер – труба по ГОСТ 10704-91.

Лючок – лист по ГОСТ 19903-74*.

Мероприятия по защите конструкций от коррозии

Все бетонные конструкции предусмотрено выполнить из бетона на шлакопортландцементе по ГОСТ 10178-85.

Все металлические элементы, расположенные на открытом воздухе, предусмотрено окрасить двумя слоями эмали ПФ-115 ГОСТ 6465-82 по двум слоям грунтовки ГФ-021 по ГОСТ 25129-82.

6.2.4 Инженерное обеспечение, сети и системы
Газоснабжение. Наружные газопроводы.

Прокладка газопровода среднего давления от точки врезки до проектируемого ГРПШ предусматривается в подземном исполнении (частично, на территории ГРПШ, в надземном исполнении) из полиэтиленовых труб ПЭ (ГАЗ) SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,8 наружным диаметром 90 мм, и из стальных электросварных труб гр. В СтЗсп ГОСТ 10704-91, ГОСТ 10705-80* диаметром DN80.

Прокладка газопровода низкого давления от проектируемого ГРПШ до территории потребителей предусматривается в подземном исполнении (частично, в надземном исполнении) из полиэтиленовых труб ПЭ (ГАЗ) SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,8 наружным диаметром 63 ÷ 200 мм, и из стальных электросварных труб гр. В СтЗсп ГОСТ 10704-91, ГОСТ 10705-80* диаметром DN50, DN200.

Прокладка подземного полиэтиленового газопровода предусмотрена на глубине не менее 1,50 м до верха трубы, для обеспечения нормального температурного режима при эксплуатации в зимний период.

Соединение полиэтиленовых труб предусматривается сваркой «встык» с использованием сварочного аппарата со средней степенью автоматизации и с помощью соединительных деталей с закладными нагревательными элементами (при прокладке газопроводов из длинномерных труб (плетей). Соединение стального и полиэтиленового газопровода предусматривается с использованием неразъемных соединений «полиэтилен-сталь» (НСПС). Укладка неразъемного соединения «полиэтилен-сталь» предусмотрена на основание из песка длиной по 1 м в каждую сторону от соединения, высотой не менее 10 см и присыпаться слоем песка на высоту не менее 20 см. Присоединение ответвлений от полиэтиленового газопровода предусмотрено с использованием тройников и накладных уходов с накладными нагревательными элементами. После укладки полиэтиленового газопровода в траншею и присыпки мягким грунтом на 20 см выше верхней образующей трубы с подбивкой пазух предусматривается укладка сигнальной ленты желтого цвета с проводом спутником с несмываемой надписью «Осторожно! Газ». На участках пересечений полиэтиленового газопровода с подземными инженерными коммуникациями лента укладывается вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2,0 м в обе стороны от пересекаемого сооружения. Для обеспечения возможности нахождения трассы газопровода предусматривается установка опознавательных столбиков в местах расположения отключающих устройств, углах поворота трассы.

В местах пересечения подземного полиэтиленового газопровода с подземными инженерными коммуникациями, согласно требованиям СН РК 4.03-01-2011, проектом предусматривается монтаж защитных полиэтиленовых футляров (без контрольных трубок и коверов) для предотвращения механического повреждения газопровода в процессе последующей эксплуатации.

Повороты полиэтиленового газопровода предусматриваются с применением отводов заводского исполнения или упругим изгибом, радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

Переходы подземного газопровода через улицы с асфальтовым покрытием предусматриваются открытым способом в полиэтиленовых футлярах с контрольной трубкой, с последующим восстановлением асфальтового покрытия; засыпка траншеи на всю глубину предусматривается песком.

Для обеспечения возможности отключения газа проектом предусматривается установка стальных задвижек: после врезки - подземно в грунте; на входе и выходе газа из ГРПШ - надземно, на ответвлениях к группе жилых домов от распределительного газопровода подземно в грунте. На выходах газопровода из земли, предназначенных для последующего газоснабжения частных домов, в качестве отключающих устройств предусматриваются фланцевые соединения с заглушкой, устанавливаемые после изолирующих соединений СИ.

Газопроводы-вводы к индивидуальным жилым домам данным проектом не предусмотрены, и будут разработаны при проектировании внутреннего газоснабжения домов за счет средств владельцев жилых домов.

Противокоррозионное покрытие участков стального подземного газопровода предусматривается «усиленного» типа по ГОСТ 9.602-2016, состоящим из двух слоев полимерно-липких лент «Полилен 40-ЛИ-63» и одного слоя полимерно-липкой обертки «Полилен 40-05-63» по слою праймера НК-50. Электрохимзащита участков стального газопровода длиной менее 10 м, согласно ГОСТ 9.602-2016 не предусматривается. Данные участки газопровода засыпаются на всю глубину траншеи песком.

Надземные участки стальных газопроводов предусмотрено окрасить двумя слоями эмали ПФ-115 ГОСТ 6465-82 желтого цвета по двум слоям грунтовки ГФ-021 по ГОСТ 25129-82.

Монтаж и испытание газопровода на герметичность предусмотрено выполнять в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003 и «Требованиями по безопасности объектов систем газоснабжения», утвержденных приказом Министра внутренних дел Республики Казахстан от 09.10.2017 г. № 673.

Электротехнические решения

Электроснабжение ГРПШ-07 предусмотрено в соответствии с техническими условиями № 110 от 16.10.2018 г. выданными ТОО «ЭПК Atika». По степени надежности электроснабжения объект относится к III-й категории. Источником электроснабжения является существующая трансформаторная подстанция 6/0,4 кВ КТП-23-1.

Электроснабжение ГРПШ-07 предусмотрено на напряжении 0,22 кВ по кабельной линии с кабелем марки АВБбШв-3х16 мм^2, прокладываемым в земле в траншее Т1 по серии А5-92 в трубе ПНД-90 и по конструкциям. Строительная длина траншеи составляет 0,407 км, длина кабеля – 0,430 км.

Расчетный учет электроэнергии предусмотрен в РУ-0,4 кВ существующей КТП-23-1 электросчетчиком прямого включения типа СО-Э711 ТХ, установленным в шкафу учета КЗУ-220.

Все нетоковедущие части электрооборудования предусмотрено заземлить. Для ГРПШ предусмотрено устройство контура защитного заземления к которому присоединяются корпус и РЕ-шина ВРУ ГРПШ.

Молниезащита ГРПШ обеспечивается существующим молниеотводом установленным на рядом расположенной существующей мачте сотовой связи высотой 25 м. Зона защиты мачты обеспечивает молниезащиту ГРПШ. Контур заземления ГРПШ предусмотрено соединить с существующим контуром заземления мачты сотовой связи.

Основные технические показатели:

расчетная мощность электроприемников - 2,0 кВт.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

При проектировании газопроводов предусмотрены необходимые требования действующих нормативных документов к устройству, строительству и эксплуатации газораспределительных систем, обеспечивающие предотвращение возможных аварийных ситуаций за счет технических и организационных регламентируемых решений.

Для предотвращения несанкционированного доступа к запорной арматуре, ее установка предусматривается в шкафах.

Сортамент труб принят в строгом соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003.

Для предотвращения разрушения металлических газопроводов предусматривается их покрытие защитным лакокрасочным покрытием.

ГРПШ располагается на расстоянии от зданий и сооружений согласно действующих норм. Законченные строительством наружные и внутренние газопроводы предусмотрено испытывать газопроводов на герметичность воздухом. Стыки законченных сваркой участков газопроводов подлежат контролю физическими методами.

Согласно СН РК 2.04-29-2005 предусматривается молниезащита здания ГРПШ от прямых ударов молнии посредством контуром заземления к существующей мачте на расстоянии 8 м от ГРПШ. Молниеприёмник (ст. д16 мм) существующий установленный на мачте.

Для защиты металлического корпуса ГРПШ от вторичных проявлений молнии предусматривается заземление металлического корпуса к очагу заземления полосой 40х4 мм проложенной на глубине 0,5 м от поверхности земли.

Для ликвидации прогнозируемой аварийной ситуации (повреждение газопровода) необходимо оградить зону повреждения с учетом безопасных расстояний и принять меры к их ликвидации.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

«Оценка воздействия на окружающую среду» разработана ТОО «Экогеоцентр», государственная лицензия на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды №01412Р от 18.08.2011г., выданная Министерством охраны окружающей среды Республики Казахстан.

Рассматриваемый объект согласно ст. 40 Экологического кодекса РК на период строительства относится к IV категории.

Воздействие на атмосферный воздух.

На период строительства предусмотрено 11 (ист.№ 6001-6011) неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ. При проведении строительно-монтажных работ характер загрязнения атмосферного воздуха связано с пылением площадки при производстве работ, при проведении сварочных, покрасочных, буровых, битумных работах.

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства и эксплуатацию приведены в таблице 2, 3.

Таблица 2

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства

Производство, цех, участок	Номер источни	Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства

Код и наименование загрязняющего вещества	ка выброса	существующее положение		период строительства		ПДВ		год достижения ПДВ
		г/пер	т/пер	г/пер	т/пер	г/пер	т/пер	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Неорганизованные источники								
(0123) Железа оксид								
Сварочные работы	6003			0,0354	0,001076	0,0354	0,001076	СМР
(0143) Марганец и его соединения								
Сварочные работы	6003			0,00512	0,000105	0,00512	0,000105	СМР
(0168) Олова оксид								
Медницкие работы	6011			0,00007	0,000001	0,00007	0,000001	СМР
(0184) Свинец и его соединения								
Медницкие работы	6011			0,00007	0,000001	0,00007	0,000001	СМР
(0301) Азота диоксид								
Сварочные работы	6003			0,00083	0,000002	0,00083	0,000002	СМР
Газосварочные работы	6004			0,06334	0,0004801	0,06334	0,0004801	СМР
Битумоплавильная установка	6006			0,00121	0,00009	0,00121	0,00009	СМР
(0304) Азота оксид								
Битумоплавильная установка	6006			0,0002	0,00001	0,0002	0,00001	СМР
(0330) Сера диоксид								
Битумоплавильная установка	6006			0,00289	0,00021	0,00289	0,00021	СМР
(0337) Углерод оксид								
Сварочные работы	6003			0,00739	0,00002	0,00739	0,00002	СМР
Битумоплавильная установка	6006			0,00674	0,00049	0,00674	0,00049	СМР
Сварка полиэтиленовых труб	6007			0,00001	0,000005	0,00001	0,000005	СМР
(0342) Фтористые газообразные соединения								
Сварочные работы	6003			0,00098	0,000002	0,00098	0,000002	СМР
(0344) Фториды неорганические плохорастворимые								
Сварочные работы	6003			0,00183	0,000005	0,00183	0,000005	СМР
(0616) Ксилол								
Лакокрасочные работы	6005			1,90284	0,01853	1,90284	0,01853	СМР
(0621) Толуол								

Лакокрасочные работы	6005			2,06667	0,00374	2,06667	0,00374	СМР
(0827) Винилхлорид								
Сварка полиэтиленовых труб	6007			0,000003	0,000002	0,000003	0,000002	СМР
(1210) Бутилацетат								
Неорганизованные источники								
Лакокрасочные работы	6005			0,4	0,00114	0,4	0,00114	СМР
(1401) Ацетон								
Неорганизованные источники								
Лакокрасочные работы	6005			0,86667	0,00246	0,86667	0,00246	СМР
(2752)Уайт-спирит								
Неорганизованные источники								
Лакокрасочные работы	6005			0,19994	0,00325	0,19994	0,00325	СМР
(2754) Углеводороды С12-С19								
Битумоплавильная установка	6006			0,00413	0,0003	0,00413	0,0003	СМР
(2902) Взвешенные вещества								
Битумоплавильная установка	6006			0,00014	0,00001	0,00014	0,00001	СМР
Шлифовальная машина	6008			0,0052	0,00012	0,0052	0,00012	СМР
Дрель электрическая	6009			0,0014	0,000002	0,0014	0,000002	СМР
(2908) Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния								
Земляные работы	6001			8,33	3,17221	8,33	3,17221	СМР
Пересыпка материалов	6002			0,89952	0,17612001	0,89952	0,17612001	СМР
Сварочные работы	6003			0,00102	0,0000024	0,00102	0,0000024	СМР
Буровые работы	6010			0,96	0,0039	0,96	0,0039	СМР
(2930) Пыль абразивная								
Шлифовальная машина	6008			0,0032	0,00007	0,0032	0,00007	СМР
Итого по неорганизованным				15,766813	3,38435351			
Всего по предприятию:				15,766813	3,38435351			

На период эксплуатации для снижения давления газа до расчетного проектом предусматривается установка газорегуляторного пункта (ГРПШ), оборудованный сбросным клапаном и вентиляторами (ист.№0001). Предусмотрен контроль источников выбросов загрязняющих веществ атмосферного воздуха.

Таблица 3

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации

Производство, цех, участок	Номер источника выброса	Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации						
Код и наименование загрязняющего вещества		существующее положение		бессрочно		П Д В		год достижения ПДВ
		г/год	т/год	г/год	т/год	г/год	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
(0410) Метан (734*)								
Организованные источники								
Основное производство	0001			6,862	0,0051	6,862	0,0051	2019
(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (536)								
Организованные источники								
Основное производство	0001			0,00015	0,00000011	0,00015	0,00000011	2019
Всего по предприятию:				6,86215	0,00510011			

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

Поверхностные и подземные воды.

На период строительства предусмотрена доставка питьевой и технической воды, отведение бытовых стоков предусмотрено в биотуалет. Представлено письмо №18-15-4/38 от 16.04.2019 года, выданное РГУ «Тобол-Торгайская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» о строительстве объекта за пределами водоохраной зоны водного объекта. Сброс хозяйственно-бытовых стоков в поверхностные водоемы и на рельеф местности не предусматривается. Воздействие на водные ресурсы ожидается незначительное.

Земельные ресурсы.

Предусмотрено снятие и сохранение плодородного слоя почвы, который используется в дальнейшем для благоустройства. Воздействие на земельные ресурсы ожидается незначительное.

Оценка воздействия на недра. Проектируемый объект не предусматривает использование недр земли.

Отходы производства и потребления.

На период строительства предусмотрено образование зеленого и янтарного уровня опасности. Обоснованные нормативы отходов производства и потребления на период строительства приведены в таблице 4.

Таблица 4

Обоснованные нормативы отходов производства и потребления на период строительства

Наименование отходов	Образование, т/пер	Размещение, т/пер	Передача сторонним организациям, т/пер
1	2	3	4
период строительства			
Всего	0,21563		0,21563
в т.ч. отходов производства	0,00938		0,00938
отходов потребления	0,20625		0,20625
Янтарный уровень опасности			
Металлические банки из-под ЛКМ (AD070)	0,00748		0,00748
Зеленый уровень опасности			
Огарки сварочных электродов (GA090)	0,0019041		0,0019041
ТБО (GO060)	0,20625		0,20625

Своевременный сбор, организация временного хранения, утилизация отходов способствуют минимальному воздействию на окружающую среду. Воздействие отходов на окружающую среду будет оказываться незначительное.

Растительный и животный мир.

На территории строительства снос зеленых насаждений не предусматривается, согласно письму № 05-01/432 от 29.03.2019 года, выданное ГУ «Рудненский городской отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог». Воздействие на животный и растительный мир ожидается незначительное.

Социально-экономическая среда.

Реализация объекта позволит обеспечить газом жилой сектор, социальные и производственные объекты микрорайона города Рудный. Строительство проектируемого объекта позволит создать дополнительные рабочие места на период проведения работ, что будет способствовать пополнению местного бюджета.

Оценка экологического риска намечаемой деятельности.

При соблюдении природоохранных мероприятий, санитарно - эпидемиологических требований экологические риски допустимые.

Природоохранные мероприятия

На период строительства предусмотрены следующие природоохранные мероприятия:

организация системы сбора, хранения, транспортировки и утилизации отходов производства и потребления;

проведение мер, предотвращающие загрязнение почв.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

На период эксплуатации выбросы загрязняющих веществ, воздействие на атмосферный воздух отсутствуют. Объект по санитарной классификации не классифицируется, установление санитарно-защитной зоны, санитарного разрыва не требуется. Организация строительства включает в себя создание необходимых

санитарно-бытовых условий для строителей, в соответствии с требованиями Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28.02.2015 года № 177.

6.6 Организация строительства

Строительство объекта осуществляется в соответствии с рабочим проектом, действующим законодательством, строительными нормами и правилами, стандартами по безопасности строительной продукции и охране окружающей среды, требованиями СН РК 1.03.00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 26.06.2017 г.).

Мероприятия по организации строительства и технологии производства работ разрабатываются перед началом строительства лицом, осуществляющим строительство, или по договору лицом, имеющим соответствующий разрешительный документ к таким видам работ, и отражаются в проекте производства работ (ППР).

Работы предусмотрено выполнять в оптимальные сроки с применением передовых технологий, механизации работ.

При строительстве предусмотрено максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных производителей. Транспортировка материалов от поставщика (предприятия-изготовителя) до склада предусмотрена автотранспортом.

Продолжительность строительства объекта определена по СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть II».

Общая продолжительность строительства составляет 3,0 месяца.

Планируемый срок начала строительных работ – июнь месяц 2019 года, согласно письму заказчика № 01-22/254 от 12.04.2019 г.

Распределение инвестиций (заделы) по годам строительства:

2019 год – 100%.

6.7 Сметная документация

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

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию инвестиционных проектов и/или объектов строительства за счет государственных инвестиций в строительство и средств субъектов квазигосударственного сектора в соответствии с пунктом 11 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2019) по выпуску сметной документации.

При составлении смет использованы:

ЭСН РК 8.04-01-2015 "Сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы" с учётом "Изменений и дополнений. Выпуск 14";

ЭСН РК 8.04-02-2015 "Сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы" с учётом "Изменений и дополнений. Выпуск 14";

СТС РК 8.04-07-2018 "Сборник сметных тарифных ставок в строительстве";

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

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

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

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

перечень оборудования, материалов, изделий и конструкций, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, утвержденный заказчиком – от 09.04.2019 года согласно пунктам 55 и 60 приложения 1 к приказу от 14.11.2017 года № 249-нқ.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

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

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

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

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

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

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2018 - 2019 годов.

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

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям филиала РГП «Госэкспертиза» по Северному региону в рабочий проект «Газификация 18 микрорайона в г. Рудный» внесены следующие изменения и дополнения:

по разделу «Генеральный план»

1) на ситуационной схеме указаны наименования улиц; расположение ГРПШ согласовано руководителем ГУ «Рудненский городской отдел строительства акимата г. Рудный»;

2) расстояние от существующей вышки до отдельно стоящего ГРШП принято в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы»;

3) на плане обозначено исходной высотной отметки;

4) конструкция ограждения ГРПШ принята из сетки в соответствии требованиям СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы»;

5) предусмотрен проезд к отдельно стоящему ГРПШ проезд для транспорта с твердым покрытием согласно СП РК 4.03-101-2013;

6) обозначен откос по периметру ограждения участка;

7) представлен сводный план инженерных сетей в районе площадки ГРПШ, согласованный специалистами соответствующих разделов;

по разделу «Строительные решения»

8) на топографическом плане нанесены инженерно-геологические скважины;

9) указаны значения SO_4 и Cl для грунтов;

10) указаны основания фундаментов;

11) разработаны мероприятия по защите фундаментов от коррозии соответствующие СН РК 2.01-01-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии» и СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии»;

12) сульфатостойкий цемент заменен на шлакопортлантцемент;

13) указаны мероприятия по защите металлических конструкций от коррозии;

14) откорректирован объем бетона, откорректирована глубина заложения фундамента с учетом насыпных грунтов;

по разделу «Газоснабжение. Наружные газопроводы»

15) в технико-экономических показателях ПРП и ОПЗ указан годовой расход газа на микрорайон; указана пропускная способность ГРПШ, давление входное и выходное;

16) в ОПЗ откорректирован часовой расход газа, дополнительно представлен гидравлический расчет газораспределительных сетей;

17) для газораспределительных сетей установлены охранные зоны, согласно п. 5.1.9 СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы»;

18) согласно п. 6.51 МСП 4.03-103-2005, соединение полиэтиленового газопроводов из длинномерных труб предусмотрено соединительными деталями с закладными нагревателями, взамен соединения сваркой «встык»;

19) согласно п. 5.2.11 СП РК 4.03-101-2013, с целью уменьшения перемещений и снижения напряжений в газопроводе при надземной прокладке от температурных и других воздействий предусмотрена установка неподвижных опор и между ними компенсаторов (опусков и подъемов);

20) на листах профилей указаны номера соответствующих скважин, данные о грунтах, согласно п. 4.2 ГОСТ 21.610-85*; на поперечных разрезах траншей указана средняя глубина заложения;

21) согласно п. 5.6.3 СП РК 4.03-101-2013, при отсутствии усовершенствованного дорожного покрытия вокруг коверов предусмотрено устройство отмостки;

по разделу «Электротехнические решения»

22) в разделе 4 ОПЗ и в общих данных на л. ЭС-1 откорректировано наименование объекта подключения к сетям электроснабжения;

23) в общих данных на л. ЭС-1 и в ОПЗ приведены решения по молниезащите и заземлению ГРПШ;

24) на схеме электроснабжения (л. ЭС-1) для однофазной нагрузки 2 кВт откорректирован расчетный ток;

25) для кабельной линий 0,22 кВ вместо кабеля ВВГ с медными жилами принят кабель марки АВБбШв с алюминиевыми жилами;

26) план кабельной трассы согласован с АО КПФ «КТГА»;

27) приведены сведения о молниеприемнике и заземлении существующей вышки сотовой связи, используемой для молниезащиты ГРПШ;

28) предусмотрено соединение заземлителя ГРПШ с заземляющим устройством вышки сотовой связи;

29) в спецификации оборудования откорректировано количество ящиков учета и счетчиков;

по разделу «Оценка воздействия на окружающую среду»

30) период строительства, количество человек, объемы материалов, используемые при расчетах эмиссий в окружающую среду, приведены в соответствие с откорректированной проектно-сметной документацией;

31) представлено письмо № 18-15-4/38 от 16.04.2019 года, выданное РГУ «Тобол-Торгайская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» о строительстве объекта за пределами водоохраной зоны водного объекта, в соответствии со ст. 125 Водного кодекса РК;

32) на территории строительства снос зеленых насаждений не предусматривается, письмо № 05-01/432 от 29.03.2019 года, выданное уполномоченным органом;

33) по заявке на получения разрешения на эмиссии в окружающую среду: период строительства приведен в соответствие с проектной документацией; запрашиваемые и установленные нормативы эмиссий в окружающую среду приведены в соответствие с откорректированными нормативами эмиссий в окружающую среду раздела «ОВОС»;

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

34) в проекте организации строительства учтены требования Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28.02.2015 года № 177, внесены в список использованной литературы;

по разделу «Организация строительства»

35) предоставлен откорректированный расчет потребности в рабочих кадрах и откорректированный расчет площадей временных зданий и сооружений;

36) откорректированы ведомость физических объемов работ и ведомость потребности в материалах по отдельности, откорректированы ТЭП;

37) откорректирован текст пояснительной записки к ПОС по замечаниям;

38) разработан календарный график работ и указаны местоположения временных зданий и сооружений на стройгенплане;

по сметной документации

39) затраты на ПИР и экспертизу учтены согласно расчёту;

40) набор и объёмы работ в локальных сметах приведены в соответствие с откорректированными чертежами и спецификациями;

41) исключены необоснованно учтённые затраты в локальных сметах;

42) расценки откорректированы согласно проектным решениям и составу работ;

раздел по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации

43) стоимость оборудования, изделий и материалов, отсутствующих в действующей сметно-нормативной базе, принятая по ценовым предложениям (прайс-листам), обоснована и согласована с заказчиком в соответствии с нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Министерства по инвестициям и развитию РК от 14.11.2017 г. № 249-нқ;

44) представлен перечень материалов, инженерного оборудования, изделий и конструкций, утвержденный заказчиком 09 апреля 2019 года.

7.2 Оценка проектных решений

В соответствии с требованиями Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам,

утвержденные приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от от 28 февраля 2015 года № 165 (с изменениями и дополнениями по состоянию на 20 декабря 2016 года) разработчиком проекта установлен I (повышенный) уровень ответственности.

Состав и содержание представленной проектно-сметной документации соответствует СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Принятые проектные решения, с учетом внесенных изменений по п. 7.1, соответствуют заданию на проектирование, государственным нормативным требованиям по санитарной, пожарной, экологической безопасности.

«Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту соответствует требованиям Экологического кодекса Республики Казахстан, Приказа Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года № 204-п «Об утверждении Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду».

Рабочий проект соответствует требованиям Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утвержденных приказом МНЭ РК от 28 февраля 2015 года № 177.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту приведены в таблице 5.

Таблица 5

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			Заявленные	Рекомендуемые к утверждению
1	Регулируемая среда		Природный газ	
2	Общая протяженность трассы газопровода, в том числе подземного	м	3332,8 3169,7	3332,8 3169,7
3	Общая длина газопровода	м	3529,7	3529,7
4	Пункт газорегуляторный шкафной ГРПШ-07-1У1	м³/ч	585,0	585,0
5	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2018-2019 годов всего, в том числе: СМР оборудование прочие	млн. тенге	53,795 32,501 0,258 21,036	47,136 30,721 0,220 16,195
	в том числе: в ценах 2018 года (ПИР): в ценах 2019 года:	млн. тенге	 15,365 38,430	 9,659 37,477
6	Продолжительность строительства	мес.	3,0	3,0

8. ВЫВОДЫ

8.1 С учётом внесённых изменений и дополнений рабочий проект «Газификация 18 микрорайона в г. Рудный» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

Регулируемая среда	Природный газ	
Общая протяженность трассы газопровода,	3332,8	м
в том числе подземного	3169,7	м
Общая длина газопровода	3529,7	м
Пункт газорегуляторный шкафной ГРПШ-07-1У1	585	м^3/ч
Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2018-2019 годов всего, в том числе:	47,136	млн. тенге
СМР	30,721	млн. тенге
оборудование	0,220	млн. тенге
прочие	16,195	млн. тенге
Продолжительность строительства	3,0	месяца

8.2 Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована Государственным учреждением «Рудненский городской отдел строительства» акимата города Рудного в соответствии с условиями договора от 30 января 2019 года № 060140010328/190013/00 (2) и дополнительного соглашения от 16 апреля 2019 года № 1.

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

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

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Рудный қаласындағы 18-ші ықшам ауданды газдандыру» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілерінің және мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және келесі негізгі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

Реттелетін орта	Табиғи газ	
Газ құбыры трассасының жалпы ұзындығы,	3332,8	м
оның ішінде жерасты	3169,7	м
Газ құбырының жалпы ұзындығы	3529,7	м
Шкафтық газ реттейтін пункт ШГРП--07-1У1	585	м^3/сағ
2018-2019 жылдардағы ағымдағы бағаларда салудың жалпы сметалық құны, барлығы оның ішінде:	47,136	млн. теңге
ҚМЖ	30,721	млн. теңге
жабдық	0,220	млн. теңге
өзгелер	16,195	млн. теңге
Салу ұзақтығы	3,0	ай

8.2 Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2019 жылғы 30 қаңтардағы № 060140010328/190013/00 (2) шарттың және 2019 жылғы

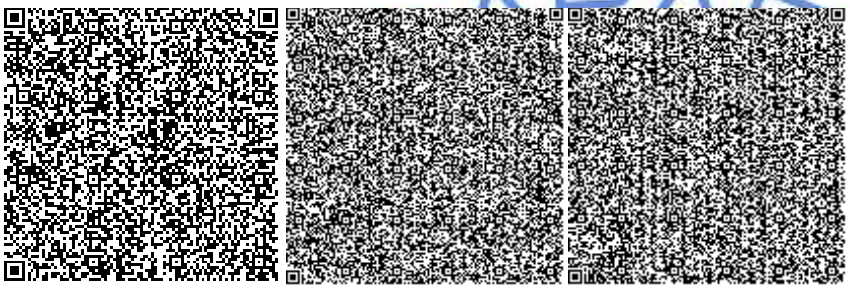
16 сәуірдегі қосымша келісімнің талаптарына сәйкес Рудный қаласы әкімдігінің «Рудный қалалық құрылыс бөлімі» мемлекеттік мекемесі кепілдік етеді.

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

8.4 Тапсырысшы беруші құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалансын.

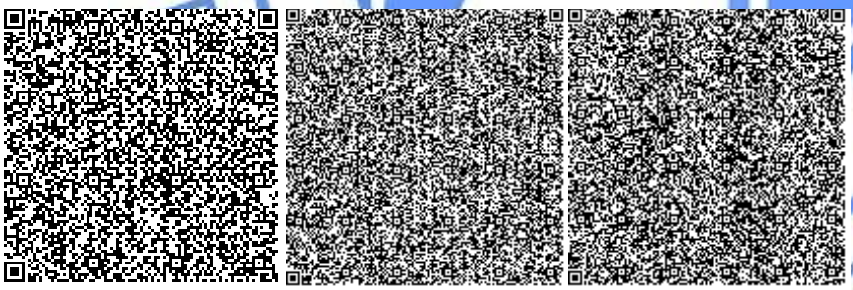
Омарбеков Т.К.

Директор



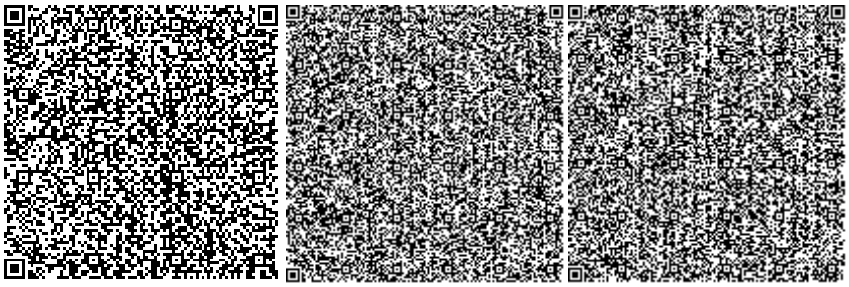
Жакупов А.У.

Заместитель директора



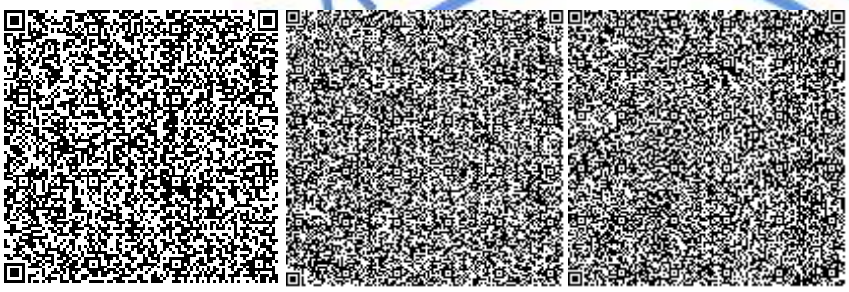
Татиева А.С.

Начальник производственного отдела



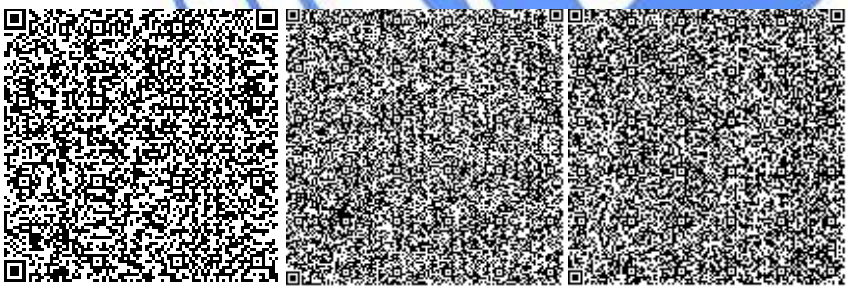
Данилкина И.С.

Эксперт



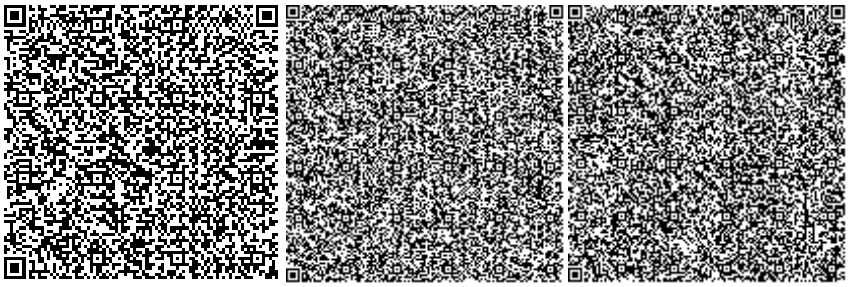
Сансызбаев Е.И.

Эксперт



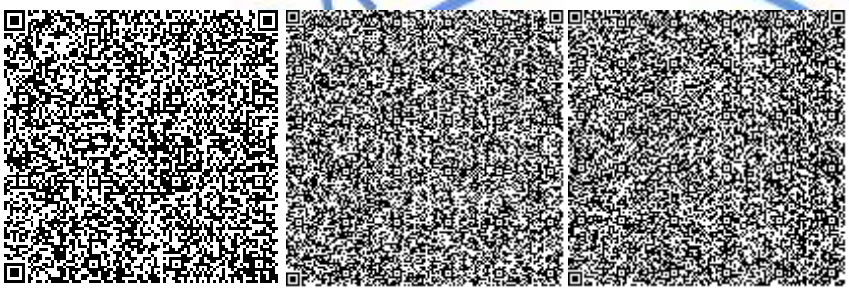
Бирназарова Н.С.

Эксперт



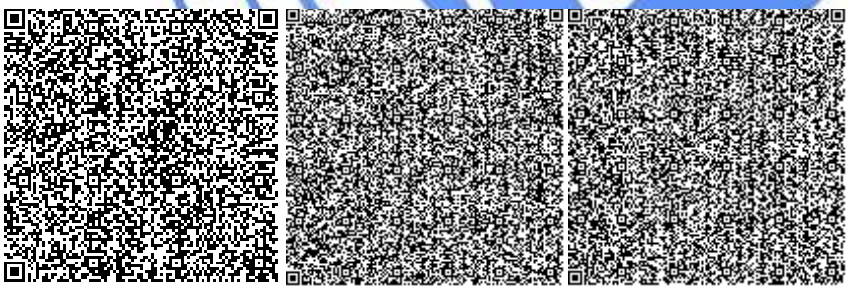
Ткаченко В.В.

Эксперт



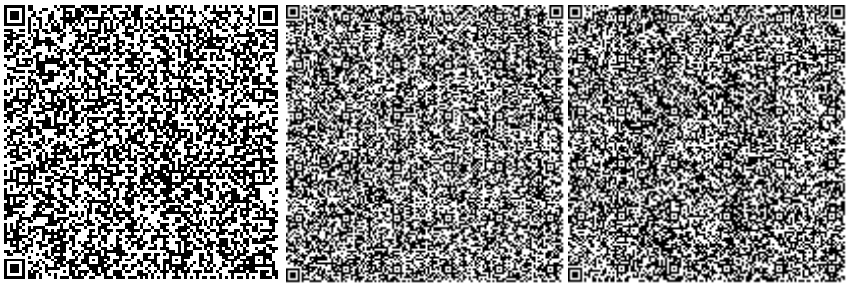
Пирожникова Л.М.

Эксперт



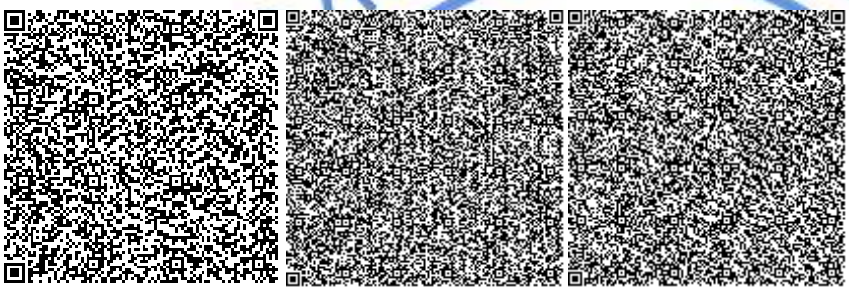
Савочкин Ю.А.

Эксперт



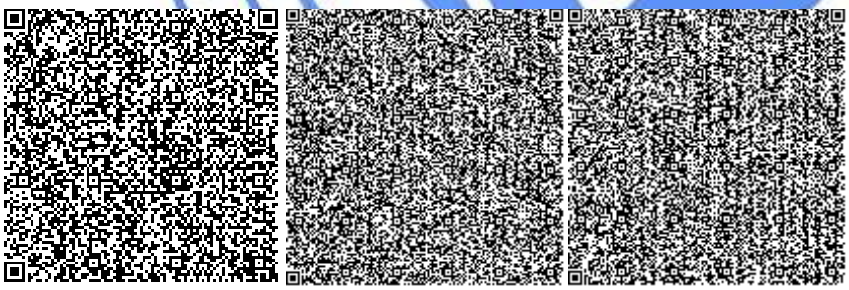
Максимова О.И.

Эксперт



Шершнев А.Д.

Ведущий специалист



Назирова З.К.

Эксперт

Номер: KZ15VDD00116605

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:

Государственное учреждение "Рудненский городской отдел строительства" акимата города Рудного Республика Казахстан, Костанайская область, Рудный Г.А., г.Рудный, Проспект КОСМОНАВТОВ, дом № 12,

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 060140010328

Наименование производственного объекта: РП "Газификация 18 микрорайона в г. Рудный"

Местонахождение производственного объекта:

Костанайская область, Рудный Г.А., г.Рудный

Костанайская область, Рудный Г.А., г.Рудный

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории (далее - Разрешение для объектов IV категории) на основании нормативов эмиссий в окружающую среду, установленные и обосанованные расчетным или инструментальным путем и(или) положительными заключениями государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, материалы оценки воздействия в окружающую среду, проекты реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
2. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.

Примечание:

* Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов IV категории, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов IV категории и расчитываются по формуле, указанной в пункте 22 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.

Разрешение для объектов IV категории действительно до изменения применямых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении для объектов IV категории.

Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов IV категории.

Руководитель Шаимов Мурат Амантаевич

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

Место выдачи: г.Костанай **Дата выдачи:** 16.04.2019 г.

Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	22,628963	3,38945362
Газификация 18 микрорайона в г. Рудный	15,766813	3,38435351
в т.ч. по ингредиентам:		
Толуол	2,06667	0,00374
Уайт-спирит	0,19994	0,00325
Сера диоксид	0,00289	0,00021
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)	10,19054	3,35223241
Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	0,00007	0,000001
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,00098	0,000002
Хлорэтилен	0,000003	0,000002
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,00183	0,000005
Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С)	0,00413	0,0003
Углерод оксид	0,01414	0,000515
Взвешенные частицы РМ10 (1)	0,00674	0,000132
Железо (II, III) оксиды	0,0354	0,001076
Бутилацетат	0,4	0,00114
Азот (II) оксид	0,0002	0,00001
Азота (IV) диоксид	0,06538	0,0005721
Пропан-2-он	0,86667	0,00246
Пыль абразивная	0,0032	0,00007
Олово оксид (в пересчете на олово)	0,00007	0,000001
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	1,90284	0,01853
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,00512	0,000105
ГРПШ	6,86215	0,00510011
в т.ч. по ингредиентам:		
Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	0,00015	0,00000011
Метан	6,862	0,0051
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).
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 проведения работ (июнь - август 2019 г.) и на бессрочной основе или до изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в действующем разрешении (п.2 ст.76 Экологического кодекса) - период эксплуатации.
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.