АКТ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРИЁМОЧНОЙ КОМИССИИ
О ПРИЕМКЕ ПОСТРОЕННОГО ОБЪЕКТА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ

Карагандинская область, Улытауский район,
месторождение Северный Нуралы 31 января 2014 года.

Государственная приёмочная комиссия, назначенная Распоряжением Акима Улытауского района Карагандинской области от 10 января 2014 года №01-Ө, в составе:

Председатель Государственной приёмочной комиссии:

Мырзабеков Аманжол Батырбекулы - заместитель Акима Улытауского района Карагандинской области.

Заместители председателя комиссии:

Кайсариев Бахыт Тыныбекович - директор представительства АО «НИПИнефтегаз» в городе Кызылорде;

Алдабергенов Орынбасар - и.о. директора департамента по проектам АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз».

Члены комиссии:

Алиакпаров Жуматай Максутулы - руководитель государственного учреждения «Отдел строительства Улытауского района Карагандинской области»;

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

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

Жубатканов Мэлс Аманшаевич - руководитель государственного учреждения «Департамент Комитета государственного санитарно-эпидемиологического надзора Министерства здравоохранения Республики

Казахстан по Кызылординской области»;

Алжан Абдигазиз Аскарович - заместитель руководителя государственного учреждения «Управление по контролю в сфере труда по Кызылординской области;

Умирзахов Сагинбек Сиратович - начальник государственного учреждения «Департамент по чрезвычайным ситуациям Кызылординской области Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан»;

Курманбаев Марат Ердаулетович - руководитель государственного учреждения «Департамент экологии по Кызылординской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства охраны окружающей среды»;

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

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»;

Шайхсламов Жалгасбек/ Абдразаков Аскар - начальник цеха, производственные услуги на месторождении/ начальник службы эксплуатации оборудования м/р Кумколь и КАМ АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»;

Шаутай Тлеуберген Кудайбергенулы - начальник отдела, капитальное строительство АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз»;

Бекенов Алмас Бекенович - директор департамента безопасности, охране труда и окружающей среды АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз»;

Конысбаев Жумабек/ Ся Шицзюнь - менеджер по добыче нефти на месторождении Кумколь АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз».

От подрядных строительных организаций:
Саркобен Едил
Абдрахманович - директор ТОО «Нурлы Тау ЛТД»;

Удербаева Айман
Прмаганбетовна - директор ТОО «Ак тоган».

Установила:
1. Заказчиком АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» совместно с подрядчиками предъявлены к приемке в эксплуатацию построенные объекты:
1.1. ТОО «Ак тоган»:
- Система сбора нефти на месторождении Северный Нуралы. Подъездные автодороги к скважинам 110, 117, 118, 123, 128, 131, 139, 157, 167, СП-1, СП-2 месторождения Северный Нуралы. (Пусковой комплекс №1. Подъездные автодороги к скважинам 110, 117, 118, 123, 139, 167, СП-1, СП-2 месторождения Северный Нуралы).
1.2.ТОО «Нурлы Тау ЛТД»:
-Обустройство месторождения Северный Нуралы при промышленной эксплуатации. 1-я очередь. Пусковой комплекс №2. Групповая установка (расширение), по адресу: Карагандинская область, Улытауский район, месторождение Северный Нуралы.

2. Строительство осуществлено на основании постановления о предоставлении соответствующего права на землю №12/230 от 28 июля 2006 года, №06/04 от 12 марта 2013 года, принятого Акиматом Улытауского района Карагандинской области и №60/02 22 октября 2013 года, принятого Акиматом Карагандинской области, и в соответствии с уведомительными талонами, зарегистрированными в Департаменте государственного архитектурно-строительного контроля и лицензирования по Карагандинской области:
-Система сбора нефти на месторождении Северный Нуралы. Подъездные автодороги к скважинам 110, 117, 118, 123, 128, 131, 139, 157, 167, СП-1, СП-2 месторождения Северный Нуралы – талон №443 от 06.11.2013 года;
-Обустройство месторождения Северный Нуралы при промышленной эксплуатации. 1-я очередь – талон №180 от 12.06.2013 года;

3. Строительство осуществлено генеральными подрядчиками, выполнившими:
3.1. ТОО «Ак тоган» по объекту «Система сбора нефти на месторождении Северный Нуралы. Подъездные автодороги к скважинам 110, 117, 118, 123, 128, 131, 139, 157, 167, СП-1, СП-2 месторождения Северный Нуралы. (Пусковой комплекс №1. Подъездные автодороги к скважинам 110, 117, 118, 123, 139, 167, СП-1, СП-2 месторождения Северный Нуралы)» 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.
3.2. ТОО «Нурлы Тау ЛТД» по объекту «Обустройство месторождения Северный Нуралы при промышленной эксплуатации. 1-я очередь. Пусковой комплекс №2. Групповая установка (расширение)» выполнило следующие общестроительные работы: работы по подготовке основания, устройству фундаментов, площадок, монтажу оборудования, опор технологических трубопроводов, трубных узлов и обвязке оборудования, электромонтажные работы, поверке и установке приборов КИПиА, дефектоскопии, испытанию и теплоизоляции трубопроводов.

4. Проектная документация на строительство разработана:
4.1. АО «НИПИнефтегаз»;
4.2. Проектная группа АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз».

5. Строительство осуществлялось по проектам:
5.1. Проектная группа АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»:
-Проект 13-07. Система сбора нефти на месторождении Северный Нуралы. Подъездные автодороги к скважинам 110, 117, 118, 123, 128, 131, 139, 157, 167, СП- 1, СП- 2 месторождения Северный Нуралы.
5.2. АО «НИПИнефтегаз»:
-Проект 12-11. Обустройство месторождения Северные Нуралы при промышленной эксплуатации. 1-я очередь.

6. Проектно - сметная документация утверждена: Главным исполнительным директором АО «ПетроКазахстан Инк»:
6.1. Система сбора нефти на месторождении Северный Нуралы. Подъездные автодороги к скважинам 110, 117, 118, 123, 128, 131, 139, 157, 167, СП- 1, СП- 2 месторождения Северный Нуралы - AFE №FD13030/03 от 16 мая 2013 года.
6.2. Обустройство месторождения Северные Нуралы при промышленной эксплуатации. 1-я очередь. Групповая установка (расширение) - AFE №FD13014 от 13 февраля 2013 года.

7. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
7.1. Система сбора нефти на месторождении Северный Нуралы. Подъездные автодороги к скважинам 110, 117, 118, 123, 128, 131, 139, 157, 167, СП- 1, СП- 2 месторождения Северный Нуралы. (Пусковой комплекс №1. Подъездные автодороги к скважинам 110, 117, 118, 123, 139, 167, СП-1, СП-2 месторождения Северный Нуралы),
начало работ: ноябрь 2013 года, окончание работ: декабрь 2013 года.
7.2. Обустройство месторождения Северные Нуралы при промышленной эксплуатации. 1-я очередь. Пусковой комплекс №2. Групповая установка (расширение),
начало работ: июнь 2013 года, окончание работ: декабрь 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);
-перечень мероприятий по охране труда, охране окружающей среды, пожарной безопасности, взрывобезопасности (приложение №4);
-заключение рабочей комиссии (приложение №5).
Указанные документы являются обязательным приложением к настоящему акту.

9. Предъявленные к приёмке в эксплуатацию объекты имеет следующие показатели:
9.1. Система сбора нефти на месторождении Северный Нуралы. Подъездные автодороги к скважинам 110, 117, 118, 123, 128, 131, 139, 157, 167, СП- 1, СП- 2 месторождения Северный Нуралы. (Пусковой комплекс №1. Подъездные автодороги к скважинам 110, 117, 118, 123, 139, 167, СП-1, СП-2 месторождения Северный Нуралы),
-общая протяженность подъездной дороги к скважине № 110 - 70 м;
-общая протяженность подъездной дороги к скважине № 117 - 326 м;
-общая протяженность подъездной дороги к скважине № 118 - 180 м;
-общая протяженность подъездной дороги к скважине № 123 - 90 м;
-общая протяженность подъездной дороги к скважине № 139 - 373 м;
-общая протяженность подъездной дороги к скважине № 167 - 1105 м;
-общая протяженность подъездной дороги к спутнику СП-1 - 145 м;
-общая протяженность подъездной дороги к спутнику СП-2 - 70 м.
9.2. Обустройство месторождения Северный Нуралы при промышленной эксплуатации.
1-я очередь. Пусковой комплекс №2. Групповая установка (расширение),
- площадь участка – 0,98 га;
- площадь застройки – 0,062 га;
- блок дозирования реагента – 2ед;
- сепаратор нефтегазовый – 1ед;
- сепаратор газовый – 1ед;
- компрессор воздуха КИПиА – 1ед;
- дренажная емкость – 1ед;
- факельный конденсатосборник – 1ед;
- факельная установка – 1ед;
- камера запуска скребка – 1ед.

10. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными:
10.1. Система сбора нефти на месторождении Северный Нуралы. Подъездные автодороги к скважинам 110, 117, 118, 123, 128, 131, 139, 157, 167, СП- 1, СП- 2

месторождения Северный Нуралы. (Пусковой комплекс №1. Подъездные автодороги к скважинам 110, 117, 118, 123, 139, 167, СП-1, СП-2 месторождения Северный Нуралы):

строительство автодорог обусловлено развитием инфраструктуры обустройства месторождения Северный Нуралы. Технико-экономическая целесообразность данных автодорог не рассматривается, так как необходимость их строительства продиктована отсутствием подъезда к скважинам. 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.

10.2. Обустройство месторождения Северный Нуралы при промышленной эксплуатации. 1-я очередь. Пусковой комплекс №2. Групповая установка (расширение):

технологическое решение по объекту принято в целях увеличения производительности групповой установки ГУ-1, первичное разгазирование нефтяной эмульсии и транспортировкой нефти и газа раздельно. Нефтегазовая смесь со скважин поступает на манифольд. Сепарация проходит в нефтегазовом сепараторе, выделившийся газ из нефтегазового сепаратора отделяется от капельной жидкости в газовом сепараторе. Для перекачки нефти в нефтяной коллектор и далее в осевой нефтепровод применены существующие насосы, установленные в закрытом блоке заводского изготовления. Блок полностью укомплектован системами автоматизации и контроля, включая контроль загазованности и автоматическую систему пожарной сигнализации. Предусмотрен вывод данных и управление в операторную. Частично дегазированная нефть из нефтегазового сепаратора поступает на вход коллектора транспорта нефти от ГУ-1 до осевого нефтепровода «Кумколь Южный». Часть газа из газовых сепараторов используется на собственные нужды групповой установки в качестве топлива в печах подогрева нефти, оставшаяся большая часть газа после отделения подается в 12" газопровод от ГУ-1 до газокомпрессорной станции «Кумколь Южный» для последующей утилизации в ЦУГе.

Конструктивные и строительные решения всех объектов и сооружений определялись в соответствии со строительными нормами и технологическими процессами. Площадки под оборудование групповой установки ГУ-1, выполнены, в зависимости от конструктивного решения, из сборных железобетонных плит и монолитного железобетона. Бетон для бетонных и железобетонных конструкций принят на сульфатостойком портландцементе ввиду сульфатной агрессии грунтов по отношению к бетонам нормальной плотности. Под подошвой фундаментов выполнена щебеночная подготовка с пропиткой битумом до полного насыщения. Боковые поверхности фундаментов, соприкасающиеся с грунтом, обмазаны горячим битумом. Все площадки ограждены бордюрным камнем.
Технологические трубопроводы прокладываются надземно и теплоизолируются. Тепловая изоляция обвязочных надземных трубопроводов групповой установки ГУ-1 выполнены из мат минерального волокна толщиной 50 мм. Покровный слой – листы из оцинкованной жести. Антикоррозийная изоляция сварных швов «весьма усиленная» с использованием грунтовки марки ГТ-760 и изолирующей ленты ПВХ ТУ 297.859-83. Контроль сварных стыков выполнен радиографическим методом. Давление гидроиспытания Рисп.=1,25 Рраб.

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

12. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей среды, и антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом, выполнены. Характеристика мероприятий приведена в приложении №4 к акту.

13. Общая сметная стоимость строительства объекта:
Всего: 363 303 569 тенге, в том числе: строительно-монтажные работы - 247 219 604 тенге, оборудование - 98 329 139 тенге, прочие затраты – 17 754 826 тенге.

14. Фактическая стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию:

№ п/п	Объект строительства	Стоимость, тенге	В том числе:		
			СМР	Оборудование	прочие
	Всего:	363 303 569	224 219 604	121 329 139	17 754 826
	В том числе:				
1.	Обустройство месторождения Северный Нуралы при промышленной эксплуатации. 1-я очередь. Пусковой комплекс №2. Групповая установка (расширение)	336 735 371	201 619 000	121 329 139	13 787 232
2	Система сбора нефти на месторождении Северный Нуралы. Подъездные автодороги к скважинам 110, 117, 118, 123, 128, 131, 139, 157, 167, СП- 1, СП- 2 месторождения Северный Нуралы.	26 568 198	22 600 604	-	3 967 594

	(Пусковой комплекс №1. Подъездные автодороги к скважинам 110, 117, 118, 123, 139, 167, СП-1, СП-2 месторождения Северный Нуралы)				

15. На основании осмотра объекта и ознакомления с соответствующей 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:
-Система сбора нефти на месторождении Северный Нуралы. Подъездные автодороги к скважинам 110, 117, 118, 123, 128, 131, 139, 157, 167, СП- 1, СП- 2 месторождения Северный Нуралы. (Пусковой комплекс №1. Подъездные автодороги к скважинам 110, 117, 118, 123, 139, 167, СП-1, СП-2 месторождения Северный Нуралы);
-Обустройство месторождения Северный Нуралы при промышленной эксплуатации. 1-я очередь. Пусковой комплекс №2. Групповая установка (расширение),
ПРИНЯТЬ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ.

Председатель государственной приемочной комиссии:

Мырзабеков Аманжол Батырбекулы _____ 14.02.14г.

Заместители председателя государственной приёмочной комиссии:

Кайсариев Бахыт Тыныбекович _____ 31.01.14г.

Алдабергенов Орынбасар _____ 31.01.14г.

Члены государственной приемочной комиссии:

Алиакпаров Жуматай Максутулы _____ 19.02.14г.

Тусупбеков Еркин Каракойшиулы _____ 14.02.14г.

Смагулов Айдын Рымбекович _____ 31.01.14г.

Жубатканов Мэлс Аманшаевич _____ 03.02.14г.

Алжан Абдигазиз Аскарович _____ 03.02.14г.

Умирзахов Сагинбек Сиратович _____ 05.02.14г.

Курманбаев Марат Ердаулетович _____ 04.02.14г.

Тажгалиев Ерлан Каирович _____ 31.01.14г.

Андерсон Брюс Уэйн/Синьцзюнь Пань _____ 31.01.14г.

Абенов Абдулла Андамасович _____ 31.01.14г.

Шайхсламов Жалгасбек/
Абдразаков Аскар _____ 31.01.14г.

Шаутай Тлеуберген Кудайбергенулы _____ 31.01.14г.

Бекенов Алмас Бекенович _____ 31.01.14г.

Конысбаев Жумабек/Ся Шицзюнь _____ 31.01.14г.

Саркобен Едил Абдрахманович _____ 31.01.14г.

Удербаева Айман Прмаганбетовна _____ 31.01.14г.

к акту государственной приёмочной комиссии о приёмке построенных объектов в эксплуатацию: Система сбора нефти на месторождении Северный Нуралы. Подъездные автодороги к скважинам 110, 117, 118, 123, 128, 131, 139, 157, 167, СП- 1, СП- 2 месторождения Северный Нуралы. (Пусковой комплекс №1. Подъездные автодороги к скважинам 110, 117, 118, 123, 139, 167, СП-1, СП-2 месторождения Северный Нуралы); Обустройство месторождения Северный Нуралы при промышленной эксплуатации. 1-я очередь. Пусковой комплекс №2. Групповая установка (расширение).