КӨШІРМЕ
КОПИЯ

АКТ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРИЁМОЧНОЙ КОМИССИИ
О ПРИЕМКЕ ПОСТРОЕННОГО ОБЪЕКТА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ

Карагандинская область,
Улытауский район,

21 июня 2013 года.

Государственная приёмочная комиссия, назначенная Распоряжением Акима Улытауского района Карагандинской области от 22 мая 2013 года №38- Ѳ, в составе:

Председатель Государственной приёмочной комиссии:

Мырзабеков Аманжол Батырбекулы - заместитель Акима Улытауского района Карагандинской области.

Заместители председателя комиссии:

Даули Абулимити - директор департамента по проектам АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»;

Рысбек Сарсенбайулы - директор ТОО «КазНефтеГазКонсалтинг»;

Брузгулис Владислав Владимирович - главный инженер проекта ТОО «Инженерно-строительная компания«СпецСтройПроект».

Члены комиссии:

Алиакпаров Жуматай Мксутулы - руководитель ГУ «Улытауский районный отдел архитектуры и градостроительства»;

Тусупбеков Еркин Каракойшиулы - руководитель ГУ «Улытауский районный отдел земельных отношений»;

Смагулов Айдын Рымбекович - главный специалист отдела архитектурно-строительной инспекции ГУ «Департамент государственного архитектурно- строительного контроля и лицензирования по Карагандинской области КДС и ЖКХ МРР РК»;

Жубатканов Мэлс Аманшаевич - руководитель департамента Комитета государственного санитарно- эпидемиологического надзора по Кызылординской области;

Алжан Абдигазиз Аскарович - заместитель руководителя департамента по контролю и социальной защите по

КЕЛЕСІ БЕТКЕ ҚАРАҢЫЗ
СМОТРИТЕ НА ОБОРОТЕ

Кызылординской области, главный государственный инспектор труда по Кызылординской области;

Умирзахов Сагинбек Сиратович - руководитель департамента по чрезвычайным ситуациям Кызылординской области;

Курманбаев Марат Ердаулетович - руководитель департамента экологии по Кызылординской области;

Андерсон Брюс Уэйн/ Синьцзюнь Пань - директор по производству/ начальник по производству отдела (менеджер) (по добыче нефти на новых месторождениях) АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»;

Абенов Абдулла Андамасович - директор по капитальному строительству АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз»;

Тажгалиев Ерлан Каирович - заместитель директора департамента по добычи нефти и газа АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»;

Бекенов Алмас Бекенович - директор департамента безопасности, охраны труда и окружающей среды АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»;

Шайхсламов Жалгасбек Жанузакович - начальник цеха, производственные услуги на месторождении АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»;

Конысбаев Жумабек/ Ся Шицзюнь - менеджер по добыче нефти на месторождении Кумколь.

От подрядной строительной организаций:

Курбаналиев Аскар Жантилесович - директор ТОО СПФ «Монтажспецстрой»;

Атаниязов Сулеймен Кошниязович - генеральный директор ТОО «ТрансАзияКонстракшн»;

Жанзаков Данияр Абдикабылович - директор ТОО «Кызылординский кирпичный завод»;

Удербаева Айман Прмаганбетовна - директор ТОО «Ак тоган».

КЕЛЕСІ БЕТКЕ ҚАРАҢЫЗ
СМОТРИТЕ НА ОБОРОТЕ

Установила:

1. Заказчиком АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» совместно с подрядными организациями предъявлены к приемке в эксплуатацию построенные объекты:

1.1. ТОО СПФ «Монтажспецстрой»:

-Модернизация системы водонагнетания на месторождении Кумколь юг. Резервуар пластовой воды 1000м^3 на УПСВ-1 Кумколь юг.

1.2. ТОО «ТрансАзияКонстракшн»:

-Модернизация системы водонагнетания на месторождении Кумколь юг. Нагнетательные линии от ВРП-19 до скважины №2069 и от ВРП-14 до скважины №2019;

-Система сбора нефти на месторождении Южный Кумколь. Выкидные линии от скважины №51 до групповой установки ГУ-1 и от скважины №57 до групповой установки ГУ-3.

Обустройство месторождения Восточный Кумколь при промышленной эксплуатации:

-3 дюймовая газовая линия из полиэтиленовых труб от ЗУ 1 до ЗУ 2 (Пусковой комплекс №3);

-Система сбора нефти на месторождении Восточный Кумколь. Выкидные линии от скважин 7, 9, 239, 242, 243, 244, 249, 252, 254..

1.3. ТОО «Кызылординский кирпичный завод»:

-Обустройство месторождения Восточный Кумколь при промышленной эксплуатации. Пусковой комплекс №3. Площадка ЗУ-1 и ЗУ-2.

1.4. ТОО «Ак тоган»:

-Система сбора нефти на месторождении Южный Кумколь. Подъездные автодороги к скважинам №51, 57 на месторождении Южный Кумколь;

-Обустройство месторождения Восточный Кумколь при промышленной эксплуатации. Система сбора нефти на месторождении Восточный Кумколь. Подъездные дороги к скважинам 239, 244, 249, 250, 252, 254, по адресу: Карагандинская область, Улытауский район, месторождение Кумколь юг, Южный Кумколь, Восточный Кумколь.

2. Строительство осуществлено на основании постановления о предоставлении соответствующего права на землю №311/11 от 25 ноября 1999 года и №287 от 29 ноября 2001 года Акиматом Улытауского района Карагандинской области, №135 от 23 сентября 1998 года и №10/01 от 25 марта 2011 года Акиматом Карагандинской области и в соответствии с разрешением на производство строительно-монтажных работ, выданного Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства:

-Модернизация системы водонагнетания на месторождении Кумколь юг. Резервуар пластовой воды 1000м^3 на УПСВ-1 Кумколь юг - №41 от 9 апреля 2012 года;

КЕЛЕСІ БЕТКЕ ҚАРАҢЫЗ
СМОТРИТЕ НА ОБОРОТЕ

-Модернизация системы водонагнетания на месторождении Кумколь юг. Нагнетательные линии от ВРП-19 до скважины №2069 и от ВРП-14 до скважины №2019-№125 от 29 декабря 2012 года и №6 от 23 января 2013 года;
-Система сбора нефти на месторождении Южный Кумколь. Выкидные линии от скважины №51 до групповой установки ГУ-1 и от скважины №57 до групповой установки ГУ-3 - №5.от 23 января 2013 года;
-Система сбора нефти на месторождении Южный Кумколь. Подъездные автодороги к скважинам №51, 57 на месторождении Южный Кумколь - №38 от 18 марта 2013 года;
-Обустройство месторождения Восточный Кумколь при промышленной эксплуатации- №69-П от 22 июня 2012 года.

3. Строительство осуществлялось подрядными организациями:
3.1. ТОО СПФ «Монтажспецстрой» по объекту «Модернизация системы водонагнетания на местрождении Кумколь юг. Резервуар пластовой воды 1000м^3 на УПСВ-1 Кумколь юг» выполнило общестроительные работы по подготовке основания, устройству фундамента, монтажу резервуаров, оборудования, опор, технологических трубопроводов, прожекторных мачт трубных узлов и обвязки резервуаров, электромонтажные работы, поверке и установке приборов КИПиА, дефектоскопии, испытании трубопровода и резервуаров, окраске, теплоизоляции, обвалованию и установке ограждения.
3.2. ТОО «ТрансАзияКонстракшн» по объектам «Модернизация системы водонагнетания на месторождении Кумколь юг. Нагнетательные линии от ВРП-19 до скважины №2069 и от ВРП-14 до скважины №2019», «Система сбора нефти на месторождении Южный Кумколь. Выкидные линии от скважины №51 до групповой установки ГУ-1 и от скважины №57 до групповой установки ГУ-3», «3 дюймовая газовая линия из полиэтиленовых труб от ЗУ 1 до ЗУ 2 и выкидные линии от скважин 7, 9, 239, 242, 243, 244, 249, 252, 254 на месторождении Восточный Кумколь» выполнило следующие общестроительные работы: установка трубных опор, устройство фундамента, площадки, монтаж трубопровода и оборудования, установка арматуры и фланцевых соединении, дефектоскопия, испытание трубопровода, теплоизоляция, окраска, поверка и установка приборов КИПиА, рекультивация нарушенных земель, установка опознавательных знаков.
3.3. ТОО «Кызылординский кирпичный завод» при строительстве площадки ЗУ-1 и ЗУ-2 на месторождении Восточный Кумколь выполнило общестроительные работы по снятию почвенно-плодородного слоя, забивке свайных опор, устройству фундамента, площадок, монтажу трубной эстакады, монтажу прожекторных мачт, монтажу трубопровода и оборудования, дефектоскопии, испытанию трубопровода, антикоррозийной защите, окраске, теплоизоляции, монтаж кабельных лотков, установке системы пожарообнаружения, поверке и установке приборов КИПиА, электромонтажным работам, укладке тротуарных плит, установке ограждения, устройству подъездных и внутриплощадочных дорог,

КЕЛЕСІ БЕТКЕ ҚАРАҢЫЗ
СМОТРИТЕ НА ОБОРОТЕ

благоустройству площадки, рекультивации земель, установка опознавательных знаков.

3.4. ТОО «Ак тоган» по объекту «Подъездные автодороги к скважинам №51, 57 на месторождении Южный Кумколь и к скважинам 239, 244 249, 250, 252, 254 на месторождении Восточный Кумколь» выполнило следующие общестроительные работы: снятие почвенно-плодородного слоя, устройство дорожной насыпи и дорожного покрытия, уплотнение, устройство пересечения, разворотной площадки, рекультивация нарушенных земель притрассовой полосы, установка дорожных знаков.

4. Проектная документация на строительство разработана проектными организациями:

4.1. ТОО «КазНефтеГазКонсалтинг»;

4.2. ТОО «Инженерно- строительная компания «СпецСтройПроект»;

4.2. Проектная группа АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз».

5. Строительство осуществлялось по проектам:

5.1. ТОО «КазНефтеГазКонсалтинг»::

-проект KS-11-19. «Модернизация системы водонагнетания на месторождении Кумколь юг. Резервуар пластовой воды 1000м^3 на УПСВ-1 Кумколь юг»;

5.2. ТОО «Инженерно- строительная компания «СпецСтройПроект»:

-проект 931. Обустройство месторождения Восточный Кумколь при промышленной эксплуатации.

5.3. Проектная группа АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»:

-проект 12-04. «Модернизация системы водонагнетания на месторождении Кумколь юг. Нагнетательные линии от ВРП-19 до скважины №2069 и от ВРП-14 до скважины №2019»;

-проект №12-03-01. «Система сбора нефти на месторождении Южный Кумколь. Выкидные линии от скважины №51 до групповой установки ГУ-1 и от скважины №57 до групповой установки ГУ-3. Подъездные автодороги к скважинам №51, 57 на месторождении Южный Кумколь».

-проект 12-41. Обустройство месторождения Восточный Кумколь при промышленной эксплуатации:

-система сбора нефти на месторождении Восточный Кумколь. Выкидные линии от скважин 7, 9, 239, 242, 243, 244, 249, 250, 252, 254:

-система сбора нефти на месторождении Восточный Кумколь. Подъездные дороги к скважинам 239, 244 249, 250, 252, 254.

6.Проектно - сметная документация утверждена: Главным исполнительным директором АО «ПетроКазахстан Инк:

6.1. Модернизация системы водонагнетания на месторождении Кумколь юг. Резервуар пластовой воды 1000м^3 на УПСВ-1 Кумколь юг - AFE №FD11021 от 11 февраля 2011 года, 11 января 2012 года и 01 февраля 2013 года .

6.2. Модернизация системы водонагнетания на месторождении Кумколь юг. Нагнетательные линии от ВРП-19 до скважины №2069 и от ВРП-14 до

СМОТРИТЕ НА ОБОРОТЕ

скважины №2019- AFE №FD12018/01/02 от 29 февраля 2012 года и №FD12018/01/04 от 2 ноября 2012 года.

6.3. Система сбора нефти на месторождении Южный Кумколь. Выкидные линии от скважины №51 до групповой установки ГУ-1 и от скважины №57 до групповой установки ГУ-3и подъездные автодороги к скважинам №51, 57 на месторождении Южный Кумколь - AFE №FD12012/01 от 04 января 2012 года и №FD12012/02 от 01 октября 2012 года.

6.4. Обустройство месторождения Восточный Кумколь при промышленной эксплуатации. - AFE №FD11019 от 11 февраля 2011 года и 26 марьа 2012 года.

6.5. Выкидные линии от скважин 7, 9, 239, 242, 243, 244, 249, 250, 252, 254- AFE №FD13012/02 от 14 февраля 2013 года.

6.6. Подъездные дороги к скважинам 239, 244 249, 250, 252, 254- AFE №FD13012/03 от 14 февраля 2013 года.

7.Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

7.1. Резервуар пластовой воды 1000м^3 на УПСВ-1 Кумколь юг,
начало работ: март 2012 года, окончание работ: апрель 2013 года.

7.2. Нагнетательные линии от ВРП-19 до скважины №2069 и от ВРП-14 до скважины №2019 на месторождении Кумколь юг,
начало работ: октябрь 2012 года, окончание работ: февраль 2013 года.

7.3. Выкидные линии от скважины №51 до групповой установки ГУ-1 и от скважины №57 до групповой установки ГУ-3. Подъездные автодороги к скважинам №51, 57 на месторождении Южный Кумколь,
начало работ: январь 2013 года, окончание работ: февраль 2013 года.

7.4. Площадка ЗУ-1 и ЗУ-2 на месторождении Восточный Кумколь,
начало работ: март 2012 года, окончание работ: апрель 2013 года.

7.5. 3 дюймовая газовая линия из полиэтиленовых труб от ЗУ 1 до ЗУ 2 на месторождении Восточный Кумколь,
начало работ: октябрь 2012 года, окончание работ: февраль 2013 года.

7.6. Выкидные линии от скважин 7, 9, 239, 242, 243, 244, 249, 252, 254 на месторождении Восточный Кумколь,
начало работ: январь 2013 года, окончание работ: февраль 2013 года.

7.7. Подъездные дороги к скважинам 239, 244 249, 250, 252, 254 на месторождении Восточный Кумколь,
начало работ: январь 2013 года, окончание работ: февраль 2013 года.

8.Государственной приёмочной комиссии представлена следующая документация:

-проектная документация;
-перечень исполнительной документации (приложение №1);
-перечень установленного оборудования (приложение №2);
-перечень сертификатов на материалы и оборудования (приложение №3);
-заключение рабочей комиссии (приложение №4).

КЕЛЕСІ БЕТКЕ ҚАРАҢЫЗ
СМОТРИТЕ НА ОБОРОТЕ

9.Предъявленный к приёмке в эксплуатацию объекты имеют следующие показатели:

9.1. Резервуар пластовой воды 1000м^3 на УПСВ-1 Кумколь юг:
-площадь застройки- 172,1 м^2;
-резервуар пластовой воды V=1000м^3- 1ед;
-насос откачки нефтяной пленки из резервуаров- 1ед;
Мощность производства:
Производительность насоса 60 м^3/ч, мощность 37 кВт;
Подача пластовой воды на входе - 625 м^3/час;
Расход пластовой воды на выходе - 625 м^3/час;
Режим работы 24 часа в сутки, 365 дней в году.

9.2. Нагнетательные линии от ВРП-19 до скважины №2069 и от ВРП-14 до скважины №2019 на месторождении Кумколь юг:
-протяженность нагнетательной линии от ВРП-19 до скважины 2069- 474,0 метра;
-протяженность нагнетательной линии от ВРП-14 до скважины 2019- 804,0 метра.

9.3. Выкидные линии от скважины №51 до групповой установки ГУ-1 и от скважины №57 до групповой установки ГУ-3. Подъездные автодороги к скважинам №51, 57 на месторождении Южный Кумколь:
-протяженность выкидной линии от скважины 51 до ГУ- 1 - 827,0 метров;
-протяженность выкидной линии от скважины 57 до ЗУ- 3 - 1200,0 метров.
-протяженность подъездной автодороги к скважине 51 - 53,0 метра;
-протяженность подъездной автодороги к скважине 57 - 65,0 метров.

9.4. Обустройство месторождения Восточный Кумколь при промышленной эксплуатации. Пусковой комплекс №3. Площадка ЗУ-1 и ЗУ-2:

Площадка замерной установки ЗУ-1.
-площадь участка- 1600 м^2;
-площадь застройки- 260 м^2;
-сепаратор 50м^3- 1ед;
-печь подогрева нефти «ПП-0,63»- 2ед;
-рецеркуляционный насос- 2 ед;
-газовый сепаратор 0,75м^3- 1 ед;
-блок дозирования реагентов- 3 ед;
-дренажный резервуар V=20 м^3- 1 ед;
-конденсатосборник- 1 ед;
-компрессор сжатого воздуха- 1 ед;
-трансформаторная подстанция- 1 ед;
-факельная стойка- 1 ед;
-операторная- 1 ед;
-ЩСУ- 1 ед;
-прожекторная мачта с молниеотводом- 2 ед.

Площадка замерной установки ЗУ-2.
-площадь участка- 1600 м^2;
-площадь застройки- 200 м^2;

КЕЛЕСІ БЕТКЕ ҚАРАҢЫЗ
СМОТРИТЕ НА ОБОРОТЕ

-тестовый сепаратор «ARGO»- 1 ед;
-печь подогрева нефти «ПП-0,63»- 1ед;
-блок дозирования реагентов- 1 ед;
-дренажный резервуар V=8 м^3- 1 ед;
-манифольд на 8 входов- 1 ед;
-трансформаторная подстанция- 1 ед;
-прожекторная мачта с молниеотводом- 1 ед;
-протяженность нефтяного коллектора 6" от ЗУ-2 до ЗУ-1- 943,0 метра;
-протяженность газового коллектора 3" от ЗУ-1 до ЗУ-2- 920,0 метров.

9.5. Выкидные линии от скважин 7, 9, 239, 242, 243, 244, 249, 252, 254 на месторождении Восточный Кумколь:
-протяженность выкидной линии от скважины 7 до ЗУ- 2 - 188,0 метров;
-протяженность выкидной линии от скважины 9 до ЗУ- 2 - 192,0 метра;
-протяженность выкидной линии от скважины 239 до ЗУ- 2 - 246,0 метров.
-протяженность выкидной линии от скважины 242 до ЗУ- 2 - 201,0 метр;
-протяженность выкидной линии от скважины 243 до ЗУ- 2 - 872,0 метра.
-протяженность выкидной линии от скважины 244 до ЗУ- 2 - 999,0 метров;
-протяженность выкидной линии от скважины 249 до ЗУ- 2 - 575,0 метров.
-протяженность выкидной линии от скважины 252 до ЗУ- 1 - 802,0 метра.
-протяженность выкидной линии от скважины 254 до ЗУ- 1 - 1056,0 метров.

9.6. Подъездные дороги к скважинам 239, 244 249, 250, 252, 254 на месторождении Восточный Кумколь:
-протяженность подъездной автодороги к скважине 239 - 79,0 метров;
-протяженность подъездной автодороги к скважине 244 - 257,0 метров;
-протяженность подъездной автодороги к скважине 249 - 260,0 метров.
-протяженность подъездной автодороги к скважине 250 - 253,0 метра;
-протяженность подъездной автодороги к скважине 252 - 228,0 метров.
-протяженность подъездной автодороги к скважине 254 - 155,0 метров.

10. Технологические решения по объектам характеризуются следующим:

10.1. Резервуар пластовой воды 1000м^3 на УПСВ-1 Кумколь юг:

В настоящее время на УПСВ-1 месторождения Кумколь юг для хранения пластовой воды имеется один резервуар емкостью 3000 м^3, но существующий резервуар не обеспечивает необходимый запас хранения пластовой воды. В связи с этим, появилась необходимость установки нового резервуара при дополнительных объемах хранения пластовой воды объемом 1000 м^3, позволяя стабилизировать условия эксплуатации месторождении Кумколь юг. Резервуар РВС-1000 оборудован устройством для удаления нефтяной пленки с поверхности воды (поплавковый нефтеуловитель и внутренние трубы). Резервуар оснащается комплектом вспомогательного оборудования и материалов (лестница, клапаны предохранительные, дыхательные клапаны, световые и ремонтные люки, молниеотводы, приборы КИПиА итд). Резервуар и трубопроводы для пластовой воды и нефти полностью герметизированы. Приборами КИПиА ведется контроль за технологическими параметрами процесса.

КЕЛЕСЕ ЕТІКЕ КАРАНЫЗ
СМОТРИТЕ НА ОБОРОТЕ

10.2. Нагнетательные линии от ВРП-19 до скважины №2069 и от ВРП-14 до скважины №2019 на месторождении Кумколь юг:

Технологическим решением предусмотрена прокладка 4 дюймового трубопровода для транспортирования пластовой воды от ВРП-19 и ВРП-14 и БКНС до нагнетательных скважин №№2069, 2019 для дальнейшей закачки в пласт. Трубы стальные с жёлтым заводским покрытием. Прокладка трубопроводов выполнена в основном подземно. Глубина заложения 2.0 м до низа трубы, в местах пересечения с коммуникациями более 2.0 м. Надземная прокладка трубопроводов выполнена в узлах размещения арматуры и приборов КИПиА.

10.3. Выкидные линии от скважины №51 до ГУ-1 и от скважины №57 до ГУ-3 на месторождении Южный Кумколь и выкидные линии от скважин 7, 9, 239, 242, 243, 244, 249, 252, 254 на месторождении Восточный Кумколь:

Технологическое решение по объектам характеризуются герметизированной транспортировкой нефти от скважин №№51, 57 до групповых установок ГУ-1 и ГУ-3 на месторождении Южный Кумколь, а так же от скважин №№7, 9, 239, 242, 243, 244, 249, 252, 254 до замерных установок ЗУ-1 и ЗУ-2 на месторождении Восточный Кумколь. Трубопровод принят из стальных бесшовных труб 4 дюйма, западного производства по стандарту API 5LX A1066rBASTM, с внешней оболочкой изоляции из полиэтилена высокой плотности заводского изготовления и проложен подземно. Тепловая изоляция надземного трубопровода выполнена из минераловатных плит толщиной - 50 мм. ГОСТ 21880-94, марки МС-50, с защитным кожухом из оцинкованного листа - 0,5 мм ГОСТ 8075-76. Антикоррозийная изоляция сварных швов «весьма усиленная» с использованием грунтовки марки ГТ-760 и изолирующей ленты ПВХ ТУ 297.859-83.

Архитектурно-строительные и объёмно-планировочные решения приняты с учетом нужд технологического процесса и требований безопасности.

По трассе трубопровода установлены указательные знаки.

Рабочее давление выкидной линии – 4,0 Мпа (40 кГ/см^2).

Режим работы непрерывный.

10.4. Подъездные автодороги к скважинам №51, 57 на месторождении Южный Кумколь и подъездные дороги к скважинам 239, 244 249, 250, 252, 254 на месторождении Восточный Кумколь:

Строительство автодорог обусловлено развитием инфраструктуры и обустройства месторождения Южный Кумколь и месторождения Восточный Кумколь. Технико-экономическая целесообразность данных автодорог не рассматривается, так как необходимость их строительства продиктована отсутствием подъезда к скважинам и спутникам. Земляное полотно запроектировано с учетом категорий дорог, типа дорожной одежды, высоты насыпи, свойств грунтов, природных и инженерно-геологических условий. Конструктивное решение дорожной одежды принято для IV-в технической категорий дорог, типа дорожной одежды, опыта эксплуатации дорог в 5-ой

дорожно-климатической зоне, исходя из условий обеспечения устойчивости и прочности, как самого земляного полотна, так и дорожной одежды.

Дорожные знаки и сигнальные столбики установлены в зоне размещения примыкания и пересечений дорог в соответствии с транспортно-эксплуатационными характеристиками отдельных участков.

Основные технические показатели автодорог:

- ширина земляного полотна - 7,5 метров;
- ширина полосы движения - 4,5 метров;
- ширина проезжей части - 4,5 метров;
- ширина обочины - 1,5 метров;
- число полос движения – 1.

10.5. Обустройство месторождения Восточный Кумколь при промышленной эксплуатации. Пусковой комплекс №3. Площадка ЗУ-1 и ЗУ-2:

Площадка замерной установки ЗУ-1.

Нефтегазовая смесь от нефтяных скважин по выкидным линиям диаметром 4" подается на замерную установку ЗУ-1, где производится сбор продукции в общий коллектор на узле манифольда и замер продукции на тестовом сепараторе и далее направляется в нефтяной коллектор диаметром 6" для транспортировки на существующую групповую установку ГУ-1.

В состав сооружений входят: площадки сепаратора, подогревателей нефти, камеры приема очистного устройства, блока реагентов, дренажного резервуара, операторной, ЩСУ и трансформаторной подстанции.

Площадка замерной установки ЗУ-2.

Нефтегазовая смесь от нефтяных скважин по выкидным линиям диаметром 4" подается на замерную установку ЗУ-2, где производится сбор продукции в общий коллектор на узле манифольда и замер продукции на тестовом сепараторе и далее по коллектору нефтегазовой смеси диаметром 4" направляется на замерную установку ЗУ-1 далее в нефтяной коллектор диаметром 6" для дальнейшей транспортировки на существующую групповую установку ГУ-1.

В состав сооружений входят: площадка узла манифольда (на 8 входов), тестового сепаратора, подогревателя нефти, камеры пуска- приема очистных устройств, дренажного резервуара и трансформаторной подстанции.

Пусковым комплексом №3 так же предусмотрен нефтяной коллектор диаметром 6 дюймов и газовый коллектор диаметром 3 дюймов между замерными установками ЗУ-1 и ЗУ-2.

11. Оборудование, предусмотренное проектом, установлено, согласно приложения №2 к акту.

12. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом, выполнены.

13. Внешние сети электроснабжения обеспечивают нормальную

БЕТКЕ ҚАРАҢЫЗ
СМОТРИТЕ НА ОБОРОТЕ

эксплуатацию объекта и приняты эксплуатационной организацией месторождения Кумколь.

14. По объекту выявленных рабочей комиссией недоделок - нет.

15. Общая сметная стоимость строительства объекта:
Всего: 757 234 217 тенге, в том числе: строительно-монтажные работы - 562 359 256 тенге, оборудование- 134 168 352 тенге, прочие затраты– 60 706 610 тенге.

16. Фактическая стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию:

№ п/п	Объект строительства	Сметная стоимость в тенге	В том числе:		
			СМР	Оборудование	прочие
	Всего:	757 234 217	562 359 256	134 168 352	60 706 610
	В том числе:				
1.	Модернизация системы водонагнетания на месторождении Кумколь юг. Резервуар пластовой воды 1000м^3 на УПСВ-1 Кумколь юг	166 814 373	127 921 941	20 926 345	17 966 088
2	Модернизация системы водонагнетания на месторождении Кумколь юг. Нагнетательные линии от ВРП-19 до скважины №2069 и от ВРП-14 до скважины №2019	23 130 784	16 283 321	нет	6 847 463
3	Система сбора нефти на месторождении Южный Кумколь. Выкидные линии от скважины №51 до групповой установки ГУ-1 и от скважины №57 до групповой установки ГУ-3. Подъездные автодороги к скважинам №51, 57 на месторождении Южный Кумколь	46 099 397	32 091 369	нет	14 008 028
4.	Обустройство месторождения Восточный Кумколь при промышленной эксплуатации. Пусковой комплекс №3.	433 768 896	306 527 136	113 242 007	13 999 752
5	Система сбора нефти на месторождении Восточный Кумколь. Выкидные линии от скважин 7, 9, 239, 242, 243, 244, 249, 252, 254	69 669 972	62 067 753	нет	7 602 219
6	Система сбора нефти на месторождении Восточный Кумколь. Подъездные дороги к скважинам 239, 244 249, 250, 252, 254.	17 750 795	17 467 736	нет	283 060

17. На основании осмотра объекта и ознакомления с соответствующей

СМОТРИТЕ НА ОБОРОТЕ

документацией даны оценки прогрессивности решении:
-технологических - соответствует проектному решению и ТУ;
-архитектурно-строительных (включая объемно-планировочные и по применению материалов и конструкции) - соответствует требованиям СНиП.

Решение Государственной приёмочной комиссии:

Предъявленные к приемке объекты:

-Модернизация системы водонагнетания на месторождении Кумколь юг. Резервуар пластовой воды 1000м^3 на УПСВ-1 Кумколь юг;

-Модернизация системы водонагнетания на месторождении Кумколь юг. Нагнетательные линии от ВРП-19 до скважины №2069 и от ВРП-14 до скважины №2019;

-Система сбора нефти на месторождении Южный Кумколь. Выкидные линии от скважины №51 до групповой установки ГУ-1 и от скважины №57 до групповой установки ГУ-3. Подъездные автодороги к скважинам №51, 57 на месторождении Южный Кумколь;

-Обустройство месторождения Восточный Кумколь при промышленной эксплуатации. Пусковой комплекс №3. Площадка ЗУ-1 и ЗУ-2. 3 дюймовая газовая линия из полиэтиленовых труб от ЗУ 1 до ЗУ 2;

-Обустройство месторождения Восточный Кумколь при промышленной эксплуатации. Система сбора нефти на месторождении Восточный Кумколь. Выкидные линии от скважин 7, 9, 239, 242, 243, 244, 249, 252, 254. Подъездные дороги к скважинам 239, 244 249, 250, 252, 254,

ПРИНЯТЬ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ.

Председатель государственной приемочной комиссии:

Мырзабеков Аманжол Батырбекулы _____ 28.06.13

Заместитель председателя государственной приёмочной комиссии:

Даули Абулимити _____ 21/06/2013

Рысбек Сарсенбайулы _____ 21.06.2013.

Брузгулис Владислав Владимирович _____ 21.06.2013.

Республикасы Алматы қаласы Жауапкершілігі шектеулі серіктестігі * Жер қойнауын пайдалану жөніндегі инжиниринг компаниясы * Товарищество с ограниченной ответственностью г. Алматы * Недропользование * Инжиниринговая компания

СпецСтрой Проект ДЛЯ ДОКУМЕНТОВ

ҚАРАҢЫЗ БЕТКЕ
СМОТРИТЕ НА ОБОРОТЕ

Члены государственной приемочной комиссии:

Алиакпаров Жуматай Мксутулы _____ 21.06.2013

Тусупбеков Еркин Каракойшиулы _____ 21.06.13

Смагулов Айдын Рымбекович _____ 21.06.13г.

Жубатканов Мэлс Аманшаевич _____ 26.06.2013

Алжан Абдигазиз Аскарович _____ 24.06.13

Умирзахов Сагинбек Сиратович _____ 25.06.13

Курманбаев Марат Ердаулетович _____ 25.06.13.

Андерсон Брюс Уэйн/Синьцзюнь Пань _____ 21/06/2013

Абенов Абдулла Андамасович _____ 21.06.2013

Тажгалиев Ерлан Каирович _____ 21.06.13

Бекенов Алмас Бекенович _____ 21.06.13

Шайхсламов Жалгасбек Жанузакович _____ 21.06.13г.

Конысбаев Жумабек/Ся Шицзюнь _____ 21.06.13

к акту государственной приёмочной комиссии о приёмке построенных объектов в эксплуатацию: Модернизация системы водонагнетания на месторождении Кумколь юг. Резервуар пластовой воды 1000м^3 на УПСВ-1 Кумколь юг. Модернизация системы водонагнетания на месторождении Кумколь юг. Нагнетательные линии от ВРП-19 до скважины №2069 и от ВРП-14 до скважины №2019. Система сбора нефти на месторождении Южный Кумколь. Выкидные линии от скважины №51 до групповой установки ГУ-1 и от скважины №57 до групповой установки ГУ-3. Подъездные автодороги к скважинам №51, 57 на месторождении Южный Кумколь. Обустройство месторождения Восточный Кумколь при промышленной эксплуатации. Пусковой комплекс №3. Площадка ЗУ-1 и ЗУ-2. 3 дюймовая газовая линия из полиэтиленовых труб от ЗУ 1 до ЗУ 2. Обустройство месторождения Восточный Кумколь при промышленной эксплуатации. Система сбора нефти на месторождении Восточный Кумколь. Выкидные линии от скважин 7, 9, 239, 242, 243, 244, 249, 252, 254. Подъездные дороги к скважинам 239, 244 249, 250, 252, 254.

КЕЛЕСІ БЕТКЕ ҚАРАҢЫЗ
СМОТРИТЕ НА ОБОРОТЕ

Курбаналиев Аскар Жантилесович _____

Атаниязов Сулеймен Кошниязович _____

Жанзаков Данияр Абдикабылович _____

Удербаева Айман Прмаганбетовна _____

к акту государственной приёмочной комиссии о приёмке построенных объектов в эксплуатацию: Модернизация системы водонагнетания на месторождении Кумколь юг. Резервуар пластовой воды 1000м^3 на УПСВ-1 Кумколь юг. Модернизация системы водонагнетания на месторождении Кумколь юг. Нагнетательные линии от ВРП-19 до скважины №2069 и от ВРП-14 до скважины №2019. Система сбора нефти на месторождении Южный Кумколь. Выкидные линии от скважины №51 до групповой установки ГУ-1 и от скважины №57 до групповой установки ГУ-3. Подъездные автодороги к скважинам №51, 57 на месторождении Южный Кумколь. Обустройство месторождения Восточный Кумколь при промышленной эксплуатации. Пусковой комплекс №3. Площадка ЗУ-1 и ЗУ-2. 3 дюймовая газовая линия из полиэтиленовых труб от ЗУ 1 до ЗУ 2. Обустройство месторождения Восточный Кумколь при промышленной эксплуатации. Система сбора нефти на месторождении Восточный Кумколь. Выкидные линии от скважин 7, 9, 239, 242, 243, 244, 249, 252, 254. Подъездные дороги к скважинам 239, 244 249, 250, 252, 254.

КЕЛЕСІ БЕТКЕ ҚАРАҢЫЗ
СМОТРИТЕ НА ОБОРОТЕ

26 ФЕВ 2014

«___»_____20__года. Я, Бимурзаев Абдулла Максутханович, нотариус города Кызылорда, государственная лицензия № 13007895 выдана 17 мая 2013 года комитетом регистрационной службы и оказания правовой помощи Министерства юстиции Республики Казахстан свидетельствую верность этой копии с подлинником документа. В последнем подчисток, приписок, зачеркнутых слов и иных неоговоренных исправлений или каких-либо особенностей не оказалось.

Зарегистрировано в реестре за № 418

Сумма, оплаченная частному нотариусу

Печать Нотариус

Бимурзаев Абдулла Максутханович

Желеше нотариус

17 мамыр 2013 жылы берілген № 13007895 лицензия негізінде

Қазақстан Республикасы Әділет министрлігі Тіркеу қызметі және құжаттық қамтамасыз ету комитеті

Бетте пішіні, нөмірленді