«МГӨБ (мұнай-газ өндіру басқармасы)-1, БШСС (блокты-шоқтық сорғы станциясы)-3а объектісінің құбырларын реконструкциялау»
жұмыс жобасы бойынша

27.12.2019 ж. № 15-0312/19
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Өзенмұнайгаз» АҚ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Проектно Строительный Центр» ЖШС

Ақтау қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«МГӨБ (мұнай-газ өндіру басқармасы)-1, БШСС (блокты-шоқтық сорғы станциясы)-3а объектісінің құбырларын реконструкциялау» жұмыс жобасы бойынша осы қорытынды «Мемсараптама» РМК-нің Батыс өңірі бойынша филиалымен берілді.

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

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 15-0312/19 от 27.12.2019 г.
(положительное)

по рабочему проекту
«Реконструкция трубопроводов объекта БКНС (блочно-кустовая насосная станция)-3а НГДУ (нефтегазодобывающие управление)-1»

ЗАКАЗЧИК:
АО «Озенмунайгаз»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Проектно Строительный Центр»

г. Актау

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту **«Реконструкция трубопроводов объекта БКНС (блочно-кустовая насосная станция)-3а НГДУ (нефтегазодобывающие управление)-1»** выдано филиалом по Западному региону РГП «Госэкспертиза».

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

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Реконструкция трубопроводов объекта БКНС (блочно-кустовая насосная станция)-3а НГДУ (нефтегазодобывающие управление)-1».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 10 октября 2019 года №01-1710.

2. ЗАКАЗЧИК: АО «Озенмунайгаз».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Проектно Строительный Центр», государственная лицензия от 22 февраля 2017 года №17003154, I – категория с приложением к государственной лицензии на 4 страницах от 22 февраля 2017 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Мангистауской области».

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: негосударственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1. Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное директором НГДУ-1 АО «Озенмунайгаз» от 17 октября 2018 года;

постановление ГУ «Акимат Мангистауской области» о предоставлении права временного возмездного землепользования (аренды) от 08 июля 2014 года №166;

акт на право временного возмездного (долгосрочного, краткосрочного) землепользования (аренды) (кадастровый номер 13-197-017-475), выданный Мангистауским филиалом РГП «НПЦзем» КО от 15 июля 2014 года №0188900;

акт обследования промысловых трубопроводов от 01 мая 2019 года;

архитектурно-планировочное задание, утвержденное руководителем ГУ «Каракиянский районный отдел земельных отношений, архитектуры и градостроительства» от 19 апреля 2019 года №104-5;

дефектный акт, утвержденный директором НГДУ-1 от 17 октября 2018 года;

перечень основного оборудования и материалов, отсутствующих в нормативной базе и принятых по прайс-листам, и их стоимости, утвержденный управляющим директором по капитальному строительству АО «Озенмунайгаз» от 04 декабря 2019 года;

отчет об инженерно-геологических и инженерно-геодезических изысканиях, топографическая съемка в масштабе 1:1000, выполненные ТОО «Проектно Строительный Центр» в 2019 году, (государственная лицензия от 16 февраля 2007 года МҚЛ №0000192, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства);

письмо АО «Озенмунайгаз» от 30 сентября 2019 года №165-11-13/4179 об источнике финансирования, начале строительства объекта в первом квартале 2020 года.

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций

РГУ «Департамент Комитета индустриального развития и промышленной безопасности по Мангистауской области» - письмо о согласовании рабочего проекта в части мер промышленной безопасности от 25 ноября 2019 года №KZ17VQR00018283.

АО «Озенмунайгаз» - письмо о согласовании рабочего проекта от 30 сентября 2019 года №165-11-13/4179.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Том 1. 1561-204-Пояснительная записка.

Том 2. 1561-204-Рабочие чертежи:
ТХ – технологические решения;
ООС – охрана окружающей среды.
Сметная документация.
Паспорт рабочего проекта.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Данным рабочим проектом предусматривается замена изношенных промысловых трубопроводов месторождения Узень.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок изыскательских работ находится в Мангистауской области, на территории месторождений НГДУ-1,2,3,4 АО «Озенмунайгаз».

Природно-климатические условия района строительства:

Природно-климатические условия района строительства:
климатический подрайон (СП РК 2.04-01-2017) - IVГ;
расчетная зимняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92 (СП РК 2.04-01-2017) - минус 14,9°С;
нормативная снеговая нагрузка (СНиП 2.01.07-85*) - 50 кгс/м^2;
нормативная ветровая нагрузка (СНиП 2.01.07-85*) - 48 кгс/м^2;
нормативная глубина промерзания грунта (СП РК 2.04-01-2017) - 0,8-1,19 м;
сейсмичность (СП РК 2.03-30-2017) - 6 баллов.

Климат района – резкоконтинентальный. Влияние Каспийского моря выражается в небольшом увеличении влажности воздуха, повышении температуры воздуха в зимние месяцы, понижении ее в летние месяцы, в уменьшении годовых и суточных амплитуд температуры.

Топографическая съемка местности в масштабе 1:1000 выполнена ТОО «Проектно Строительный центр» в 2019 году.

Абсолютные отметки устьев скважин в пределах от 222,38 м до 230,33 м. система высот – балтийская, система координат – местная.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Инженерно-геологические изыскания выполнены ТОО «Проектно Строительный центр» в 2019 году.

Участок изысканий в геоморфологическом отношении относится к Степному Мангышлаку и представляет собой впадину, дно впадины Узень равнинное и на большой площади закрыто чехлом делювия и пролювия (четвертичные отложения).

Местами супесь, суглинок залегает на розовых известняках, возраст которого – верхний миоцен. Замкнутые западины заняты такырами, а в юго-западной части впадины Узень расположен массив закрепленных и полузакрепленных песков.

На участке работ, согласно техническому заданию Заказчика, пробурены 6 скважин глубиной по 3,5 мВ геологическом строении участка изысканий на глубину до 3,5 м принимают участие с поверхности до глубины 3,5 м суглинок коричневатый; песок пылеватый и крупный; супесь пылеватая; глина легкая пылеватая и известняк-ракушечник с прослойками глины.

По инженерно-геологическим признакам и физико-механическим свойствам в пределах исследуемых участков изысканий выделены следующие инженерно-геологические элементы (далее - ИГЭ):

НГДУ-1 (скв. №1, №2, №3, №4, №5, №6)

Скважина №1

ИГЭ 1 – суглинок пылеватый, полутвердой консистенции, рыхлый, залегает с поверхности на глубину до 1,0 м.

Нормативные характеристики: плотность – 1,85 г/см^3, модуль деформации – 56,9 МПа; удельное сцепление - 20 кПа; угол внутреннего трения - 22˚. Грунт просадочный. Начальное просадочное давление – 0,862 кгс/см^2.

ИГЭ 2 – глина пылеватая, твердой консистенции.

Нормативные характеристики: плотность – 1,64 г/см^3, модуль деформации – 5,4 МПа при естественной влажности, в водонасыщенном состоянии – 5,0 МПа; удельное сцепление - 26 кПа; угол внутреннего трения – 22˚. Грунт просадочный. Начальное просадочное давление – 0,154 кгс/см^2.

Скважина №2

ИГЭ 1 – суглинок пылеватый, твердой консистенции, рыхлый, залегает с поверхности на глубину до 0,5 м.

Нормативные характеристики: плотность – 1,70 г/см^3, модуль деформации – 56,9 МПа; удельное сцепление – 8 кПа; угол внутреннего трения - 24˚. Грунт просадочный. Начальное просадочное давление – 0,270 кгс/см^2.

ИГЭ 2 - супесь пылеватая, рыхлая, пластичной консистенции.

Нормативные характеристики: плотность – 1,79 г/см^3, модуль деформации – 166,8 МПа при естественной влажности, в водонасыщенном состоянии – 33,3 МПа; удельное сцепление - 13 кПа; угол внутреннего трения - 24˚. Грунт просадочный. Начальное просадочное давление – 0,833 кгс/см^2.

Скв. №3

ИГЭ 1 - супесь пылеватая, рыхлая, твердой консистенции.

Нормативные характеристики: плотность – 1,53 г/см^3, модуль деформации – 6,5 МПа при естественной влажности, в водонасыщенном состоянии – 3,8 МПа; удельное сцепление - 13 кПа; угол внутреннего трения - 25˚. Грунт просадочный. Начальное просадочное давление – 0,103 кгс/см^2.

ИГЭ 2 – известняк-ракушечник, низкой прочности, неразмягчаемый в воде.

Нормативные характеристики: плотность – 1,51 г/см^3, предел прочности при одноосном сжатии – 2,21 МПа; в водонасыщенном состоянии – 1,72 МПа.

Скв. №4

ИГЭ 1 - супесь пылеватая, рыхлая, твердой консистенции.

Нормативные характеристики: плотность – 1,75 г/см^3, модуль деформации – 126,7 МПа при естественной влажности, в водонасыщенном состоянии – 9,1 МПа; удельное сцепление - 13 кПа; угол внутреннего трения – 25,5˚. Грунт просадочный. Начальное просадочное давление – 0,714-2,979 кгс/см^2.

Скв. №5

ИГЭ 1 - суглинок пылеватый, твердой консистенции.

Нормативные характеристики: плотность – 1,64 г/см^3, модуль деформации – 17,4 МПа при естественной влажности, в водонасыщенном состоянии – 2,4 МПа; удельное сцепление - 13 кПа; угол внутреннего трения – 24˚. Грунт просадочный. Начальное просадочное давление – 0,216 кгс/см^2.

ИГЭ 2 – известняк-ракушечник, низкой прочности, размягчаемый в воде.

Нормативные характеристики: плотность – 1,31 г/см^3, предел прочности при одноосном сжатии – 1,87 МПа; в водонасыщенном состоянии – 1,24 МПа.

Скв. №6

ИГЭ 2 – глина пылеватая, твердой консистенции.

Нормативные характеристики: плотность – 1,87 г/см^3, модуль деформации – 26,4 МПа при естественной влажности, в водонасыщенном состоянии – 2,1 МПа; удельное сцепление - 22 кПа; угол внутреннего трения – 23°. Грунт просадочный. Начальное просадочное давление – 2,603 кгс/см^2.

ИГЭ 2 - суглинок пылеватый, твердой консистенции.

Нормативные характеристики: плотность – 1,94 г/см^3, модуль деформации – 8,9 МПа при естественной влажности, в водонасыщенном состоянии – 3,6 МПа; удельное сцепление - 20 кПа; угол внутреннего трения – 22°. Грунт просадочный. Начальное просадочное давление – 1,16 кгс/см^2.

По содержанию водорастворимых солей – грунты от незасоленного до сильнозасоленного. Тип засоления - от хлоридно-сульфатных до сульфатных.

По содержанию сульфатов грунты сильноагрессивные к бетонам на портландцементе и от слабо- до сильноагрессивного к бетонам на сульфатостойких цементах.

По содержанию хлоридов грунты - от среднеагрессивных до сильноагрессивных к бетонным и железобетонным конструкциям.

Подземные воды на изученной территории до глубины 3,5 м не вскрыты.

Сейсмичность района работ, согласно СП РК 2.03-30-2017 «Строительство в сейсмических зонах» составляет до 6 баллов.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Технологические решения

В технологической части данного рабочего проекта предусматривается, в соответствии с заданием на проектирование, реконструкция следующих основных сооружений:

реконструкция высоконапорных водопроводов от Блоков гребенок (далее - БГ) и водораспределительных пунктов (далее - ВРП) до нагнетательных скважин;

реконструкция разводящих высоконапорных коллекторов от осевых коллекторов до БГ и ВРП.

Реконструкция высоконапорных водопроводов от БГ и ВРП до нагнетательных скважин

Нагнетательные линии (высоконапорные водоводы) предназначены для транспорта нагнетаемой воды от БГ и ВРП до проектируемых нагнетательных скважин.

Рабочим проектом предусматривается замена существующих нагнетательных трубопроводов от ВРП и БГ к скважинам с условным диаметром 100 мм.

Нагнетательные трубопроводы выполнены из стальных бесшовных труб по ГОСТ 8732-78:

диаметром 114х10 мм, с 3 слойной наружной заводской изоляцией экструдированным полиэтиленом – подземная часть;

диаметром 114х10 мм, с наружным заводской изоляцией экструдированным полиэтиленом – надземная часть.

Рабочее давление трубопроводов Ру=150 кгс/см^2.

Согласно ВСН 2.38-85 высоконапорные трубопроводы нагнетательных скважин относятся ко II категории, 1 группе.

Способ укладки – подземный.

Глубина заложения - 1,2 м до верха трубы.

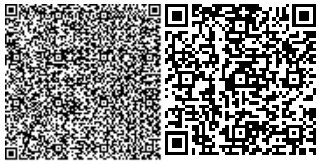
Подключение нагнетательных линий предусматривается к существующим патрубкам БГ и ВРП. Подключение нагнетательного трубопровода на устье скважины предусматривается к существующий задвижке нагнетательной арматуры.

Участки трубопроводов, прокладываемых на переходах через автомобильные дороги всех категорий с усовершенствованным покрытием капитального и облегченного типов, предусмотрены в защитном футляре (кожухе) из стальных труб диметром 325х6 мм (ГОСТ 8732-78), с 3 слойной наружной заводской изоляцией экструдированным полиэтиленом.

Протяженности заменяемых нагнетательных трубопроводов к скважинам приведены в таблице №1.

Таблица №1

№	Наименование объекта	ЗУ/БГ/ВРП	ГУ/БКНС	Протяженность, м
1	Скв.1183	БГ-6	БКНС-3а	401,0
2	Скв.3588	БГ-6	БКНС-3а	282,0
3	Скв.4698	БГ-17а	БКНС-3а	443,0
4	Скв.7150	ВРП-9	БКНС-3а	237,0
5	Скв.4609	БГ-15	БКНС-3а	263,0
6	Скв.4641	БГ-15	БКНС-3а	580,0
7	Скв.1198	БГ-15	БКНС-3а	434,0
8	Скв.3222	БГ-7А	БКНС-3а	457,0
9	Скв.9115	БГ-7А	БКНС-3а	608,0
10	Скв.9331	БГ-7А	БКНС-3а	248,0
11	Скв.4533	БГ-7А	БКНС-3а	173,0
12	Скв.174	БГ-7А	БКНС-3а	122,0
13	Скв.3491	БГ-7А	БКНС-3а	233,0
14	Скв.6786	БГ-7А	БКНС-3а	662,0
15	Скв.7111	БГ-2	БКНС-3а	416,0
16	Скв.9075	БГ-2	БКНС-3а	135,0
17	Скв.9086	БГ-5	БКНС-3а	561,0
18	Скв.4473	БГ-1	БКНС-3а	59,0
19	Скв.9071	БГ-1	БКНС-3а	452,0
20	Скв.3460	ВРП-8	БКНС-3а	85,0
21	Скв.2761	БГ-12	БКНС-3а	89,0
22	Скв.4532	БГ-12	БКНС-3а	480,0
23	Скв.5863	БГ-12	БКНС-3а	336,0
24	Скв.7567	БГ-12	БКНС-3а	379,0
25	Скв.8777	БГ-17	БКНС-3а	270,0
26	Скв.4299	БГ-17	БКНС-3а	604,0
27	Скв.4479	БГ-17	БКНС-3а	130,0
28	Скв.4876	БГ-17А	БКНС-3а	1659,0
29	Скв.3982	БГ-17А	БКНС-3а	1489,0
30	Скв.7581	БГ-13	БКНС-3а	398,0
Общая протяженность				*12685,0*



Реконструкция разводящих высоконапорных коллекторов от осевых коллекторов до БГ и ВРП

Коллекторы высокого давления (разводящие коллекторы) предназначены для транспорта нагнетаемой воды от существующих осевых коллекторов до БГ и ВРП.

Рабочим проектом предусматривается замена существующих высоконапорных разводящих коллекторов от осевых коллекторов до ВРП и БГ.

Высоконапорные (разводящие) коллекторы выполнены из стальных бесшовных труб диаметрами 168х14 мм, 219х14 мм по ГОСТ 8732-78:

с 3 слойной наружной заводской изоляцией экструдированным полиэтиленом – подземная часть;

с наружным заводской изоляцией экструдированным полиэтиленом – надземная часть.

Рабочее давление трубопроводов Ру = 15,0 МПа.

Согласно ВСН 2.38-85 высоконапорные трубопроводы относятся ко II категории, 1 группе.

Способ укладки – подземный.

Глубина заложения - 1,2 м до верха трубы.

Подключение коллекторов предусматривается к существующим патрубкам БГ и ВРП. На узле подключения разводящих коллекторов к осевым коллекторам предусмотрены задвижки диаметром 200 мм Ру-16,0 МПа.

Участки трубопроводов, прокладываемых на переходах через автомобильные дороги всех категорий с усовершенствованным покрытием капитального и облегченного типов, предусмотрены в защитном футляре (кожухе) из стальных труб диаметром 426х10 мм (ГОСТ 8732-78), с 3 слойной наружной заводской изоляцией экструдированным полиэтиленом.

Протяженности заменяемых разводящих высоконапорных водоводов приведены в таблице №2.

Таблица №2

№	Трубопровод диаметром 219х14 мм	Диаметр, мм	Протяженность, м
1	от осевого коллектора до БГ-7	168х14	787,0
2	от осевого коллектора до БГ-7А	168х14	1222,0
3	от осевого коллектора до ВРП-9	168х14	49,0
4	от осевого коллектора до ВРП-8	168х14	130,0
5	разводящего коллектора Юго-Восток	219х14	1307,0
6	разводящего коллектора Северо-Восток	219х14	835,0
Общая протяженность			*4330,0*

Согласно ВСН 005-88:

давление испытания на прочность Рисп. = 1,25* Рраб.

давление испытания на герметичность Рисп. = Рраб.

продолжительность испытания на прочность – 12 ч.

Антикоррозионная изоляция фитингов и арматуры:

надземных – Надземных трубопроводов масляное-битумное в два слоя по грунту ГФ-021;

подземных – «усиленная» согласно ГОСТ 9.602-2005 на основе липкой лентой в 2 слоя с огрунтовкой битумной мастикой в 1 слой.

Тепловая изоляция надземных трубопроводов:

маты минераловатные прошивные без обкладок М75 толщиной 60мм, лист алюминиевый марки АД1Н-0.

Основные показатели по разделу:

протяженность реконструированных трубопроводов:

нагнетательных трубопроводов диаметром 114х10 мм –12685,0 м;

нагнетательных трубопроводов диаметром 219х14 мм – 4330,0 м.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций

Основные принятые технические решения обеспечивают необходимые инженерно-технические мероприятия по чрезвычайным ситуациям техногенного и природного характера и учитывают следующее:

размещение установок;

классификация зон;

осуществление надзора с помощью контрольно-измерительных приборов;

запуск и отключение оборудования;

системы защиты от превышения давления;

изоляция оборудования;

технические характеристики;

проектирование оборудования;

дренажи;

маршруты для эвакуации;

оборудование для противопожарных целей безопасности;

процедуры безопасности при строительстве объектов.

Проектируемые сооружения размещены на безопасном расстоянии от существующих промышленных и гражданских сооружений, инженерных сетей в соответствии с санитарно-защитными зонами и противопожарными расстояниями.

Основными мероприятиями, направленными на предупреждение и защиту проектируемых объектов в области чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера направлены на предотвращение выделений вредных, взрыво-пожароопасных веществ и обеспечение безопасных условий труда являются обеспечение прочности и герметичности технологических аппаратов и трубопроводов, высокий уровень автоматизации производственных процессов и дистанционный контроль, размещение вредных и взрывопожарных производств в отдельных помещениях и на открытых площадках, применение оборудования, трубопроводов и приборов в коррозионно-стойком исполнении, обеспечение коррозионной защиты металлоконструкций.

Применяемое оборудование, арматура и трубопроводы по техническим характеристикам обеспечивают безопасную эксплуатацию технологических аппаратов, узлов коммуникаций. Размещение запорной арматуры обеспечивает удобное и безопасное обслуживание.

Покрытие площадок предусмотрено в твердом исполнении на 0,15 м выше планировочной отметки земли.

Все технологические трубопроводы после монтажа подвергаются контролю сварных стыков и гидравлическому испытанию.

Защита аппаратов и оборудования, работающих под давлением, предусматривается установкой предохранительных клапанов, запорной арматуры, средств автоматического контроля, измерения и регулирования технологических параметров.

При надземной прокладке трубопроводы укладываются на несгораемые бетонные опоры.

Все боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются битумом за два раза.

Антикоррозийная защита металлических конструкций: все металлические конструкции подвергаются окраске в соответствии со СП РК 2.01-101-2013.

Предусмотрены мероприятия, исключающие затопление территории: вертикальная планировка территории, устройство площадок в насыпи, устройство монтажно-аварийных проездов для прокладки трубопроводов и воздушных линий электропередач.

Детальные мероприятия по предотвращению чрезвычайных ситуаций должны быть разработаны Владельцем предприятия при составлении Декларации безопасности на месторождении в соответствии с Законом Республики Казахстан от 5 июля 1996 года №19-I «О чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера» и постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 мая 2000 года №64 «Об утверждении Правил представления и формы Декларации безопасности промышленного объекта».

Рабочий проект рассмотрен и согласован:

РГУ «Департамент Комитета индустриального развития и промышленной безопасности по Мангистауской области» - письмо о согласовании рабочего проекта в части мер промышленной безопасности от 25 ноября 2019 года №KZ17VQR00018283.

6.4 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Производство проектируемых работ на территории действующего объекта месторождения Узень, в пределах установленной санитарно-защитной зоны предприятия АО «Озенмунайгаз».

В рабочем проекте предусмотрены санитарно-эпидемиологические требования к производственным процессам и технологическому оборудованию. Технологическое оборудование оснащается средствами автоматизации, дистанционного контроля и управления. Предусматривается комплекс мероприятий по предупреждению коррозии производственного оборудования.

Дополнительного штата рабочего персонала на период эксплуатации проектируемого оборудования не предусматривается. Для бытового обслуживания работающих на действующем месторождении Узень, имеются существующие бытовые помещения оборудованные: гардеробными, душевыми, помещениями для сушки одежды и обуви.

Питание и медицинское обслуживание работающих предусмотрено в существующей столовой и медицинском пункте, действующих на месторождении Узень.

Работающих обеспечивают специальной одеждой, обувью и средствами индивидуальной защиты, в соответствии с действующими отраслевыми нормами для объектов нефтедобывающей промышленности. На всех участках и в бытовых помещениях предусматриваются аптечки первой медицинской помощи.

Предусмотрены санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания строителей на период строительно-монтажных работ. Для бытового обслуживания работающих, по месту производства работ планируют оборудовать строительную площадку, с ограждением. На строительной площадке предусматриваются: гардеробные для одежды работающих, душевые, сушилки для рабочей одежды. Санитарно-бытовые помещения оборудуются приточно-вытяжной вентиляцией, отоплением, канализацией. Проходы к санитарно-бытовым помещениям не пересекают опасные зоны.

Для питания работающих оборудуется помещение для приема пищи. На специально выделенное помещение и раздаточный пункт оформляется санитарно-эпидемиологическое заключение, в соответствии с документами государственной системы санитарно-

эпидемиологического нормирования. Доставку работающих на строительную площадку организовывают автобусом.

Для питьевых целей, работающих предусмотрено использование бутилированной питьевой воды. Для обеспечения хозяйственно-бытовых нужд работающего персонала, предусматривается вода питьевого качества. Доставка воды производится автотранспортом, соответствующим документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования. Емкости для хранения воды изготавливаются из материалов, разрешенных к применению для этих целей на территории Республики Казахстан.

Система водоотведения санитарно-бытовых помещений строительной площадки в емкости для сбора сточных вод, устанавливаемые подрядчиком на территории в период строительства, с дальнейшим вывозом на КОС города Жанаозен, по договору с ГКП «ОзенИнвест».

Рассмотрены все основные производственные процессы, как источники образования отходов при производстве проектируемых работ. Проведены расчеты и дано обоснование объемов образования отходов. В соответствии с требованиями Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержденных приказом Министра здравоохранения РК от 23.04.2018 года №187, указан класс опасности отходов.

Производство проектируемых работ на территории действующего месторождения Узень, предприятия АО «Озенмунайгаз», для которого ранее установлен размер СЗЗ – 1000 метров. Согласно санитарной классификации производственных объектов Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 20.03.2015 года №237, объект относится к 1 классу опасности. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при эксплуатации не предусмотрены, так как реконструкция будет проводиться существующих объектов, следовательно, принятый ранее размер санитарно-защитной зоны – 1000 метров, остается на прежнем уровне и не требует корректировки. Ближайшим населенным пунктом является город Жанаозен, расположенный более 10 километров от месторождения. Производство строительно-монтажных работ кратковременное, не классифицируется, размер СЗЗ не устанавливается.

6.5 Организация строительства

Проект организации строительства разработан в соответствии с требованиями СН РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений», а также других нормативных документов, определяющих состав разрабатываемых материалов для организации строительного производства.

В составе проекта организации строительства определены потребности строительства в инженерных коммуникациях, внешних зданиях и сооружениях, электроэнергии, водоснабжении, машинах и механизмах, материалах и конструкциях. Также разработаны календарный график строительства и методы монтажа основного оборудования и строительных конструкций, мероприятия по охране труда и технике безопасности, пожарной безопасности, охране окружающей среды.

Предполагаемая форма организации строительства предусматривает конкурсную систему выбора подрядчиков по сооружению объекта.

Ведение строительно-монтажных работ предполагается осуществлять поточным методом с комплексной механизацией всех основных строительных процессов.

Район строительства находится на территории НГДУ-1 АО «Озенмунайгаз».

Доставку материалов, конструкций и изделий к объектам строительства предусматривается осуществлять по существующей сети автомобильных дорог, имеющейся в районе строительства.

Складирование строительных материалов и конструкций предусмотрено в специально отведенных местах.

Источниками электроэнергии и водоснабжения объекта являются существующие сети в районе строительства. Конкретные места подключения к существующим сетям уточняются и согласовываются со службой эксплуатационного предприятия.

Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода, снабжение которой обеспечивает специализированная компания.

Связь на объекте осуществляется посредством сотовых телефонов.

Обеспечение стройплощадки сжатым воздухом предусматривается от передвижных компрессоров.

Кислород и пропан на строительство поступает в баллонах.

Численность работающих определена с учетом трудоемкости работ и нормативной продолжительности строительства.

Качество строительно-монтажных работ обеспечивается специальной службой контроля качества строительных работ, создаваемой в строительной организации.

Расчет продолжительности строительства и расчет задела по годам выполнены согласно СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений», часть II и составляет 2,0 месяца, подготовительный период в том числе.

Продолжительность строительства уточняется в ППР, согласно графику реализации рабочего проекта.

Согласно письму Заказчика – АО «Озенмунайгаз» от 30 сентября 2019 года №165-11-13/4179, начало строительства объекта запланировано на 1 квартал 2020 года.

6.6 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 13 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2019.2) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2019 года.

При составлении смет использованы:

ЭСН РК 8.04-01-2015 «Сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы», Изменения и дополнения, выпуск 16;

ЭСН РК 8.04-02-2015 «Сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы», Изменения и дополнения, выпуск 16;

ЭСН РК 8.05-01-2015 «Сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы», Изменения и дополнения, выпуск 16;

ССЦ РК 8.04-08-2019 «Сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции» 2019 год, выпуск 2;

СЦПГ РК 8.04-12-2018 «Сборник сметных цен в текущем уровне на перевозку грузов для строительства» 2019 год;

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

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

перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный заказчиком – руководителем АО «Озенмунайгаз», согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 55 и 60 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан (приказ КДСиЖКХ МИР РК от 14 ноября 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 (п. 16, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

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

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

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

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

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

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

В процессе рассмотрения по замечаниям филиала по Западному региону РГП «Госэкспертиза» в рабочий проект «Реконструкция трубопроводов объекта БКНС (блочно-кустовая насосная станция)-3а НГДУ (нефтегазодобывающие управление)-1» внесены следующие изменения и дополнения:

Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам:

1. Откорректирована ссылка на нормативные документы в области государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования, на основании которых проводится экспертиза данного рабочего проекта.

Организация строительства:

2. Раздел «Проект организации строительства», приведен в соответствие с требованиями СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство», СН РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений», а также других нормативных документов, определяющих состав разрабатываемых материалов для организации строительного производства.

3. В составе ПОС разработаны ведомость потребности в основных строительных машинах, график потребности в рабочих кадрах, потребность в складских площадках, закрытых складах, во временных зданиях и сооружениях.

4. Ссылки на утратившие юридическую силу нормативные документы заменены вновь введенными.

Сметная документация:

5. Сметная документация укомплектована. Представлен сводный сметный расчет с затратами заказчика на инжиниринговые услуги и ПИР.

6. К сметной документации приложена пояснительная записка, в котором указаны ссылка на территориальный район, где расположено строительство, ссылки на документы, в соответствии с которыми разрабатывался СД и обоснования для составления прочих затрат.

7. В сводном сметном расчете стоимости строительства указана стоимость ПИР в соответствии с расчетом.

8. В сводном сметном расчете стоимости строительства указана стоимость экспертизы в соответствии с приказом и.о. МНЭ РК от 21.12.2015 г. №780.

9. Сметная документация откорректирована в текущих ценах на дату предоставления проекта в органы экспертизы в соответствии с п.11 нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в РК, утвержденный приказом от 14.11.2017 г. №249-нқ.

10. В сметном расчете стоимости строительства затраты на временные здания и сооружения откорректированы в соответствии с п.2.4 НДЗ РК 8.04-05-2015.

11. В сметном расчете стоимости строительства дополнительные затраты при производстве СМР в зимнее время откорректированы в соответствии с табл.3 НДЗ РК 8.04-06-2015.

12. Из сметного расчета исключены необоснованно принятые затраты на снегоуборку.

13. Сметная стоимость строительства откорректирована в связи с изменениями, внесенными в Прогноз социально-экономического развития РК на 2020-2024 годы в части месячного расчетного показателя (протокол №8 от 29.04.2019 г.).

14. Локальные сметы оформлены по форме 4 согласно приложению 2 к нормативному документу, утвержденному приказом от 14.11.2017 г. №249-нқ (из 12 граф).

15. Объемы работ в сметах приведены в соответствие с откорректированными чертежами, спецификациями в соответствии с замечаниями технической части.

16. Стоимости материалов и оборудования, отсутствующие в нормативных сборниках цен и включенные в смету по ценовым предложениям, приведены в соответствие с данными прайс-листов, утвержденных с Заказчиком.

17. Представлена утвержденная сводная ведомость потребности основных материалов, изделий, конструкций и оборудования с указанием удельного веса казахстанского содержания согласно приложению К СН РК 1.02-03-2011.

7.2 Оценка проектных решений

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

утвержденный приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года №165, заказчиком рабочего проекта данный объект отнесен к технически сложным, I (повышенный) уровня ответственности.

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

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

Принятые проектные решения с учетом внесенных изменений по п.7.1 соответствуют государственным нормативным требованиям по экологической, санитарной и пожарной безопасности, обеспечивают надежное функционирование объекта.

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

Рабочий проект соответствует требованиям действующих НПА в области государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования: Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к технологическим и сопутствующим объектам и сооружениям, осуществляющим нефтяные операции» Приложение 4 к приказу Министра национальной экономики РК «Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к объектам промышленности» от 20 марта 2015 года №236; Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденные приказом Министра национальной экономики РК от 20.03.2015 года №237; Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкцию, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденные приказом Министра национальной экономики РК от 28.02.2015 года №177;

Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержденные приказом Министра здравоохранения РК от 23.04.2018 года №187.

Таблица №3

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			Заявленные	Рекомендуемые к утверждению
1	Протяженность реконструированных нагнетательных трубопроводов диаметром 114х10 мм	м	12685 ,0	12685 ,0
2	Протяженность реконструированных нагнетательных трубопроводов диаметром 219х14 мм	м	4330,0	4330,0
3	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2019-2020 годов, в том числе: СМР прочие	млн. тенге	594,689 508,789 85,900	658,360 549,468 108,892

4	Из них: на 2019 год (ПИР, экспертиза) на 2020 год	млн. тенге	- 594,689	16,124 642,236
5	Продолжительность строительства	мес.	2,0	2,0

8. ВЫВОДЫ

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Реконструкция трубопроводов объекта БКНС (блочно-кустовая насосная станция)-3а НГДУ (нефтегазодобывающие управление)-1» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

протяженность реконструированных нагнетательных трубопроводов диаметром 114х10 мм - 12685,0 м;

протяженность реконструированных нагнетательных трубопроводов диаметром 219х14 мм - 4330,0 м;

общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2019-2020 годов - 658,360 млн. тенге;

в том числе: СМР - 549,468 млн. тенге;

прочие - 108,892 млн. тенге;

продолжительность строительства - 2 месяца.

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

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

4. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована АО «Озенмунайгаз» в соответствии с условиями договора от 10 октября 2019 года №01-1710.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

1. «МГӨБ (мұнай-газ өндіру басқармасы)-1, БШСС (блокты-шоқтық сорғы станциясы)-3а объектісінің құбырларын реконструкциялау» жұмыс жобасына енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер және мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізгі техника-экономикалық көрсеткіштерімен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсыныс жасаймыз:

диаметрі 114х10 мм жаңартылған айдау құбырларының жалпы ұзындығы - 12685 ,0 метр;

диаметрі 219х14 мм жаңартылған айдау құбырларының жалпы ұзындығы - 4330,0 метр;

2019-2020 жылдардағы ағымдағы және болжамдағы бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны - 658,360 млн. теңге;

оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары - 549,468 млн. теңге;

өзгеде - 108,892 млн. теңге;

құрылыс ұзақтығы - 2 ай.

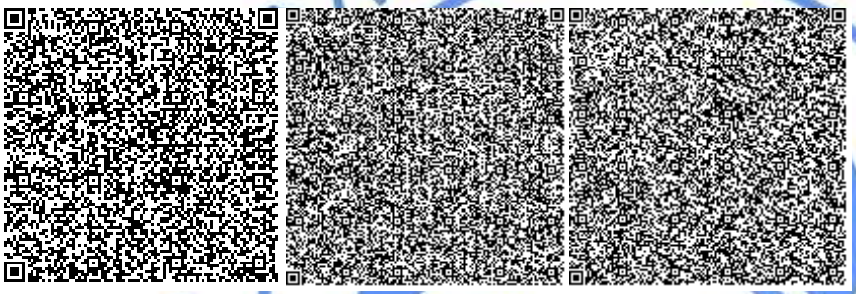
2. Жұмыс жобасы бекітуге ұсынылғанда және жұмыс жасауға берілгенде осы сараптама қорытындысымен сәйкестігі тексерілуі керек.

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

4. Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2019 жылғы 10 қазандағы №01-1710 шарттың талаптарына сәйкес «Өзенмұнайгаз» АҚ кепілдік етеді.

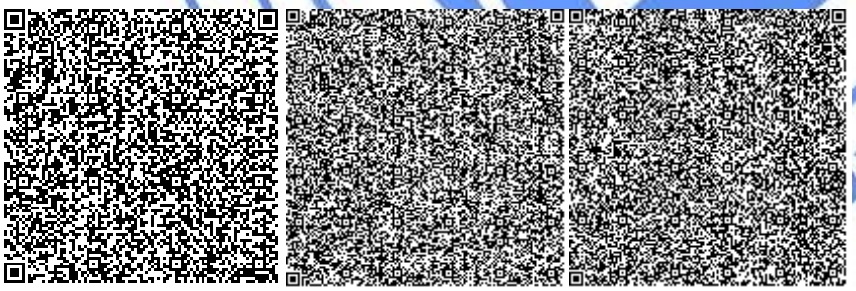
Мыңбаев Қ.Т.

Директор



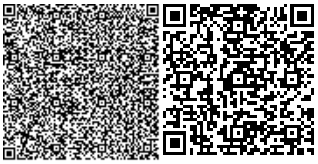
Мыктыбаев К.Ж.

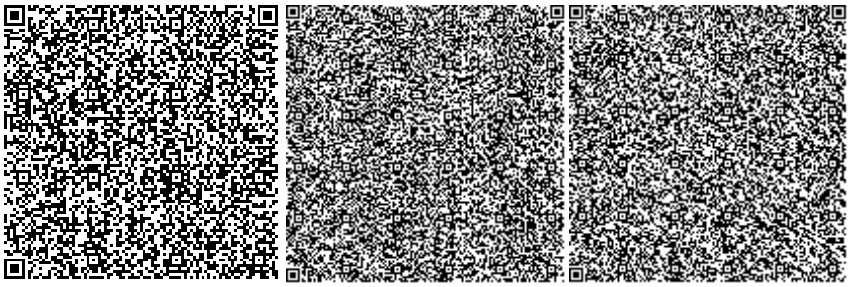
Директор департамента



Шапабаева Л.П.

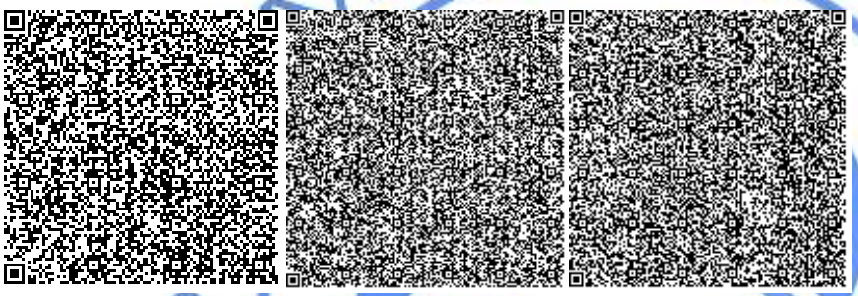
Эксперт





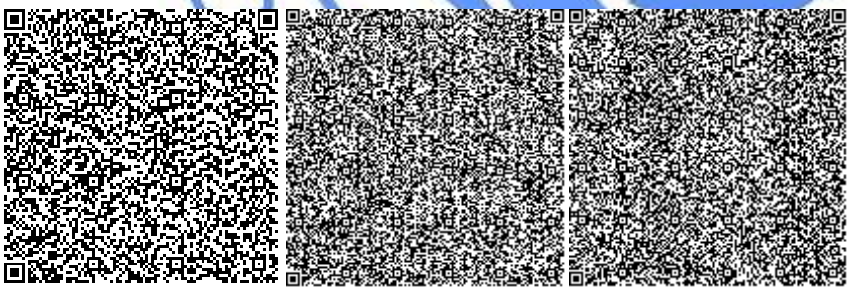
Мороз Г.А.

Эксперт



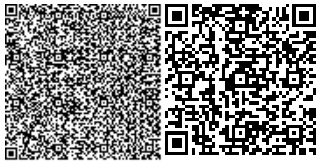
Курмашева Г.М.

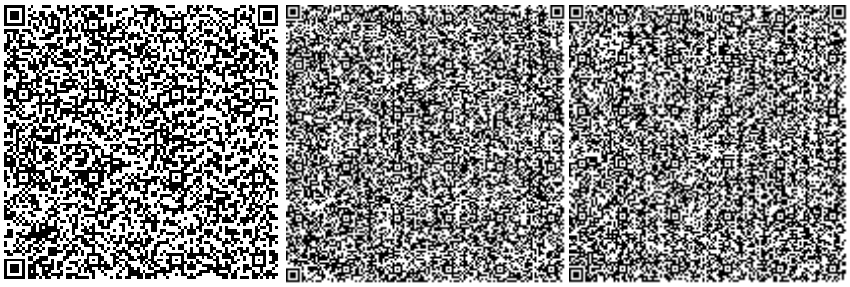
Эксперт



Камыспаева А.Т.

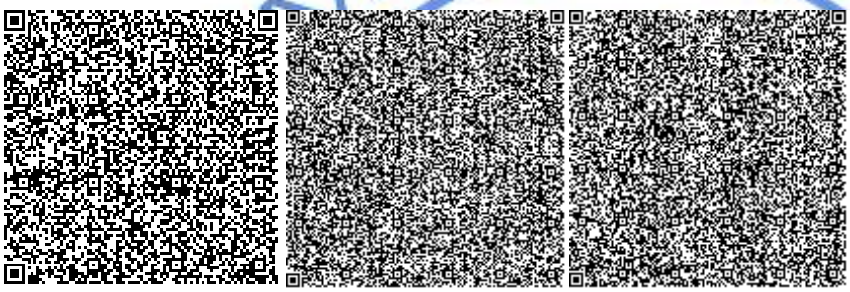
Главный специалист





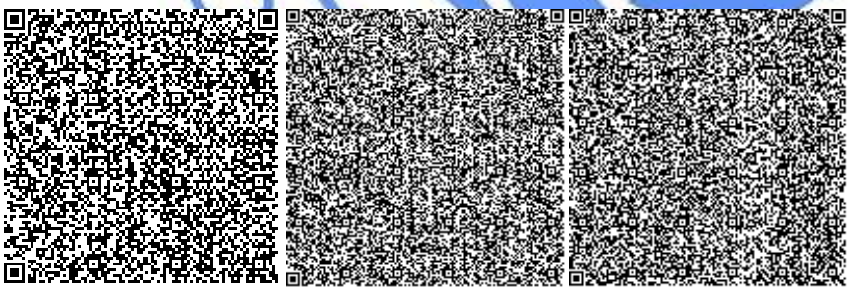
Жансеитов Д.Т.

Начальник производственного отдела



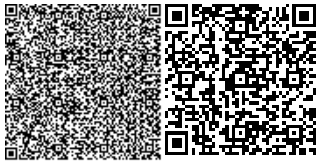
Мадиев Е.З.

Эксперт



Мустажапова З.Г.

Эксперт



Номер: R01-0190/18
Дата: 18.12.2019

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ
МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ

РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ ГЕОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Актау, промзона 3, здание 10, телефон:
8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

АО «Озенмунайгаз»

Заключение государственной экологической экспертизы на РП "Реконструкция трубопроводов объекта БКНС (блочно-кустовая насосная станция)-3а НГДУ (нефтегазодобывающие управление)-1"

Материалы разработаны - ТОО «Проектно Строительный Центр», государственная лицензия на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды № 01333Р от 12.02.2010 года, выданная Министерством охраны окружающей среды и водных ресурсов РК.

Заказчик материала проекта – АО «Озенмунайгаз».

На рассмотрение государственной экологической экспертизы представлены:

- Рабочий проект «Реконструкция трубопроводов объекта БКНС-3а НГДУ-1»;
- Раздел «Охрана окружающей среды»;
- План природоохранных мероприятий

Материалы поступили 22.10.2019г.вх.№ R01-03/00146 и рассмотрены на заседании комиссии государственной экологической экспертизы от 18.12.2019г.

Продолжительность строительства – 5 месяцев.

Общие сведения

Месторасположение проектируемого объекта

Месторождение Узень расположено в степной части Южного Мангышлака и административно входит в состав Каракиянского района Мангистауской области Республики Казахстан.

Территория области малообжитая. Областной центр г. Актау находится 150 км от месторождения Узень.

Рядом с месторождением расположен г. Жанаозен, где базируется АО

«Озенмунайгаз», который занимается разработкой месторождений «Узень» и «Карамандыбас» и является градообразующим предприятием.

Поселки городского типа Жетыбай и Курык находятся от месторождения соответственно в 70 и 150 км.

Основные проектные решения

Существующее положение

В систему заводнения пластов входят: нагнетательные трубопроводы, высоконапорные (разводящие) коллекторы и низконапорные коллекторы сточной и морской воды.

Коллекторы высокого давления (разводящие коллекторы) предназначены для транспорта нагнетаемой воды от существующих осевых коллекторов до Блоков гребенки (БГ) и Водораспределительных пунктов (ВРП).

Нагнетательные линии (высоконапорные водоводы) предназначены для транспорта нагнетаемой воды от Блоков гребенки (БГ) и Водораспределительных пунктов (ВРП) до проектируемых нагнетательных скважин.

Рабочим проектом предусматривается замена существующих нагнетательных трубопроводов от ВРП и БГ к скважинам с условным диаметром 100 мм.

Основные проектные решения

Данным проектом предусматривается замена изношенных промысловых трубопроводов м/р Узень.

Настоящим проектом предусматривается следующие проектные решения:

· Реконструкция высоконапорных водоводов от блоков гребенок (БГ) и водораспределительных пунктов (ВРП) до нагнетательных скважин;

· Реконструкция высоконапорных разводящих водоводов от коллектора до БГ и ВРП;

Протяженности заменяемых нагнетательных трубопроводов к скважинам:

№	Наименование объекта	ЗУ/БГ/ВРП	ГУ/БКНС	Протяженность трубопровода, м
1	скв. 1183	БГ6	БКНС-3а	401,0
2	скв. 3588	БГ-6	БКНС-3а	282,0
3	скв. 4698	БГ-17а	БКНС-3а	443,0
4	скв. 7150	ВРП-9	БКНС-3а	237,0
5	скв. 4609	БГ-15	БКНС-3а	263,0
6	скв. 4641	БГ-15	БКНС-3а	580,0
7	скв. 1198	БГ-11	БКНС-3а	434,0
8	скв. 3222	БГ-7А	БКНС-3а	457,0
9	скв. 9115	БГ-7А	БКНС-3а	608,0
10	скв. 9331	БГ-7А	БКНС-3а	248,0

11	скв. 4533	БГ-7А	БКНС-3а	173,0
12	скв. 174	БГ-7А	БКНС-3а	122,0
13	скв. 3491	БГ-7А	БКНС-3а	233,0
14	скв. 6786	БГ-7А	БКНС-3а	662,0
15	скв. 7111	БГ-2	БКНС-3а	416,0
16	скв. 9075	БГ-2	БКНС-3а	135,0
17	скв. 9086	БГ-5	БКНС-3а	561,0
18	скв. 4473	БГ-1	БКНС-3а	59,0
19	скв. 9071	БГ-1	БКНС-3а	452,0
20	скв. 3460	ВРП-8	БКНС-3а	85,0
21	скв. 2761	БГ-12	БКНС-3а	89,0
22	скв. 4532	БГ-12	БКНС-3а	480,0
23	скв. 5863	БГ-12	БКНС-3а	336,0
24	скв. 7567	БГ-12	БКНС-3а	379,0
25	скв. 8777	БГ-17	БКНС-3а	270,0
26	скв. 4299	БГ-17	БКНС-3а	604,0
27	скв. 4479	БГ-17	БКНС-3а	130,0
28	скв. 4876	БГ-17А	БКНС-3а	1659,0
29	скв. 3982	БГ-17А	БКНС-3а	1489,0
30	скв. 7581	БГ-13	БКНС-3а	1212
	Общая протяженность			**13499**

Оценка воздействия на окружающую среду

Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в период строительно-монтажных работ составляет 13 ед. в том числе: организованных – 4 ед., неорганизованных - 9 ед.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 2019 – 2020 г. приведены в приложении 1. Данное заключение ГЭЭ без указанного приложения недействительно.

Строительство, планируется проводит на объектах АО «Озенмунайгаз», для которых установлена общая санитарно-защитная зона 1000 метров.

Водоснабжение и водоотведение

Подрядная строительная организация должна обеспечить технологический процесс строительства и питьевые нужды работающего персонала технической и питьевой водой. Воду для питья предполагается поставлять автотранспортом в бутылках.

Использованная вода собирается в емкости для сбора сточных вод, устанавливаемого Подрядчиком на территории в период строительства с дальнейшим вывозом на

КОС г. Жанаозен по договору с ГКП «ОзенИнвест».

Техническая вода используется для нужд: строительной техники; увлажнение грунтов.

В период строительства проектируемого объекта вода используется для увлажнения грунтов и материалов, согласно технологии строительства запроектированных сооружений.

Вода привозная, доставляется на площадку строительства автотранспортом – поливомоечной машиной.

В период строительных работ вода используется также на гидроиспытании трубопроводов. Использованную воду после гидроиспытаний собирают в емкости, устанавливаемого Подрядчиком на территории в период строительства и вывозят по договору с ГКП «ОзенИнвест». Расход воды составят 50 м3.

Расход питьевой воды составит 93,75 м3. Водоотведение составит 93,75 м3.

Согласно сметных данных расход воды на технические нужды, пылеподавление составит 20,0 м3 за период строительства.

Управление отходами производства и потребления

Нормативы размещения отходов производства и потребления при строительстве

Наименование отходов	**Образование, т/год**	**Размещение, т/год**	**Передача сторонним организациям, т/год**
1	**2**	**3**	**4**
Всего	**1,9270**	-	**1,9270**
в т.ч. отходов производства	**1,1457**	-	**1,1457**
отходов потребления	**0,78125**	-	**0,78125**
Янтарный уровень опасности			
Промасленная ветошь	0,0127	-	0,0127
Тара из под краски	0,0066	-	0,0066
Зеленый уровень опасности			
Строительный мусор	1	-	1
Металлолом	0,1	-	0,1
Огарки сварочных электродов	0,02644	-	0,02644
Коммунальные (твердо-бытовые) отходы	0,78125	-	0,78125
Красный уровень опасности			
-	-	-	-

- Промасленная ветошь временно (не более шести месяцев) складируются в специально отведенном месте, с последующим вывозом на переработку/утилизацию в специализированную компанию, которая определяется по итогам тендера. Отходы подлежат термическому уничтожению на специализированной установке по переработке

низкокалорийных и высококалорийных жидких и твердых отходов производства и потребления.

- Отходы содержащие металлолом (металлолом, огарки сварочных электродов после сортировки) по мере образования и накопления (не более шести месяцев) вывозятся по договору в специализированную компанию, которая определяется по ито-гам тендера. Отходы могут быть использованы повторно для собственных нужд предприятия, реализованы на сторону (с оформлением необходимых документов) и переданы на переработку/утилизацию в специализированные компании, которые занимаются утилизацией подобного рода отходов и имеющих разрешительные докумен-ты на занятие подобным видом деятельности.

- Использованная тара ЛКМ, по мере образования и накопления (не более шести месяцев) вывозятся по договору в специализированную компанию, которая определяется по итогам тендера. Отходы передаются на переработку/утилизацию в специализированные компании, которые занимаются утилизацией подобного рода отходов и имеющих разрешительные документы на занятие подобным видом деятельности.

- Строительные отходы, складируются в специально отведенном месте, с последующим вывозом на переработку/утилизацию в специализированную компанию, которая определяется по итогам тендера. Отходы передаются на переработку/утилизацию в специализированные компании, которые занимаются утилизацией подобного рода отходов и имеющих разрешительные документы на занятие подобным видом деятельности.

- ТБО собираются в контейнеры (не более шести месяцев) и по мере накопления передаются на переработку/утилизацию в специализированные компании, которые занимаются утилизацией подобного рода отходов и имеющих разрешительные документы на занятие подобным видом деятельности.

Разработана программа управления отходами.

Произведен расчет платежей за загрязнение окружающей среды.

Представлено Заявление об экологических последствиях.

ВЫВОДЫ:

Рассмотрев представленный на государственную экологическую экспертизу рабочий проект «Реконструкция трубопроводов объекта БКНС-3а НГДУ-1» и раздел «Охрана окружающей среды» к нему, Департамент экологии по Мангистауской области **СОГЛАСОВЫВАЕТ** данный проект.

.

Приложение №1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ выбрасываемых в атмосферу на период строительных работ

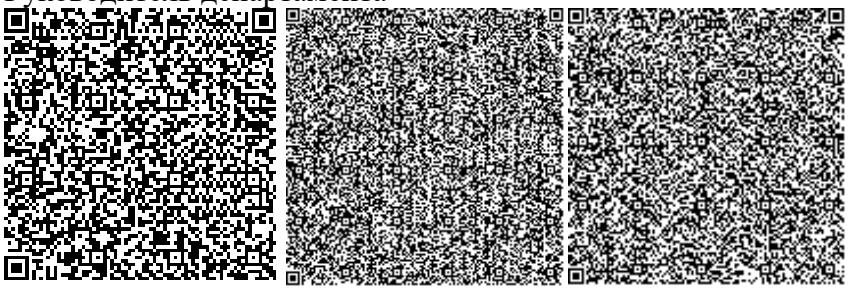
Производство, цех, участок		Номер источника выбросов	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год дости-жения ПДВ
			Сущ положение		На 2020год		ПДВ		
Код и наименование загрязняюще- го вещества			г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Организованные источники									
Битумный котел		0001							
301	Азота диоксид				0,0095	0,0008208	0,0095	0,0008208	2020
304	Азота оксид				0,00154375	0,00013338	0,00154375	0,00013338	2020
328	Углерод (Сажа)				0,000694444	0,00006	0,000694444	0,00006	2020
330	Сера диоксид				0,016333333	0,0014112	0,016333333	0,0014112	2020
337	Углерод оксид				0,03859375	0,0033345	0,03859375	0,0033345	2020
2754	Алканы С12-С19				0,042824074	0,0037	0,042824074	0,0037	2020
Агрегат сварочный		0002							
301	Диоксид азота				0,160222222	0,1984192	0,160222222	0,1984192	2020
304	Оксид азота				0,040055556	0,0496048	0,040055556	0,0496048	2020
328	Углерод (Сажа)				0,013611111	0,017304	0,013611111	0,017304	2020
330	Диоксид серы				0,021388889	0,025956	0,021388889	0,025956	2020

337	Оксид углерода				0,14	0,17304	0,14	0,17304	2020
703	Бенз(а)пирен				2,53E-07	3,17E-07	2,53E-07	3,17E-07	2020
1325	Формальдегид				0,002916667	0,0034608	0,002916667	0,0034608	2020
2754	Алканы С12-С19				0,07	0,08652	0,07	0,08652	2020
Компрессор		0003							
301	Диоксид азота				0,091555556	0,2919872	0,091555556	0,2919872	2020
304	Оксид азота				0,022888889	0,0729968	0,022888889	0,0729968	2020
328	Углерод (Сажа)				0,007777778	0,025464	0,007777778	0,025464	2020
330	Диоксид серы				0,012222222	0,038196	0,012222222	0,038196	2020
337	Оксид углерода				0,08	0,25464	0,08	0,25464	2020
703	Бенз(а)пирен				1,44E-07	4,67E-07	1,44E-07	4,67E-07	2020
1325	Формальдегид				0,001666667	0,0050928	0,001666667	0,0050928	2020
2754	Алканы С12-С19				0,04	0,12732	0,04	0,12732	2020
Электростанция передвижная		0004							
301	Диоксид азота				0,009155556	0,00538016	0,009155556	0,00538016	2020
304	Оксид азота				0,002288889	0,00134504	0,002288889	0,00134504	2020
328	Углерод (Сажа)				0,000777778	0,0004692	0,000777778	0,0004692	2020
330	Диоксид серы				0,001222222	0,0007038	0,001222222	0,0007038	2020
337	Оксид углерода				0,008	0,004692	0,008	0,004692	2020
703	Бенз(а)пирен				1,44E-08	8,60E-09	1,44E-08	8,60E-09	2020

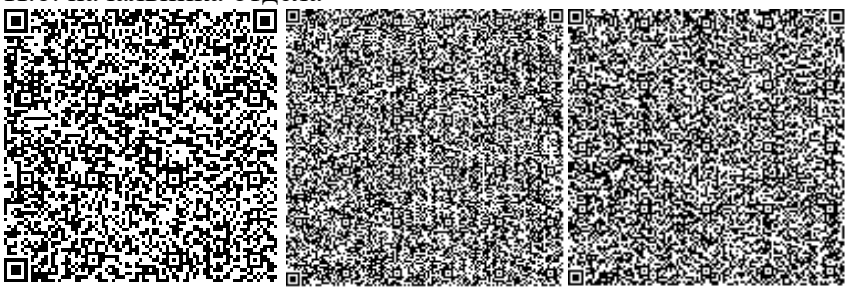
1325	Формальдегид				0,000166667	0,00009384	0,000166667	0,00009384	2020
2754	Алканы С12-С19				0,004	0,002346	0,004	0,002346	2020
Итого по организованным					**0,8394064302**	**1,39449231**	**0,8394064302**	**1,39449231**	
Неорганизованные источники									
Работа экскаватора		6001							
2909	Пыль неорганическая				0,166246874	0,269918424	0,166246874	0,269918424	2020
Работа бульдозера		6002							
2909	Пыль неорганическая				0,031398837	0,016842336	0,031398837	0,016842336	2020
Автосамосвал		6003							
2909	Пыль неорганическая				0,005781875	0,001895243	0,005781875	0,001895243	2020
Сварочные работы		6004							
123	Оксиды железа				0,010632768	0,026374531	0,010632768	0,026374531	2020
143	Оксиды марганца				0,001171398	0,003040523	0,001171398	0,003040523	2020
301	Диоксид азота				0,0003	0,00003888	0,0003	0,00003888	2020
337	Оксид углерода				0,001477778	0,00019152	0,001477778	0,00019152	2020
342	Фтористый водород				0,000103333	0,000013392	0,000103333	0,000013392	2020
344	Фториды				0,000111111	0,0000144	0,000111111	0,0000144	
2908	Пыль неорганическая				0,000111111	0,0000144	0,000111111	0,0000144	2020
Сварочные работы		6005							
301	Азота диоксид				0,00254392	0,000549487	0,00254392	0,000549487	2020

Покрасочные работы		6006							
616	ксилол				0,016864049	0,011711145	0,016864049	0,011711145	2020
621	толуол				0,004591019	0,003188207	0,004591019	0,003188207	2020
1210	бутилацетат				0,000888584	0,000617072	0,000888584	0,000617072	2020
1401	ацетон				0,001925266	0,00133699	0,001925266	0,00133699	2020
2752	уайт-спирит				0,005802002	0,004029168	0,005802002	0,004029168	2020
2902	взвешенные вещества				0,00344962	0,00239557	0,00344962	0,00239557	2020
Обработка металла и дерева		6007							
2902	Взвешенные вещества				0,0058	0,01227744	0,0058	0,01227744	2020
2930	Пыль абразивная				0,0036	0,00762048	0,0036	0,00762048	2020
Бурильная машина		6008							
2909	Пыль неорганическая				0,33	0,014256	0,33	0,014256	2020
Итого по неорганизованным					**0,592799544**	**0,376325208**	**0,592799544**	**0,376325208**	
Всего по предприятию					**1,4322**	**1,7708**	**1,4322**	**1,7708**	

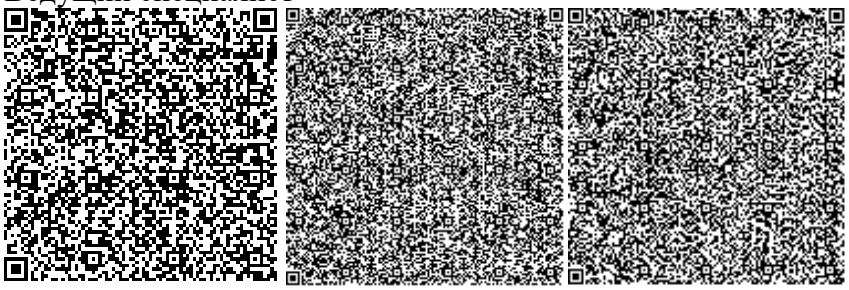
Тукенов Р.К.
Руководитель департамента

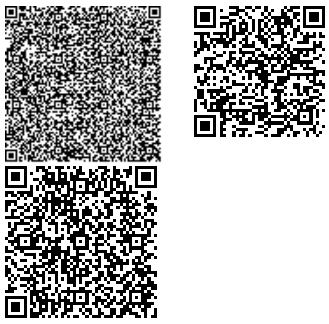


Нұрберді З.Е.
И.о. начальника отдела



Базаралиева А.М.
Ведущий специалист





№: KZ92VCZ00532429

Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан

РГУ «Департамент экологии по Мангистауской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов I, II и III категорий

(наименование природопользователя)

Акционерное общество "Озенмунайгаз",Республика Казахстан, Мангистауская область, Жанаозен Г.А., улица Сатпаев, дом № 3,

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 120240020997

Наименование производственного объекта: Реконструкция трубопроводов объекта БКНС-3а НГДУ-1

Местонахождение производственного объекта:

Мангистауская область, Мангистауская область, Каракиянский район, -,

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Производить выбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2020 году 1,7708 тонн
в 2021 году _____ тонн
в 2022 году _____ тонн
в 2023 году _____ тонн
в 2024 году _____ тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн

2. Производить сбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2020 году _____ тонн
в 2021 году _____ тонн
в 2022 году _____ тонн
в 2023 году _____ тонн
в 2024 году _____ тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн

3. Производить размещение отходов производства и потребления в объемах , не превышающих:

в 2020 году _____ тонн
в 2021 году _____ тонн
в 2022 году _____ тонн
в 2023 году _____ тонн
в 2024 году _____ тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн

4. Производить размещение серы в объемах, не превышающих:

в 2020 году _____ тонн
в 2021 году _____ тонн
в 2022 году _____ тонн
в 2023 году _____ тонн
в 2024 году _____ тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн

5. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов I, II и III категории (далее – Разрешение для объектов I, II и III категорий) на основании положительных заключений государственной экологической экспертизы на нормативы эмиссий по ингредиентам (веществам), представленные в проектах нормативов эмиссий в окружающую среду, материалах оценки воздействия на окружающую среду, проектах реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов I, II и III категорий.
6. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов I, II и III категорий.
7. Выполнять согласованный план мероприятий по охране окружающей среды согласно приложению 3 к настоящему Разрешению для объектов I, II и III категорий, на период действия настоящего Разрешения для объектов I, II и III категорий, а также мероприятия по снижению эмиссий в окружающую среду, установленные проектной документацией, предусмотренные положительным заключением государственной экологической экспертизы.
Срок действия Разрешения для объектов I, II и III категорий с 01.01.2020 года по 31.05.2020 года.
Примечание:
*Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов I, II и III категорий, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов I, II и III категорий и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 19 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.
Разрешение для объектов I, II и III категорий действительно до изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении.
Приложения 1, 2 и 3 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов I, II и III категорий.

Руководитель (уполномоченное лицо) **Руководитель департамента** **Тукенов Руслан Каримович**

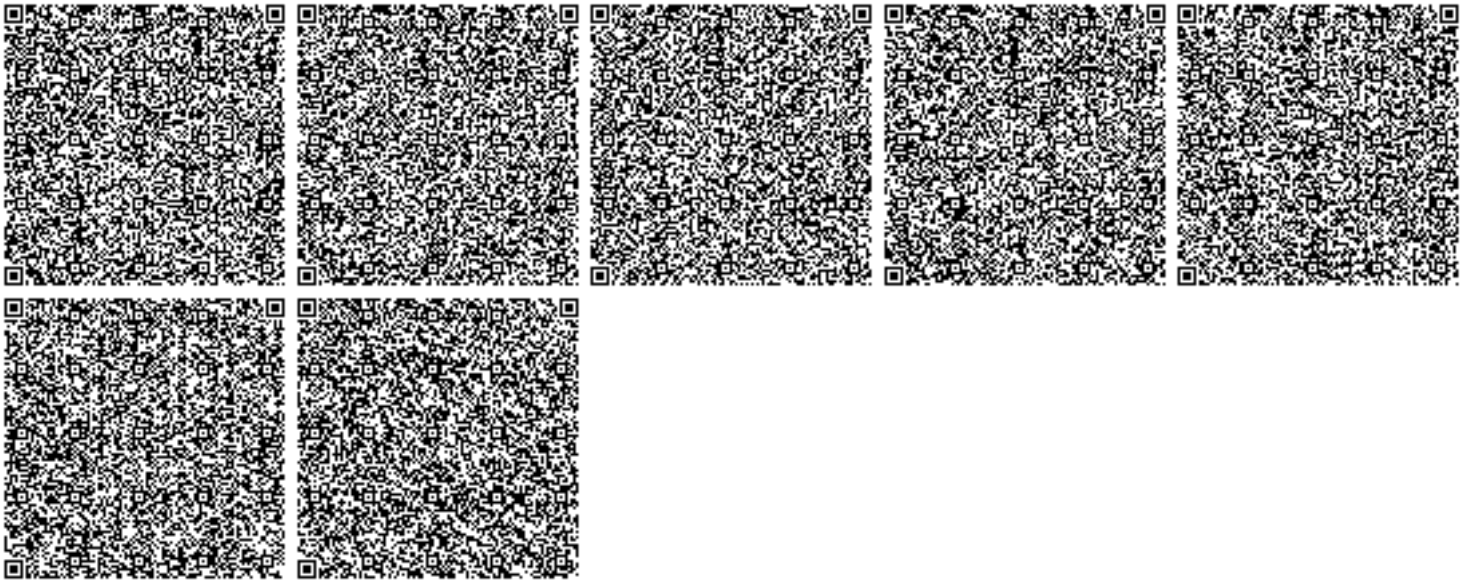
подпись Фамилия,имя,отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: Актау Г.А. **Дата выдачи:** 18.12.2019 г.

Заключение государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, разделы ОВОС, проектов реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий

№ п/п	Наименование заключение государственной экологической экпспертизы.	Номер и дата выдачи заключения государственной экологической экспертизы
Выбросы		
1	Заключение государственной экологической экспертизы на РП "Реконструкция трубопроводов объекта БКНС (блочно -кустовая насосная станция)-3а НГДУ (нефтегазодобывающие управление)-1"	Номер: R01-0190/18 Дата: 18.12.2019
Сбросы		
Размещение отходов производства и потребления		
Размещение серы		

Приложение 2 к разрешению на эмиссии в
окружающую среду

Условия природопользования

1. Соблюдать нормативы эмиссий, установленные выданным разрешением Департамента экологии по Мангистауской области.
2. Природоохранные мероприятия, предусмотренные Планом мероприятий по охране окружающей среды на период действия разрешения, реализовать в полном объеме и в установленные сроки. Отчет предоставлять ежеквартально до 10-го числа следующего месяца за отчетным кварталом.
3. Обеспечить реализацию условий программы производственного экологического контроля и мониторинга, и представлять отчет об их выполнении ежеквартально.
4. Отчеты по разрешенным и фактическим эмиссиям в окружающую среду предоставлять в Департамент экологии по Мангистауской области ежеквартально до 10-го числа следующего месяца за отчетным кварталом.
5. Систематическое нарушение природоохранного законодательства, а также нарушение природопользователем условий природопользования, повлекшего значительный ущерб окружающей среде и (или) здоровью населения является основанием для приостановки и лишения данного разрешения.