«2018 жылға қарай Қарақұдық кенорындарындағы электр желілерін қайта құру»
жұмыс жобасы бойынша

11.10.2018 ж. № ZKKVE-0107/18

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫС БЕРУШІ:
«Қаракұдықмұнай» ЖШС
БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«СтройРекламПроект» ЖШС

Ақтөбе қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«2018 жылға қарай Қарақұдық кенорындарындағы электр желілерін қайта құру» жұмыс жобасы бойынша осы жиынтық қорытындысы «Западно-Казахстанская комплексная вневедомоственная экспертиза» ЖШС берілді.

«Западно-Казахстанская комплексная вневедомоственная экспертиза» ЖШС рұқсатынсыз осы сараптау қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

З А К Л Ю Ч Е Н И Е

№ ZKKVE-0107/18 от 11.10.2018 г.

по рабочему проекту
«Реконструкция электросетей 2018 года на месторождения Каракудук»

ЗАКАЗЧИК:
ТОО "Каракудукмунай"
ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «СтройРекламПроект»

г. Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное сводное заключение на рабочий проект «Реконструкция электросетей 2018 года на месторождения Каракудук» выдано ТОО «Западно-Казахстанская комплексная вневедомоственная экспертиза».

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «Западно-Казахстанская комплексная вневедомоственная экспертиза».

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Реконструкция электросетей 2018 года на месторождения Каракудук».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №ZKKVE-0109 от 04.09.2018 года, между ТОО «Западно-Казахстанская комплексная вневедомоственная экспертиза» и ТОО «Каракудукмунай».

2. ЗАКАЗЧИК: ТОО «Каракудукмунай», 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, г. Актау, 3 мкр., 81 дом.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «СтройРекламПроект», государственная лицензия №15012541 от 03.07.2015 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля города Астаны». Акимат города Астаны. Категория лицензии – I.

ГИП – Бурамбаев О.Ш. (приказ №23/05-18 от 23.05.2018 года).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: Негосударственные инвестиции. Собственные средства ТОО «Каракудукмунай».

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

Задание на проектирование, утвержденное Заказчиком;

Акт временного возмездного землепользования (аренды) №0165275 от 12.11.2012 года на земельный участок площадью 7744,7 га. Кадастровый номер 13-198-015-297;

Решение выданное Аким Мангистауского района №287 от 13.09.2000 год;

Постановление выданное Аким Мангистауского района №52 от 26.03.2012 год;

Заключение по результатам технического обследования, выполненное ТОО «AAmetrology+Standartisation» (свидетельство об аккредитации №00022 от 18.04.2018 года; эксперт Тулеубаев К.К.- аттестат № KZ81VJE00036666 от 09.04.2018 г., Базарова Б.А. - аттестат №KZ38VJE00031620 от 25.10.2017г., Джалмухамбетов А.Б. - аттестат №KZ10VJE00035228 от 19.02.2018г.);

Технические условия на разработку проектно - сметной документации выданные ТОО «Куаракудукмунай» №02-1532 от 10.08.2018 года;

Отчет об инженерно-геодезических изысканиях, выполненный ТОО «СтройРекламПроект» (лицензия ГСЛ №15012048 от 25.06.2015 года);

Отчет об инженерно-геологических изысканиях, выполненный ТОО «СтройРекламПроект» (лицензия ГСЛ №15012048 от 25.06.2015 года);

5.2. Согласования

Письмо ТОО «Каракудукмунай» за исх. №02-1518 от 07.08.2018 года о соответствии проектных решений выданному по заданию на проектирование;

5.3. Перечень документации, представленной на экспертизу:

- Паспорт рабочего проекта;
- Общая пояснительная записка;
- Рабочий чертеж ЭС;
- ПОС;
- Раздел «Охрана окружающей среды», выполненный ТОО «Тана-Пракс» (Государственная лицензия №01579Р от 05.07.2013г.);

5.4. Цель и назначение объекта строительства:

Данным проектом предусматривается реконструкция электросетей на месторождении Каракудук в 2018 году.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 . Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Месторождение Каракудук расположено в пределах юго-западной части северного Устюртского плата. Административно относится к Мангистаускому району, Мангистауской области, Республики Казахстан. Ближайшим населенным пунктом является железнодорожная станция Сай-Утес, расположенная в 60 км к юго-востоку. В 125 км от месторождения находиться станция Бейнеу. Расстояние до областного центра г. Актау 365 км, районный центр – поселок Шетпе – в 146 км.

Климатические данные района:

Климат района резко-континентальный, аридный. Лето сухое и жаркое. Характерны значительные суточные и годовые колебания температур воздуха, малое количество выпадающих осадков, высокая испаряемость. Влияние Каспийского моря на климат, прилегающих к нему территорий, весьма незначительно. Оно заметно лишь в узкой полосе побережья и выражается в небольшом увеличении влажности воздуха и повышении температуры в зимние месяцы и понижение ее в летние, а также в меньших колебаниях .как годовых, так и суточных амплитудах зимой и летом.

Однако какого-либо заметного увеличения осадков в прибрежной зоне не отмечается. Годовое количество осадков на побережье также мало, как и в отдалении.
Основные климатические параметры, характерные для района работ, приводятся ниже:

Дорожно-климатическая –V.
Минимальная температура – минус 30°С.
Среднегодовая температура – плюс 15°С.
Средняя температура - плюс 27,6°С.
Абсолютный максимум температуры воздуха - плюс 43°С.
Абсолютный минимум температуры воздуха – минус 34°С.
Среднегодовое количество осадков –140мм.
Максимальная высота снегового покрова (с 5% вероятностью) – 20см.
Средне годовое значение скорости ветра – 7м/сек.
Нормативная глубина промерзания грунтов:

- для суглинков 1,07 м;
- для супесей1,03 м.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

В инженерно-геологических изысканиях на участке строительства выделен 4 инженерно-геологический элемента;

ИГЭ-1. Суглинок твердый, желто-коричневый, просадочный. Плотность грунта 1,50 г/см3, коэффициент пористости 0,93. Удельное сцепление 20 кПа, уголвнутреннего трения 20°. Модуль деформации равен 7,1 МПа (в естеств.сост.), 2,9 МПа (в водон. сост.).

ИГЭ-2. Песок пылеватый, маловлажный, рыхлый. Плотность грунта 1,53 г/см3, коэффициент пористости 0,89. Удельное сцепление 3,0 кПа, угол внутренного трения 28°. Модуль деформации равен 13,6 МПа (в естеств.сост.), 2,2 МПа(в водон. сост.).

ИГЭ-3. «Гипсовый горизонт»–сильновыветрелый известняк до состояния песка, с включениями, содержащими в себе до 40% гипса. Грунт не рекомендуется под основания фундаментов.

ИГЭ-4. Известняк-ракушечник, светло-серый, весьма низкой прочности, с прослоями глинистого и скального мергеля. Плотность грунта 1,39 г/см3.
Предел прочности при одноосном сжатии:
1,0 МПа (в естественном состоянии);
0,7 МПа (в водонасыщенном состоянии);

Грунты просадочные. Тип грунтовых условий по просадочности –I.

Грунтовые воды на глубине 3-х метров не обнаружены.

Согласно СНиП РК 2.03-30-2006 «Строительство в сейсмичных районах» и карты общего сейсмического районирования территории Республики Казахстана сейсмичность района строительства составляет менее 6 баллов. В соответствии с казахстанскими стандартами к площадкам с номинальным показателем сейсмичности в 6 баллов и менее не предъявляется никаких требований по сейсмозащите.

Существующее положение

Проведено обследование существующих линии ВЛ-6 кВ:
Существующие линии ВЛ-6 кВ предназначены для электроснабжения эксплуатирующихся выкидных нефтяных скважин на месторождении Каракудук, состоящие из:

- ВЛ-6 кВ линии Л301;
- ВЛ-6 кВ линии Л14;
- Реклоузер В5-1 линии Л5;
- Опора №12/1 на ВЛ-6 кВ линии Л7;
- ВЛ-6 кВ на линии Л105;
- ВЛ-6 кВ отпайки на группы скважин No105, 109, 89-1, 201, 302, 117 (далее отпайки на скв. № 105) Л23;
- ВЛ-6 кВ на линии Л9;
- Наружное электроосвещение;

В заключении по результатам обследования технического состояния существующие линии ВЛ-6 кВ рекомендуется провести реконструкцию ВЛ –6кВ для чего необходимо разработать проектно-сметную документацию.

6.2. Проектные решения

Рабочий проект «Реконструкция электросетей 2018 года на месторождения Каракудук» разработан на основании задания на проектирование, технических условий №02-1532 от 10.08.2018 год, выданных ТОО «Каракудукмунай».

Вид строительства – реконструкция. Объект относится ко II (нормальному) уровню ответственности, технически и технологически несложному.

Данным проектом предусмотрено строительство ВЛ-6 кВ параллельно к существующей ВЛ-6 кВ линии Л306 от существующей опоры No39/1 до существующего секционного разъединителя СР106-306, а также от существующей опоры No50 линии Л306 до скважины No200.
На отпаечных линиях к скважинам 200, 140, 191, 196, 192 проектом предусмотрено установка разъединителей РЛНД-10 с приводом ПРНЗ. Также между отпайками на скважинах No191 и 196 предусмотрено установка линейного разъединителя с приводом ПРНЗ.

Начало строительства запланировано на IV квартал 2018 года, согласно письма №02-1518 от 07 августа 2018г.

6.2.1. Электроснабжение

Рабочий проект «Реконструкция электросетей 2018 года на месторождении Каракудук» разработан на основании технического задания, технических условий, топографической съемки и действующей нормативной документации.

В объем данного проекта входит:

1. Реконструкции ВЛ-6 кВ линии Л306

Данным проектом предусмотрено строительство ВЛ-6 кВ параллельно к существующей ВЛ-6 кВ линии Л306 от существующей опоры № 39/1 до существующего секционного разъединителя СР106-306, а также от существующей опоры № 50 линии Л306 до скважины № 200.

На отпаечных линиях к скважинам 200, 140, 191, 196, 192 проектом предусмотрено установка разъединителей РЛНД-10 с приводом ПРНЗ. Также между отпайками на скважинах № 191 и 196 предусмотрено установка линейного разъединителя с приводом ПРНЗ.

2. Реконструкции ВЛ-6 кВ линии Л301

Строительство ВЛ-6 кВ параллельно к существующей ВЛ-6 кВ линии Л301 от существующей опоры №1 до существующего реклоузера В301-1.

Проектом предусмотрено переподключение существующей линии 6 кВ на скважинах №419, 806, 631 от существующей линии Л12 на вновь проектируемую линию Л301, на отпаечных линиях к скважинам 7, 173, 174, 11, ГУ-5, 631, 161 предусмотрена установка разъединителей РЛНД-10 с приводом ПРНЗ, установка линейных разъединителей с приводом ПРНЗ, между отпайками на скважинами №631 и 7 и отпайками на скважинах № 174 и 11. Также проектом предусмотрено демонтаж существующей ВЛ-6 кВ линии Л12 отпайки на скважинах № 419, 806, 631 от существующей опоры № 6 до существующей опоры № 16.

3. Строительство ВЛ-6 кВ от отпайки на скважине №117 линии Л23 до отпайки на скважине № 300 линии Л9.

Строительство ВЛ-6 кВ от отпайки на скважину № 117 линии Л23 от опоры №31 до отпайки на скважину № 300 линии Л9 опоры № 16. В начале и конце линии предусмотреть установку разъединителей РЛНД-10 с приводом ПРНЗ. Для проектируемой линии приняты опоры на базе СВ-105, провод СИП-3 1х70 мм², фарфоровые изоляторы IF-27, зажимы и линейная арматура для провода СИП-3 согласно ТУ.

4. Монтаж реклоузера В14-1 на линии 6 кВ Л14.

Проектом предусмотрено:

- установка укоса на существующей опоре № 50 в сторону опоры № 51;
- установка дополнительной опоры № 49/1 (между существующими опорами №49 и №50) на линии Л14;
- установка разъединителя РЛНД с приводом ПРНЗ на существующей опоре №50;
- замена траверс ТМ-51 на существующих опорах № 49 и № 50 на траверсы ТМ-53 (ТМ-54) и установку подвесных натяжных полимерных изоляторов SML 70/10 (70/20);
- установка подвесных натяжных полимерных изоляторов SML 70/10 (70/20) на вновь установленной опоре 49/1 в сторону существующих опор № 49 и № 50. Монтаж реклоузера на вновь установленной опоре № 49/1.

5. Перенос существующего реклоузера В5-1 с линии Л5 на отпайку КУСТ №5 линии Л5.

Проектом предусмотрено:

• демонтаж существующего реклоузера В5-1, опор № 5-6 и разъединителя Р-1-В5-1 на опоре №4;
• восстановление пролета на линии между опорами 4-5 и 5-6 после демонтажа реклоузера и разъединителя Р-1-В5-1 (РЛНД-10 с приводом ПРНЗ).
• установка дополнительной опоры № 1/1 (между существующими опорами №1 и 2);
• установка укоса на существующей опоре №3;
• установка разъединителя РЛНД-10 с приводом ПРНЗ на опоре № 4;
• замена существующих траверс ТМ-1 на траверсу ТМ-53 на опорах № 3, №4 установить подвесные натяжные полимерные изоляторы SML 70/10 (70/20);
• монтаж реклоузера между вновь установленной опорой № 1/1 существующей опорой № 2.

6. Монтаж реклоузера на опоре №12/1 на ВЛ-6 кВ линии Л7.

Проектом предусмотрено:
• установка на опоре № 12 укоса в сторону опоры № 11;
• установка разъединителя РЛНД с приводом ПРНЗ на существующей опоре №12;
• установка дополнительной опоры № 12/1 (между существующими опорами №12 и 13);
• установка реклоузера на вновь проектируемой опоре № 12/1.

7. Монтаж реклоузера В105-1 на линии 6 кВ Л105

Проектом предусмотрено:
• установка укоса на опоре № 97 в сторону существующей опоры № 96;
• установка дополнительной опоры № 97/1 между существующими опорами №97 и № 98 на линии Л105;
• установка разъединителя РЛНД с приводом ПРНЗ на существующей опоре №97;
• замена траверс ТМ-51 на опорах № 97 и № 98 на траверсы ТМ-53 с подвеской подвесных натяжных полимерных изоляторов SML 70/10;
• монтаж реклоузера на вновь проектируемой опоре № 97/1.

На вновь проектируемой опоре № 97/1 установку подвесных натяжных полимерных изоляторов SML 70/10 (70/20) в сторону существующих опор № 97 и №98.

8. Монтаж реклоузера В23-1 на линии 6 кВ отпайки на группы скважин №105, 109, 89-1, 201, 302, 117 (далее отпайки на скв. № 105) Л23.

Проектом предусмотрено:
• установка укоса на опоре № 2 в сторону существующей опоры № 3.
• установка дополнительной опоры № 1/1 (между существующими опорами №1 и №2) на отпайке 6 кВ на скважину № 105.
• установка разъединителя РЛНД с приводом ПРНЗ на существующей опоре №2.
• замену траверс ТМ-1 на опорах № 1 и № 2 на траверсы ТМ-53 (ТМ-54) и установку подвесных натяжных полимерных изоляторов SML 70/10 (70/20).
• на вновь проектируемой опоре 1/1 установку подвесных натяжных полимерных изоляторов SML 70/10 (70/20) в сторону существующими опорами №1 и № 2.
• монтаж реклоузера на вновь проектируемой опоре №1/1

9. Монтаж реклоузера В23-1 на линии 6 кВ В9-1 на линии Л9.

Проектом предусмотрено:
• демонтаж существующего укоса на опоре № 80.
• установка проектируемой опоры № 79/1 (между существующими опорами №79 и № 80) на линии Л9.
• замена траверс ТМ-1 на опорах № 79 и № 80 на траверсы ТМ-53 и установку подвесных натяжных полимерных изоляторов SML 70/10.

• установка реклоузера на вновь проектируемой опоре № 79/1 и существующей опоры № 80.

На проектируемых линиях реконструкции ВЛ-6 кВ линии Л306, ВЛ-6 кВ линии Л301, ВЛ-6 кВ от отпайки на скважине № 117 линии Л23 до отпайки на скважине № 300 линии Л9 приняты опоры на базе СВ-105, провод принят СИП-3 1х70 мм², фарфоровые изоляторы IF-27, зажимы и линейная арматура для провода СИП-3, а на ВЛ-6 кВ от отпайки на скважине № 206 до отпайки на скважине № 718 принят стале-алюминиевый провод АС с сечением 70 мм² с фарфоровыми изоляторами ШФ-20Г согласно ТУ.

Закрепление опор выполняется в основном без ригелей, в сверленые котлованы диаметром 350-450 мм. После установки опоры обратная засыпка котлованов производится вынутым при бурении грунтом, за исключением растительного слоя почвы. При засыпке котлованов производится уплотнение грунта слоями не более 20 см при помощи трамбовки до получения плотности грунта засыпки 1,7 т/м3. В зимних условиях обратная засыпка выполняется песком или песчаногравийной смесью, с допустимым применением измельченного при бурении мерзлого грунта при условии дополнительной засыпки и трамбовки котлованов в летнее время.

6.2.2 Наружное освещение

Проектом предусмотрено наружное электроосвещение на площадках выкидных скважин в количестве 25 шт.

Точка подключения электроснабжения выполнены от существующих трансформаторных подстанций, расположенных на территории скважин. Управление и питание осветительных приборов предусмотрено от проектируемого ящика управления наружным освещением индивидуального исполнения.

Сети освещения выполняются кабелями с медными жилами марки ВБбШвнг, проложенные подземно в кабельной траншее.

6.2.3 Молниезащита и заземление.

Сопротивление заземляющего устройства опор ВЛ-6 кВ в ненаселенной местности принимается не более 30 Ом. Для заземления опор, в железобетонных стойках СВ предусмотрены нижний и верхний заземляющие проводники, изготовленные из стального стержня диаметром 16 мм, к нижнему заземляющему проводнику каждой стойки приваривается дополнительный заземлитель диаметром 16 мм.

Сопротивление контура заземления трансформаторной подстанции не более 4 Ом, контура заземления молниеприемника не более 10 Ом после измерений в случае необходимости, забиваются дополнительные электроды.

Заземляющие устройства выполняется в виде замкнутого контура, вертикальные электроды диаметром 16 мм длиной 3 м, соединены оцинкованной стальной полосой 40х4 мм.

Все металлические части оборудования, нормально не находящиеся под напряжением, заземлить, используя нулевые жилы питающих кабелей.

Молниезащита осуществляется молниеотводом h=13 м, установленными совместно с наружным освещением на опорах со стойкой СВ105. Защита от вторичных проявлений выполнена присоединением металлических корпусов аппаратов и трубопроводов к наружному контуру заземления.

6.2.4. Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций ЧС и по взрыво- и пожаробезопасности, по обеспечению безопасности эксплуатации.

1. Основными задачами гражданской защиты являются:
1) предупреждение и ликвидация чрезвычайных ситуаций и их последствий;
2) спасение и эвакуация людей при возникновении чрезвычайных ситуаций путем проведения аварийно-
спасательных и неотложных работ в мирное и военное время;
3) создание сил гражданской защиты, их подготовка и поддержание в постоянной готовности;
4) подготовка специалистов центральных и местных исполнительных органов, организаций и обучение населения;
5) накопление и поддержание в готовности необходимого фонда защитных сооружений, запасов средств индивидуальной защиты и другого имущества гражданской обороны;
6) информирование и оповещение населения, органов управления гражданской защиты заблаговременно при наличии прогноза об угрозе возникновения чрезвычайной ситуации и (или) оперативно при возникновении чрезвычайной ситуации;
7) защита продовольствия, водоисточников (мест водозабора для хозяйственно-питьевых целей), пищевого сырья, фуража, животных и растений от радиоактивного, химического, бактериологического (биологического) заражения, эпизоотии и эпифитотий;
8) обеспечение промышленной и пожарной безопасности;
9) создание, развитие и поддержание в постоянной готовности систем оповещения и связи;
10) мониторинг, разработка и реализация мероприятий по снижению воздействия или ликвидации опасных факторов современных средств поражения;
11) обеспечение формирования, хранения и использования государственного резерва.
2. Основными принципами гражданской защиты являются:
1) организация системы гражданской защиты по территориально-отраслевому принципу;
2) минимизация угроз и ущерба гражданам и обществу от чрезвычайных ситуаций;
3) постоянная готовность сил и средств гражданской защиты к оперативному реагированию на чрезвычайные ситуации, гражданской обороне и проведению аварийно-спасательных и неотложных работ;
4) гласность и информирование населения и организаций о прогнозируемых и возникших чрезвычайных ситуациях, принятых мерах по их предупреждению и ликвидации, включая ликвидацию их последствий;
5) оправданный риск и обеспечение безопасности при аварийно-спасательных и неотложных работах.

6.3. Проект организации строительства

Проект организации строительства на объект «Реконструкция электросетей 2018 года на месторождении Каракудук», разработан на основании следующих нормативных документов:

-задание на проектирование;

-чертежей рабочего проекта;

-СН РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства пред-приятий, зданий и сооружений»;

-СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений». Часть II.

-ЦНИИОМТП. Расчетные показатели для определения продолжительности строи-тельства;

-СНиП РК 1.03-05-2001 “Охрана труда и техника безопасности в строительстве.

Проект организации строительства разработан в целях обеспечения своевременного ввода в действие производственных мощностей с меньшими затратами и при высоком качестве работ за счет повышения организационно-технического уровня строительства. Проектом организации строительства определены основные объемы по строительству объекта, основные решения по организации и технологии строительства.

В разделе приведены все необходимые расчеты и ведомости потребности в ресурсах, потребности в машинах и механизмах. Приведены мероприятия по технике безопасности, контролю качества производства работ, мероприятия по охране окружающей среды. Разработана организационно-технологическая схема строительства, где отражены работы, проводимые в в подготовительный период и в основной период строительства..

Продолжительность работ составляет 2,0 месяца, в т.ч. подготовительный период – 0,3 месяца. Общее количество работающих согласно расчета составляет 8 человек, в т.ч. ИТР- 1 чел. Начало строительства – ноябрь 2018 года. Все ранее выданные замечания устранены и исправлены – представлены ведомости потребности в строительных машинах и механизмах, потребности в основных материалах, выполнен расчет потребности в кадрах и указан срок начала строительства.

6.4. Охрана окружающей среды

Проект Раздел «охраны окружающей среды» к Рабочему проекту «Реконструкция электросетей 2018 года на месторождении Каракудук», разработан ТОО «Тана-Пракс». (Государственная лицензия №01579Р от 05 июля 2013 года, выданная Министерством охраны окружающей среды Республики Казахстан).

Проектируемый объект согласно ст.40 Экологического кодекса РК объект относится к IV категории.

В географическом отношении месторождение Каракудук расположено в юго-западной части плато Устюрт. Административно относится к Мангистаускому району Мангистауской области Республики Казахстан.

Климатическая характеристика

Месторождение находится в 35 км к северо-западу от разъезда №6 железнодорожной линии Макат-Актау, вдоль которой проложены действующие нефтепровод Узень-Атырау -Самара и газопровод «Средняя Азия-Центр». Ближайшим населенным пунктом является железнодорожная станция Сай-Утес, расположенная в 60 км к юго-востоку. В 160 км на юго-запад от месторождения находится станция Бейнеу. Расстояние до областного центра г. Актау 365 км

Климат района резко-континентальный, аридный. Лето сухое и жаркое. Характерны значительные суточные и годовые колебания температур воздуха, малое количество выпадающих осадков, высокая испаряемость.

Влияние Каспийского моря на климат, прилегающих к нему территорий, весьма незначительно. Оно заметно лишь в узкой полосе побережья и выражается в небольшом увеличении влажности воздуха и повышении температуры в зимние месяцы и понижение ее в летние, а также в меньших колебаниях, как годовых, так и суточных амплитудах зимой и летом. Однако какого-либо заметного увеличения осадков в прибрежной зоне

Атмосферный воздух. Источники выбросов при реконструкции электросетей 2018 года на месторождении Каракудук:

- Разработка грунта (№6001);
- Обратная засыпка траншей (№6002);
- Пересыпка песка (№6003);

- Битумные работы (№6004);
- Сварочные работы (№6005);
- Работы ЛКМ – лак (№6006);
- Работы ЛКМ – краска (№6007);
- Работы ЛКМ – растворитель (№6008);
- Передвижные источники (№6009).

Общий объем выбросов загрязняющих веществ при реконструкции составит: Всего - 0.239619т/год, твердых – 0.217603т/год, газообразных – 0.022016т/год.

Выбросы загрязняющих веществ от источников определялись расчетным методом на основании действующих методик.

При реконструкции определены 9 источников выбросов загрязняющих веществ, все источники неорганизованные, из них 1 – передвижной источник.

При реконструкции от стационарных источников в атмосферу будут выбрасываться загрязняющие вещества 6 наименований.

При эксплуатации объекта источники загрязняющих веществ не выявлены, в этой связи расчеты выбросов ЗВ не проводились.

Результаты определения необходимости расчетов приземных концентраций по веществам приведены в таблице «Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам».

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы проводился на программном комплексе «Эра» версии v2.0., разработчик фирма «Логос-Плюс» г. Новосибирск.

Расчет приземных концентраций в атмосферном воздухе вредных химических веществ, проведен в полном соответствии с методикой расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий, ОНД-86 (РНД 211.2.01.01-97 РК) с учетом среднегодовой розы ветров.

Анализ результатов моделирования показывает, что при регламентном режиме технологического процесса, работы оборудования и всех одновременно работающих источников выбросов, экологические характеристики атмосферного воздуха в районе ведения работ по всем загрязняющим ингредиентам находится в пределах нормативных величин.

При анализе проведенного расчета не выявлено превышения приземных концентраций по всем загрязняющим веществам на границе СЗЗ, приземные концентрации не превышают 1 ПДК.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве

Таблица№1

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения ПДВ
		существующее положение		на 2018 год		П Д В		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Неорганизованные источники								
(0123) Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)								
Территория	6005	0	0	0.002246	0.00291	0.002246	0.00291	2018

строительства								
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)								
Территория строительства	6005	0	0	0.000535	0.000693	0.000535	0.000693	2018
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Территория строительства	6006	0	0	0.00394	0.00527	0.00394	0.00527	2018
	6007	0	0	0.0077	0.01008	0.0077	0.01008	2018
(2752) Уайт-спирит (1316*)								
Территория строительства	6006	0	0	0.00292	0.00391	0.00292	0.00391	2018
	6008	0	0	0.0171	0.001456	0.0171	0.001456	2018
(2754) Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)								
Территория строительства	6004	0	0	0.00602	0.0013	0.00602	0.0013	2018
(2908) Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного(503)								
Территория строительства	6001	0	0	0.04545	0.083	0.04545	0.083	2018
	6002	0	0	0.0353	0.0646	0.0353	0.0646	2018
	6003	0	0	0.0363	0.0664	0.0363	0.0664	2018
Итого по неорганизованным источникам:		0	0	0.157511	0.239619	0.157511	0.239619	2018
Всего по предприятию:		0	0	0.157511	0.239619	0.157511	0.239619	2018

Мероприятия по уменьшению выбросов в атмосферу

Для снижения воздействия проводимых работ на атмосферный воздух необходимо предусмотреть ряд технических и организационных мероприятий:

- ✓ **обеспечить инструментальный контроль выбросов вредных веществ в атмосферу на источниках;**
- ✓ **хранение сыпучих материалов в закрытом помещении;**
- ✓ **автоматизация системы противоаварийной защиты, предупреждающая образование взрывоопасной среды и других аварийных ситуаций, а также обеспечивающая безопасную остановку или перевод процесса в безопасное состояние;**
- ✓ **Содержание в исправном состоянии всего технологического оборудования;**
- ✓ **Недопущение аварийных ситуаций, ликвидация последствий случившихся аварийных ситуаций;**
- ✓ **Контроль соблюдения технологического регламента производства.**

Санитарно – защитная зона. Санитарный разрыв согласно Санитарным правилам №237 от 20.03.2015 года разд.3, пункта 34: «Для вновь проектируемых ВЛЭ, а также зданий и сооружений допускается принимать границы СР вдоль трассы ВЛЭ с горизонтальным расположением проводов и без средств снижения напряженности электрического поля по обе стороны от нее на следующих расстояниях от проекции на землю крайних фазных проводов в направлении, перпендикулярном к ВЛЭ:

20 м - для ВЛЭ напряжением 220 кВ;

30 м - для ВЛЭ напряжением 500 кВ;

40 м - для ВЛЭ напряжением 750 кВ;

55 м - для ВЛЭ напряжением 1150 кВ.» для проектируемого объекта составляет 20м.

На период строительства санитарно-защитная зона (СЗЗ) не нормируется, так как воздействие на окружающую среду является временным.

Анализ расчетов рассеивания показал, что максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ на границе СЗЗ не превышают ПДК.

Водопотребление и водоотведение период строительства

Хозяйственно-питьевые нужды. Источником водоснабжения на хозяственно - питьевые нужды служит привозная бутилированная вода питьевого качества.

Общий расход воды на хозяйственно-питьевые нужды при строительстве – 12 м^3/период.

Сточные воды отводятся в передвижной биотуалет, по мере накопления будут вывозиться по договору.

Оценка воздействия на подземные воды

Отрицательного влияния на поверхностные и подземные воды не ожидается. Сброс сточных вод в природную среду на строительной площадке при реконструкции электросетей не производится.

Естественные поверхностные водные объекты в районе проведения работ отсутствуют.

Согласно проведенным гидрогеологическим изыскательским работам на глубине 5-6 м не были обнаружены грунтовые воды.

В целом, воздействие можно оценить как незначительное.

Отходы образования на период строительства

Общие объемы образования отходов при строительстве – 0,79 т/период.

Строительные отходы (GG170) и огарки сварочных электродов (GA090) временно размещается на территории открытой площадки. По мере образования и накопления вывозятся по договору со специализированной организацией.

Жестяная тара из-под ЛКМ (AD 070) - тары собираются в металлические контейнеры. По мере образования и накопления вывозятся по договору со специализированной организацией.

Твердые бытовые отходы (GO 060) - собираются в металлические контейнеры. По мере образования и накопления вывозятся по договору со специализированной организацией.

Нормативы размещения отходов производства и потребления

Таблица№2

Наименование отходов	Образование, т/период	Размещение, т/период	Передача сторонним организациям, т/период
1	2	3	4
Всего:	0,79	-	0,79
в т. ч. отходов производства	0,3183	-	0,3183
отходов потребления	0,47	-	0,47
Янтарный список отходов			
Тара из-под лакокрасочных материалов	0,0141	-	0,0141
Зеленый список отходов			
Строительные отходы	0,3	-	0,3
Огарки сварочных электродов	0,0042	-	0,0042
ТБО	0,47	-	0,47

В целях минимизации экологической опасности и предотвращения отрицательного воздействия на окружающую среду в части образования, обезвреживания, утилизации и захоронения отходов должна быть налажена система внутрипромыслового и внешнего учета, контроля и слежения за движением производственных и бытовых отходов.

При условии проведения комплекса природоохранных мероприятий, соблюдения технологического регламента, при отсутствии аварийных ситуаций воздействие проектируемых работ на почво-грунты в процессе проведения работ может быть сведено до слабого и локального.

ВЫВОД: Проведенная оценка воздействия на окружающую среду показывает, что при соблюдении всех предусмотренных природоохранных мероприятий, существенный и необратимый вред окружающей среде нанесен не будет. Отрицательное воздействие на поверхностные и подземные воды, атмосферу, недра, почву, животный и растительный мир и на человека является незначительным и не приведет к нарушению экологического равновесия, существующего в районе расположения производственного объекта.

6.5. Оценка соответствия проекта санитарным нормам и гигиеническим правилам

Рабочий проект «Реконструкция электросетей 2018 года на месторождения Каракудук**»** **соответствует** требованиям 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 февраля 2015 года № 177.

6.6. Сметная документация

Сметная документация не рассматривалась согласно письма Заказчика №02-1518 от 07.08.2018;

7. ОЦЕНКА ПРИНЯТЫХ ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

В процессе рассмотрения рабочего проекта ТОО «Западно-Казахстанская комплексная вневедомственная экспертиза» в рабочий проект вносились следующие изменения и дополнения.

Электроснабжение:

1. Представлено измененные технические условия;
2. Добавлен титульный лист РП;
3. Изменены опоры на пересечениях с автодорогой;
4. Добавлен кабель от КТП до ШНО;
5. Кабельный журнал выполнен на каждую скважину отдельно;
6. Внесены изменения в ведомостях работ по строительству ВЛ-6 кВ и установке реклоузеров;

Проект организации строительства:

1. Предоставлен ведомость основных объемов работ и оборудования;
2. Предоставлен ведомость потребности в машинах и механизмах;
3. Предоставлен расчет потребности в кадрах;
4. Указан срок начало строительства;
5. Выполнен расчет продолжительности строительства;

Охрана окружающей среды:

1. Откорректирован расчет образования отходов, расчет водопотребления и водоотведения;
2. Представлено масштабная карта-схема объекта и расположения объекта;
3. Представлены исходные данные для разработки проекта;

7.2. Оценка принятых проектных решений.

Данный подраздел экспертного заключения содержит оценку принятых проектных решений в соответствии с требованиями норм проектирования и градостроительного планирования, положениями нормативных правовых актов Республики Казахстан на основе анализа вопросов, указанных в разделе 5 настоящего заключения, в том числе: оценка качества и рациональности принятых проектных решений по разделам проекта, их соответствие действующим нормативным документам; оценка достоверности определения экономической эффективности от реализации проекта.

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденных приказами Министра национальной экономики Республики Казахстан №165 от 28 февраля 2015 года, а также №517 от 20 декабря 2016 года, разработчиком проекта установлен для технологически и технически несложного объекта II нормальный уровень ответственности.

Рабочий проект разработан в соответствии с техническим заданием на проектирование и требованиями нормативных документов.

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

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту:

№	Наименование показателей	ед. изм	Показатели		Примечание + увеличение, - уменьшение
			Заявленные до экспертизы	Рекомендуемые к утверждению	
1	Протяженность линии ВЛ -6кВ	м	5815	5815	-
2	Общая протяженность КЛ -0,4 кВ	м	922	922	-
3	Установка реклоузера	компл.	5	5	-
4	Продолжительность строительства	мес	8	2	-6

8. ВЫВОДЫ:

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Реконструкция электросетей 2018 года на месторождения Каракудук» **соответствует** требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями

- Протяженность ВЛ-6 кВ – 5815 м;
- Протяженность КЛ-0,4 кВ – 922 м;
- Установка реклоузера – 5 комплектов;
- Продолжительность строительства – 2 месяца;

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ТОО «Каракудукмунай» в соответствии с условиями договора №ZKKVE-0109 от 04.09.2018 года.

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

4. До начала производства работ рабочий проект подлежит представлению для утверждения в установленном порядке не позднее 3 месяцев со дня выдачи экспертизы.

5. При строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

1. Енгізілген қосымшалар мен өзгерістер есебімен, «2018 жылға қарай Қарақұдық кенорындарындағы электр желілерін қайта құру» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында әрекет ететін құқықтық және мемлекеттік нормативтер талаптарына **сәйкес келеді** және келесі технико-экономикалық көрсеткіштер бойынша бекітілуге ұсынылады.

- 6 кВ әуе желісінің ұзындығы – 5815 м;
- 0,4 кВ кабель желісінің ұзындығы – 922 м;
- Реклоузер орнату – 5 дана;
- Құрылыс ұзақтығы – 2 ай;

2. Осы сараптамалық қорытынды орындалды ескере отырып, бастапқы материалдарды (деректерді) және тапсырыс беруші бекіткен жобалау үшін дұрыстығын онда кепілдік «Қаракұдықмұнай» бірлескен кәсіпорын ЖШС, шарттың талаптарына сәйкес №ZKKVE-0109 жылғы 04.09.2018.

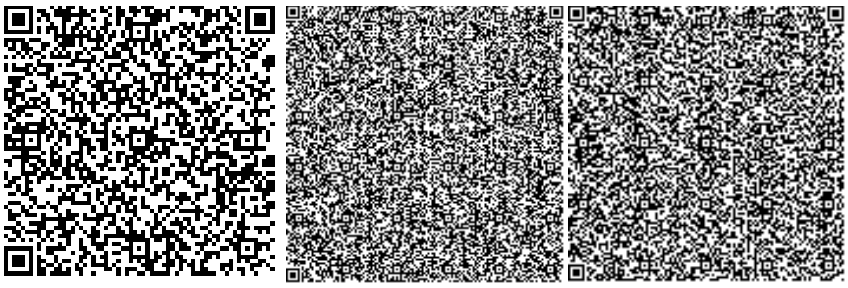
3. Бекітуге және жұмыс өндірісіне ұсынылмас бұрын, жұмыс жобасын осы сараптама қорытындысына сәйкес келуін тексеру қажет.

4. Жұмыс жобасы өндіріс жұмысы басталғанға дейін белгіленген тәртіп бойынша қорытынды берілген күннен бастап, 3 ай мерзімінен кешіктірмей бекітуге ұсынылуы тиіс.

5. Құрылыс кезінде негізінен отандық тауар өндірушілердің құрал-жабдықтарын, материалдарын және құрылымдарын пайдалану.

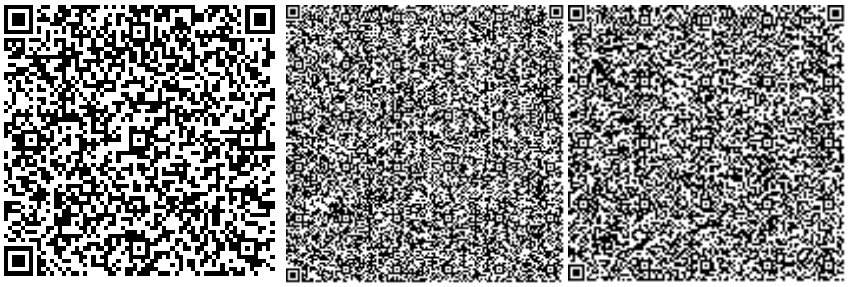
Отарбаев А.А.

Директор



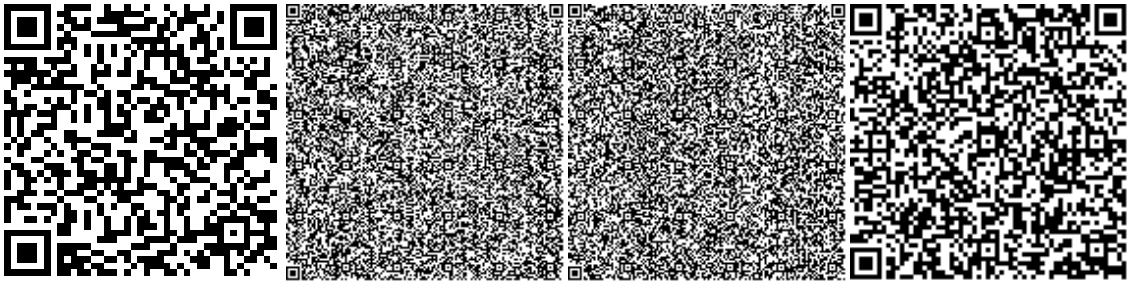
Марчук С.А.

Эксперт



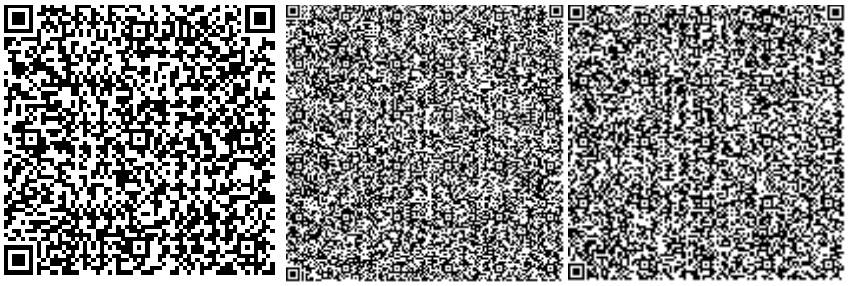
Кульманов Ж.Б.

Эксперт



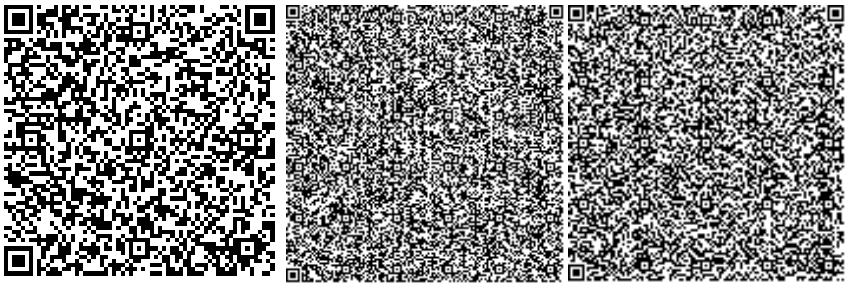
Бурамбаев К.К.

Эксперт



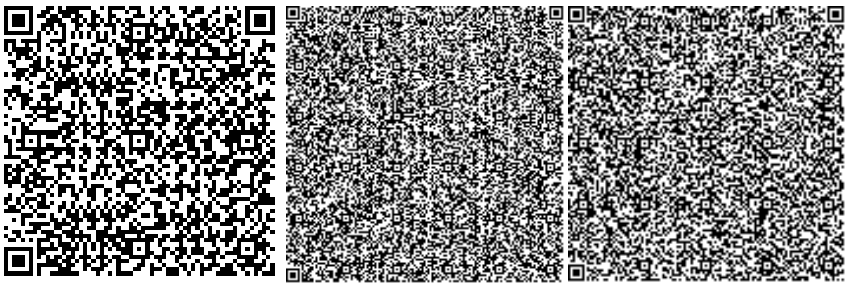
Абуова Г.А.

Эксперт



Есдаулетов М.К.

Заместитель директора



Қызылорда облысының әкімдігі

Қызылорда облысының әкімдігі
Қызылорда облысының Табиғи ресурстар және табиғатты пайдалануды реттеу басқармасы
120000, Қызылорда Қ.Ә., Қызылорда қ.,
Бейбарыс Сұлтан.

Акимат Кызылординской области

Акимат Кызылординской области
Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Кызылординской области
120000, Кызылорда Г.А., г.Кызылорда,
Бейбарыс Султан.

Нөмір: KZ28VDD00100948

Күні: 03.10.2018 12:09:28

"Қарақұдықмұнай" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы, Ақтау Қ.Ә., Ақтау қ., Микрорайон 3, № 81 үй.

Қызылорда облысының табиғи ресурстар және табиғат пайдалануды реттеу басқармасы қоршаған ортаға эмиссияға рұқсат құжатын алуға 2018 жылғы 01 қазандағы №ZKK VE-03/00213 кешенді ведомствадан тыс базасына жолдаған өтініміңізді қарап төмендегіні хабарлайды.
Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2015 жылғы 20 ақпандағы № 115 бұйрығына сәйкес, IV санаттағы обьектілер үшін қоршаған ортаға эмиссияларға рұқсат алуға өтінімінің 1-ші кестедегі өндірістік объектінің орналасқан жерінде Маңғыстау облысы Каракудук кен орны деп көрсетілген.
Сонымен қатар, қоршаған ортаға эмиссияларға рұқсат алуға өтініміңізде өндірістік объектіңіздің орналасқан жері Қызылорда облысына жатпайды және ластағыш заттардың шығарындылары тұрақты мекен жайдан шығатын болғандықтан өзіңіздің облыстан алуыңыз қажет.
Осыған орай, ұсынылған құжаттарыңыз кері қайтарылады.

Сонымен қатар, егер қабылданған шешімге келіспеген жағдайда, Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2015 жылғы 23 сәуірдегі №301 бұйрығымен бекітілген «II, III және IV санаттағы объектілері үшін қоршаған ортаға эмиссияға рұқсаттар беру» мемлекеттік көрсетілетін қызмет стандартының 12,13 тармақтарына сәйкес шағымдану құқығыңыз бар екенін түсіндіреміз.

Заместитель руководителя Жулдызай Айтжанова Жыланбасовна

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе.

Номер: KZ03VDD00101495

Акимат Мангистауской области

Акимат Мангистауской области управление природных ресурсов и регулирования природопользования Мангистауской области

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Каракудукмунай" Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 3, дом № 81.

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 060440002942

Наименование производственного объекта: Реконструкция электросетей 218 года на месторождения Каракудук (на период строительных работ)

Местонахождение производственного объекта:

Мангистауская область, Мангистауский район -

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории (далее - Разрешение для объектов IV категории) на основании нормативов эмиссий в окружающую среду, установленные и 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.

И.о. руководителя управления Адильбаев Есенкос Эстореулы

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

Место выдачи: г.Актау **Дата выдачи:** 10.10.2018 г.

Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	0,157511	0,239619
Реконструкция электросетей 218 года на месторождения Каракудук	0,157511	0,239619
в т.ч. по ингредиентам:		
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (шамот, цемент, пыль, цементного производства - глина, глинистый сланец доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)	0,11705	0,214
Уайт-спирит	0,02002	0,005366
Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С)	0,00602	0,0013
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,01164	0,01535
Железо (II, III) оксиды	0,002246	0,00291
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,000535	0,000693
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

1. Соблюдать нормативы эмиссии, установленные настоящим разрешением;

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

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

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

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