Утверждена
постановлением Правительства
Республики Казахстан
от 15 октября 2001 года № 1328

Единая форма

Акт
государственной приемочной комиссии о приемке построенного объекта в эксплуатацию

от «26» ноября 2014 г.

Тупкараганский район,
месторождение Северные Бузачи
(местонахождение объекта)

Государственная приемочная комиссия, назначенная решением (приказом, постановлением и др.) от «24» ноября 2014 г. № 88

Акиматом Тупкараганского района
(наименование органа, назначившего комиссию)

в составе:

председателя - представителя местного исполнительного органа (при приемке в эксплуатацию объектов производственного назначения председателем назначается представитель государственного органа управления, назначившего комиссию)

Ерсайынулы Б. , Заместитель акима Тупкараганского района
(фамилия, имя, отчество, должность)

заместителя председателя - представителя органа государственного архитектурно-строительного контроля (при приемке в эксплуатацию объектов производственного назначения заместителем председателя назначается представитель генеральной проектной организации)

Тулегенов А.Л.,Директор ТОО «Инженерный центр»
(фамилия, имя, отчество, должность)

членов комиссии - представителей:

заказчика

Лю Цзиньчэн , Генеральный директор
(фамилия, имя, отчество, должность)

Кокорин В. Н., Главный инженер
(фамилия, имя, отчество, должность)

Лысенко С.Н. , Директор департамента капитального строительства
(фамилия, имя, отчество, должность)

эксплуатационной организации

Крупин М.Н./Березин В.Н., Директор промысла
(фамилия, имя, отчество, должность)

Кашликов П.П./Порядин С.В. , Начальник отдела по строительству и ремонту
(фамилия, имя, отчество, должность)

Канжанов Н. , И.о.Начальника Производственного Отдела (ДН)
(фамилия, имя, отчество, должность)

Шулепов А.А. , Директор департамента энергетики, автоматизации производства и метрологии
(фамилия, имя, отчество, должность)

Базарбаев А.Б., Главный механик
(фамилия, имя, отчество, должность)

Овсянников В.С., Директор департамента ПБ, ОТ и ОС
(фамилия, имя, отчество, должность)

генерального подрядчика
Акмалиев М.И., Президент ТОО «Мунайгазкурылыс», подрядчик
(фамилия, имя, отчество, должность)
Нурлыбеков Г.М., Исполнительный директор ТОО «Ак-Ырыс»,подрядчик
(фамилия, имя, отчество, должность)
СавченкоВ.П., Директор ТОО «Нефтяная Сервисная Компания», подрядчик
(фамилия, имя, отчество, должность)
Цуканов Н.И., Директор ТОО «Мехстрой», подрядчик
(фамилия, имя, отчество, должность)
Юрченко А.В., Директор ТОО «АктауСтройЭксперт», подрядчик
(фамилия, имя, отчество, должность)
Муренов М.М., Директор ТОО «N.E.S. Company», подрядчик
(фамилия, имя, отчество, должность)

генерального проектировщика (при приемке в эксплуатацию объектов жилищно-гражданского и коммунального назначения)
Тулегенов А.Л., Директор ТОО «Инженерный центр»
(фамилия, имя, отчество, должность)

субпроектировщиков (при приемке в эксплуатацию объектов производственного назначения)
не привлекались
(фамилия, имя, отчество, должность)

органов государственного архитектурно-строительного контроля и надзора (при приемке в эксплуатацию объектов производственного назначения)
Абилов Б.К., Начальник Департамента государственного архитектурно-градостроительного контроля и лицензирования по Мангистауской области
(фамилия, имя, отчество, должность)

местных исполнительных органов архитектуры и градостроительства

Акыбаев К.С.,Начальник отдела архитектуры, градостроительства и строительства Тупкараганского района
(фамилия, имя, отчество, должность)

органов государственного санитарно-эпидемиологического надзора
Сералтаев Б.К., Руководитель управления по защите прав потребителей Тупкараганского района
(фамилия, имя, отчество, должность)

органов государственной противопожарной службы
Косбаев К.Ж. Заместитель начальника Департамента по Чрезвычайным Ситуациям Мангистауской области , Полковник противопожарной службы
(фамилия, имя, отчество, должность)

уполномоченного государственного органа в области охраны окружающей среды (при приемке в эксплуатацию объектов производственного назначения)

Тенелбаев Д. Е. государственный экологический инспектор, Департамента экологии по Мангистауской области Комитета экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе Министерства энергетики Республики Казахстан
(фамилия, имя, отчество, должность)

УСТАНОВИЛА:

1. Заказчиком (совместно с подрядчиком)

Корпорация «CNPC International (Buzachi) Ink.» и компания «Nelson Petroleum Buzachi B.V.», от имени и по поручению которых выступает компания «Buzachi Operating Ltd.(Бузачи Оперейтинг Лтд.), действующая через филиал в Республике Казахстан

(наименование организации)

предъявлен к приемке в эксплуатацию

«Фаза X. Ступень 4. Обустройство месторождения Северные Бузачи при промышленной разработке. 46 скважин. Дороги и площадки. Манифольдные станции MC-GS7/3, MC-GS2/3, MC-GS6/3. Выкидные и внутрипромысловые трубопроводы. Электрообеспечение»

(наименование объекта и вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение)

по адресу:

Мангистауская область, Тупкараганский район, месторождение Северные Бузачи

(область, район, населенный пункт, микрорайон, квартал, улица, номер дома (корпуса))

2. Строительство осуществлено на основании решения (постановления, распоряжения) о предоставлении соответствующего права на землю от «19» августа 2013 г. № 189

Акиматом Тупкараганского района

(наименование органа, вынесшего решение)

и в соответствии с разрешением на производство строительно-монтажных работ от «15» августа 2013 г. №323

Агенство Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Департамент государственного архитектурно-строительного контроля и лицензирования по Мангистауской области

(наименование органа, выдавшего разрешение)

3. Строительство осуществлено генеральным подрядчиком

Акмалиев М.И., Президент ТОО «Мунайгазкурылыс», подрядчик

(фамилия, имя, отчество, должность)

Нурлыбеков Г.М., Исполнительный директор ТОО «Ак-Ырыс»,подрядчик

(фамилия, имя, отчество, должность)

СавченкоВ.П., Директор ТОО «Нефтяная Сервисная Компания», подрядчик

(фамилия, имя, отчество, должность)

Цуканов Н.И., Директор ТОО «Мехстрой», подрядчик

(фамилия, имя, отчество, должность)

Юрченко А.В., главный специалист «АктауСтройЭксперт», технический проверяющий

(фамилия, имя, отчество, должность)

Муренов М.М., Директор ТОО «N.E.S. Company»

(фамилия, имя, отчество, должность)

выполнившим

ТОО «Мунайгазкурылыс», строительство дорог и площадок , площадок под ВЛ и манифольдные станции

(виды работ)

ТОО «Ак-Ырыс» - строительство дорог и площадок , площадок под ВЛ и манифольдные станции

(виды работ)

ТОО «Нефтяная Сервисная Компания»- Монтажно-сварочные работы на манифольдах и устье скважин. Строительство ВЛ-20 кВ. Электромонтажные и пусконаладочные работы на устье скважин и манифольдах, бетонные работы площадок манифольда и распределительных узлов.

(виды работ)

ТОО «Мехстрой» - строительство выкидных и нагнетательных линий между скважинами и манифольдом и внутрипромысловых линий

(виды работ)

ТОО «АктауСтройЭксперт»- технический надзор за строительством

(виды работ)

ТОО «N.E.S. Company»- Энерго экспертиза

(виды работ)

и субподрядными организациями

не привлекались

(наименование организаций, виды работ, выполненных каждой организацией (при числе организаций свыше трех перечень их указывается в приложении ___ к акту)

4. Проектная (проектно-сметная) документация на строительство разработана генеральным проектировщиком

ТОО «Инженерный центр»

(наименование организации)

выполнившим

Разработку утвержденного проекта и рабочей документации «Фаза X. Ступень 4. Обустройство месторождения Северные Бузачи при промышленной разработке. 46 скважин. Дороги и площадки. Манифольдные станции MC-GS7/3, MC-GS2/3, MC-GS6/3. Выкидные и внутрипромысловые трубопроводы. Электрообеспечение», №SC13/280/00/S-10/4

(наименование частей или разделов документации)

и субподрядными проектными организациями

не привлекались

(наименование организаций, выполненные части и разделы документации (при числе организаций свыше трех перечень их указывается в приложении ___ к акту)

5. Исходные данные для проектирования выданы

ТОО «Геоцентр»

(наименование научно-исследовательских и изыскательских организаций, тематика исходных данных (при числе организаций свыше трех перечень их указывается в приложении ___ к акту)

6. Строительство осуществлялось по проекту (типовому, индивидуальному, повторно применяемому) № SC13/280/00/S-10/4

(номер проекта, номер серии)

7. Проектная (проектно-сметная) документация утверждена

Филиалом Компании «Buzachi Operating Ltd.» (Бузачи Оперейтинг Лтд.)

(наименование органа, утвердившего (переутвердившего) документацию на объект (очередь, пусковой комплекс)

от «13» августа 2013 г. № 523-П.

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ 25 августа 2013г.;

(месяц, год)

окончание работ 21 мая 2014г.;

(месяц и год)

при продолжительности строительства, мес.:

по норме или по проекту организации строительства 20 месяцев;

фактически 10 месяцев.

9. Государственной приемочной комиссии представлена следующая документация:

Проект и исполнительно-техническая документация (приложено к Акту о приемке построенного объекта в эксплуатацию), утвержденное заключение рабочей комиссии от 27.05.2014 г, санитарно-эпидемиологическое заключение №191 от 22.05.2013г., заключение государственной экологической экспертизы №4/2567 от 26.07.2013г., РГП «Госэкспертиза» № 15-0257/13 от 09.08.2013г., заключение комитета по энергетическому надзору РК АО «Казахэнергоэкспертиза», заключение

Департамента по чрезвычайным ситуациям №23-05-11.4/зт-1318 от 20.06.2013г

(перечень документов)

Указанные документы являются обязательным приложением к настоящему акту.

10. Предъявленный к приемке в эксплуатацию объект имеет следующие основные показатели мощности, производительности, производственной площади, протяженности, вместимости, объема, пропускной способности, провозной способности, число рабочих мест и т.п. (заполняется по всем объектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг):

Мощность, производительность и т.д	Ед. измерения	По проекту		Фактически	
		общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди
Максимальный объем добычи нефти	тыс. т/год	49,275	49,275	43,48	43,48
Максимальный объем добычи жидкости	тыс. т/год	162,79	162,79	143,63	143,63
Ориентировочный объем добычи попутного газа	млн. $м^3$/год	3,449	3,449	3,05	3,05
Обустройство устьев добывающих скважин	Шт.	17	17	15	15
Обустройство устьев нагнетательных скважин	Шт.	29	29	26	26
По системе сбора нефти строительство выкидных линий от добывающих и нагнетательных скважин	м	35 298	35 298	28 300	28 300
Строительство нефтепроводов от манифольдных станций	м	2 231	2 231	2 200	2 200
Строительство водопроводов до манифольдов	м	10 120	10 120	10 100	10 100

Выпуск продукции (оказание услуг), предусмотренной проектом в объеме, соответствующем нормам освоения проектных мощностей в начальный период

(факт начала выпуска продукции с указанием объема)

11. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными:

На каждой добывающей скважине предусматривается установка устьевого оборудования, рассчитанного на расчетное давление класса прочности ANSI 150 (2,5 МПа). Рабочее давление на устье добывающих скважин составляет 1,6 МПа. Обустройство устьев скважин включает установку ЭКМ (электроконтактный манометр), отключающей задвижки, обратного клапана, счетчик замера жидкости, панель местного управления насосом. На каждой проектируемой водонагнетательной скважине предусматривается установка устьевого оборудования, рассчитанного на расчетное давление ANSI 600 (10 МПа). Рабочее давление на устье водонагнетательных скважин составляет 5,0 МПа. Обустройство устья скважины включает установку отключающей задвижки, обратного клапана, регулируемого дроссельного клапана, расходомера и обвязочных трубопроводов.

Выкидные линии от скважин , магистральный нефтепровод и водяная линии выполнены из стекловолокнистых труб диаметром 3", 4", 6", 8", в подземном исполнении. Рабочее давление выкидных линий – 5,0 МПа, расчетное давление – 6,3 МПа. Рабочее давление нефтегазосборных сетей – 5,0 МПа, расчетное давление – 6,3 МПа. Рабочее давление внефтегазосборном коллекторе – 1,6 МПа, расчетное – 5,0 МПа. Рабочее давление внутрипромысловых трубопроводов системы ППД – 5,0 МПа, расчетное –6,3МПа.

Каждый Манифольд включает в себя:

Тестового диаметром 168,3 мм (6") и эксплуатационного манифольдов диаметром 323,9 мм (12"), манифольда пластовой воды диаметром 168,3 мм (6"), а также дренажного коллектора диаметром 114,3 мм (4"), надземные Технологические трубопроводы диаметром 2", 3", 4", 6", 8"12". Согласно ВНТП 3-85 напорные трубопроводы на площадках подвергаются гидравлическому испытанию одновременно на прочность и герметичность на единое испытательное давление - 6,25 МПа. Дренажные трубопроводы - 0,2 Мпа, давление испытания трубопроводов пластовой воды не менее - 7,5 МПа.

Площадка под манифольдную станцию представляет собой грунтовую насыпь с укладкой геогрида и геотекстиля. Размер площадки 35х25 м, высота 0,75 м.

Площадка для скважины - состав тела площадки: геотекстиль, геогрид, утрамбованный грунт h-0.55м, уплотненный ПГС h-0.2м, защита откосов произведена мергелем h - 0.1-0.2м;

Площадка для манифольдных станций - состав тела площадки: геотекстиль, геогрид, утрамбованный грунт h-0.55м, уплотненный ПГС h-0.2м, защита откосов произведена мергелем h - 0.1-0.2м;

Внутрипромысловые дороги шириной 5.5м - состав дорожного полотна: утрамбованный грунт h-0.55м, уплотненный ПГС h-0.2м, защита откосов произведена мергелем h - 0.1-0.2м., геогрид и геотекстиль использовался в местах, где определено инженерными изысканиями.

Площадка под опоры ЛЭП ВЛ 20 кВ - состав тела площадки: утрамбованный грунт h-0.55м, уплотненный ПГС h-0.2м, защита откосов произведена мергелем h - 0.1-0.2м;

Площадка узла подключения - состав тела площадки: геотекстиль, геогрид, утрамбованный грунт h-0.55м, уплотненный ПГС h-0.2м, защита откосов произведена мергелем h - 0.1-0.2м;

Электрообеспечение: От ранее построенных и вновь проектируемых воздушных линии 20кВ предусмотрена подача по кабельным ответвлениям напряжение 20кВ. На каждом объекте либо группе объектов устанавливается трансформаторная подстанция 20/0,4 кВ в составе силового трансформатора и распределительного щита –0,4 кВ

Объемно-планировочные и конструктивные решения зданий и сооружений определялись в соответствии со строительными нормами и технологическими процессами, при этом в основу были приняты следующие нормативные документы: СНиП РК 2.02-05-2009*, СН РК 3.02-24-2011, СНиП РК 2.01-19-2004; СНиП РК 5.03-34-2005; СНиП РК 5.01-01-2002; СНиП РК 5.04-23-2002 ; СНиП 2.01.07-85* , ПУЭ, ПТБ РК.

Принятые объемно-планировочные решения обеспечивают безопасную эксплуатацию зданий и сооружений.

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

12. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования (перечень указанных актов приведен в приложении к настоящему акту).

По проекту:

- обустройство устьев 17 добывающих скважин: NB10450-2H, NB10500-2H, NB422, NB673-1, NB300-2H, NB648-2, NB628-2, NB446, NB648-1, NB672-1, NB657-1, NB658-2, NB648C-2, NB255, NB22-1H, NB11013, NB10451-2H;
- обустройство устьев 29 водонагнетательных скважин: NB4057, NB305-3, NB6238-3, NB3038, G176, G187, G130, NB6208-3, NB6209-3, NB61-3, NB6210-3, NB1032-3, NB6313, NB1026-3, NB303-3, NB302-3, NB251, NB743-3, NB742-3, NB752-3, NB714-3, NB723-3, NB738A-3, NB713-3, NB708-3, NB707-3, NB6220-3, NB5166, NB6253-3;
- строительство манифольдных станций: MC-GS7/3, MC-GS2/3, MC-GS6/3;
- модернизация существующих манифольдных станций: MC-15/2, MC-15/3, MC-19/1, MC-22/1, MC-23/2, MC-23/5, MC-31/1, MC-NB4/2, MC-GS12/1, MC-GS2/1, MC-GS2/2, MC-GS3/1, MC-NB22, MC-NB23/1, MC-NB3/5, MC-GS7 северный, MC-GS24/1, манифольд ЗУ-2;
- строительство выкидных линий от проектируемых добывающих и водонагнетательных скважин- 35,2 км;

- внутрипромысловые трубопроводы системы поддержания пластового давления (ППД) от существующих узлов ППД до проектируемых манифольдных станций MC-GS7/3, MC-GS2/3, MC-GS6/3; от УПСВ-2 до существующих трубопроводов ППД центральной и восточной части месторождения - 10,1 км;
- внутрипромысловые нефтегазопроводы от проектируемых манифольдных станций MC-GS7/3, MC-GS2/3, MC-GS6/3 до существующих узлов нефтесбора-2,2 км;
- модернизация существующего трубопровода от NB16 до ЗУ-3- 0,16 км;
- перевод водонагнетательной скважины NB23 на водозаборную;
- строительство грунтовых площадок для 41 проектируемых скважин: NB10450-2H, NB10500-2H, NB422, NB4057, NB673-1, NB305-3, NB6238-3, NB3038, NB300-2H, NB6209-3, NB648-2, NB6210-3, NB446, NB1032-3, NB6313, NB648-1, NB672-1, NB1026-3, NB303-3, NB658-2, NB302-3, NB648C-2, NB251, NB255, NB22-1H, NB11013, NB743-3, NB742-3, NB752-3, NB714-3, NB723-3, NB738A-3, NB713-3, NB708-3, NB707-3, NB6220-3, NB5166, NB6253-3 ; G176, G187, G130; (для 5 проектируемых скважин NB6208-3, NB61-3, NB628-2, NB657-1, NB10451-2H отсыпка площадок не требуется, они расположены на существующих площадках NB6208-1, NB62, NB628, NB658-1H, NB10451)
- строительство грунтовых площадок для 3 манифольдных станций: MC-GS7/3, MC-GS2/3, MC-GS6/3;
- строительство грунтовых площадок для 2 узлов подключения;
- строительство грунтовых площадок для опор линий электропередачи;
- строительство грунтовых подъездных дорог к площадкам скважин шириной 5.5 м , протяженностью – 4,3 км;
- Трансформатор 100 кВт – 11 шт.
- Трансформатор 250 кВт – 3 шт.
- Протяженность ВЛ 20 – 2,9 км.

Фактически:

- обустройство устьев 15 добывающих скважин: NB10450-2H, NB10500-2H, NB422, NB673-1, NB648-2, NB628-2, NB446, NB648-1, NB672-1, NB657-1, NB658-2, NB648C-2, NB255, NB22-1H, NB10451-2H;
- обустройство устьев 26 водонагнетательных скважин: NB305-3, NB6238-3, NB3038, G176, G187, NB6208-3, NB6209-3, NB61-3, NB6210-3, NB1032-3, NB6313, NB1026-3, NB303-3, NB302-3, NB251, NB742-3, NB752-3, NB714-3, NB723-3, NB738A-3, NB713-3, NB708-3, NB707-3, NB6220-3, NB5166, NB6253-3;
- строительство манифольдных станций: MC-GS7/3, MC-GS2/3, MC-GS6/3;
- модернизация существующих манифольдных станций: MC-15/2, MC-15/3, MC-19/1, MC-22/1, MC-23/2, MC-23/5, MC-31/1, MC-NB4/2, MC-GS12/1, MC-GS2/1, MC-GS2/2, MC-GS3/1, MC-NB22, MC-NB23/1, MC-NB3/5, MC-GS7 северный, MC-GS24/1, манифольд ЗУ-2;
- строительство выкидных линий от проектируемых добывающих и водонагнетательных скважин - 28,3 км;
- внутрипромысловые трубопроводы системы поддержания пластового давления (ППД) от существующих узлов ППД до проектируемых манифольдных станций MC-GS7/3, MC-GS2/3, MC-GS6/3; от УПСВ-2 до существующих трубопроводов ППД центральной и восточной части месторождения - 10,1 км;
- внутрипромысловые нефтегазопроводы от проектируемых манифольдных станций MC-GS7/3, MC-GS2/3, MC-GS6/3 до существующих узлов нефтесбора-2,2 км;
- модернизация существующего трубопровода от NB16 до ЗУ-3- 0,16 км;
- строительство грунтовых площадок для 38 проектируемых скважин: NB10450-2H, NB10500-2H, NB422, NB673-1, NB305-3, NB6238-3, NB3038, NB6209-3, NB648-2, NB6210-3, NB446, NB1032-3, NB6313, NB648-1, NB672-1, NB1026-3, NB303-3, NB658-2, NB302-3, NB648C-2, NB251, NB255, NB22-1H, NB743-3, NB742-3, NB752-3, NB714-3, NB723-3, NB738A-3, NB713-3, NB708-3, NB707-3, NB6220-3, NB5166, NB6253-3 ; G176, G187, G130; (для 5 проектируемых скважин NB6208-3, NB61-3, NB628-2, NB657-1, NB10451-2H отсыпка площадок не требуется, они расположены на существующих площадках NB6208-1, NB62, NB628, NB658-1H, NB10451)
- строительство грунтовых площадок для 3 манифольдных станций: MC-GS7/3, MC-GS2/3, MC-GS6/3;
- строительство грунтовых площадок для 2 узлов подключения;

- строительство грунтовых площадок для опор линий электропередачи;
- строительство грунтовых подъездных дорог к площадкам скважин шириной 5.5 м, протяженностью – 3,3 км;
- Трансформатор 100 кВт – 8 шт.
- Трансформатор 250 кВт – 3 шт.
- Протяженность ВЛ 20 – 1,52 км.

13. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом
Выполнены согласно проектных решений
(сведения о выполнении)

14. Внешние наружные коммуникации холодного и горячего водоснабжения, канализации, теплоснабжения, газоснабжения, энергоснабжения и связи обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта и приняты городскими эксплуатационными организациями. Перечень справок городских эксплуатационных организаций приведен в приложении ___ к акту.

15. Работы по озеленению, устройству верхнего покрытия подъездных дорог к зданиям, тротуаров, хозяйственных, игровых и спортивных площадок, а также отделке элементов фасадов зданий должны быть выполнены:

Виды работ	Единица измерения	Объем работ	Срок выполнения

16. Сметная стоимость по утвержденной проектно-сметной документации:
всего 5307600,9 тыс. тенге, в том числе: строительно-монтажных работ 4125927,5 тыс. тенге, оборудования, инструмента и инвентаря 1181973,4 тыс. тенге.

17. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию _____ тыс. тенге, в том числе:
стоимость строительно-монтажных работ _____ тыс. тенге;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря _____ тыс. тенге.

18. На основании осмотра объекта и ознакомления с соответствующей документацией даны оценки прогрессивности решений технологических
удовлетворительно
(по жилым домам не заполняется)

архитектурно-строительных (включая объемно-планировочные и по применению материалов и конструкций)
удовлетворительно

Решение Государственной приемочной комиссии:

Предъявленный к приемке

Проект «Фаза X. Ступень 4. Обустройство месторождения Северные Бузачи при промышленной разработке, 46 скважин. Дороги и площадки, Манифольдные станции MC-GS7/3, MC-GS2/3, MC-GS6/3. Выкидные и БНУ трипромысловые трубопроводы. Электрообеспечение»

ПРИНЯТЬ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ.

Председатель государственной приемочной комиссии

Ерсаинов М.К.

(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Заместитель председателя государственной приемочной комиссии

Тулегенов М.К.

(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Члены государственной приемочной комиссии:

Лю Цзиньчен

(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Кокорин В.

(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

СавченкоВ.П.

(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Юрченко А.В.

(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Муренов М.М.

(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Акмалиев М.И.

(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Цуканов Н.И.

(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Лысенко С.Н.

(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Канжанов Н.

(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Шулепов А.А.

(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Овсянников В.С.

(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Базарбаев А.Б.

(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Нурлыбеков Г.М.

(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Кашликов П.П./Порядин С.В.

(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Косбаев К.Ж.

(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Абилов Б.К.

(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Саралтаев Б.К.

(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Тенелбаев Д.Е.

(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Акыбаев К.С.

(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Крупин М.Н./Перезин В.Н.

(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)