АКТ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРИЁМОЧНОЙ КОМИССИИ
О ПРИЕМКЕ ПОСТРОЕННОГО ОБЪЕКТА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ

Карагандинская область, Улытауский район,
месторождение Северный Нуралы 14 октября 2013 года.

Государственная приёмочная комиссия, назначенная Распоряжением Акима Улытауского района Карагандинской области от 01 октября 2013 года №78- 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 Кызылорда;

Рысбек Сарсенбайулы - директор ТОО «КазНефтеГазКонсалтинг";

Мусрепов Габиден Избасович - директор ТОО «Геостройинжиниринг»;

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

Члены комиссии:

Алиакпаров Жуматай Максутулы - руководитель государственного учреждения «Улытауский районный отдел архитектуры и градостроительства»;

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	-	руководитель 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 Жанузакович	-	начальник цеха, производственные услуги на месторождении АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»;
Шаутай Тлеуберген Кудайбергенулы	-	начальник отдела, капитальное строительство АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз»;
Бекенов Алмас Бекенович	-	директор департамента безопасности, охраны труда

- и окружающей среды АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»;

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

От подрядных строительных организаций:

Атаниязов Сулеймен
Кошниязович - генеральный директор ТОО «ТрансАзияКонстракшн»;

Саркобен Едил
Абдрахманович - директор ТОО «Нурлы Тау ЛТД»;

Удербаева Айман
Прмаганбетовна - директор ТОО «Ак тоган».

Установила:

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

1.1. ТОО «ТрансАзияКонстракшн»:

-Система сбора нефти на месторождении Северный Нуралы. Выкидные линии от скважин №№108, 109, 115, 119, 122, 133, 134;

1.2. ТОО «Ак тоган»:

-Подъездная автодорога к скважинам №№108, 109, 115, 119, 122, 133, 134 на месторождении Северный Нуралы. Пусковой комплекс №1.

1.3.ТОО «Нурлы Тау ЛТД»:

-Обустройство месторождения Северный Нуралы при промышленной эксплуатации. 1-я очередь. Пусковой комплекс №1. 12" газопровод от ГУ Северный Нуралы до ГКС, 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, №01/09 от 10 февраля 2010 года и №06/04 от 12 марта 2013 года, принятого Акиматом Улытауского района Карагандинской области, и в соответствии с уведомительными талонами, зарегистрированными в Департаменте государственного архитектурно-строительного контроля и лицензирования по Карагандинской области:

-Подъездная дорога к скважинам №№108, 109, 115, 119, 122, 124, 133, 134 на месторождении Северный Нуралы – талон №104 от 29.04.2013 года и талон №105 от 29.04.2013 года;

-Система сбора нефти на месторождении Северный Нуралы. Выкидные линии от скважин №№108, 109, 115, 119, 122, 133, 134 до ГУ Северный Нуралы – талон №43 от 18.03.2013 года и талон №106 от 29.04.2013 года;
-Обустройство месторождения Северный Нуралы при промышленной эксплуатации. 1-я очередь. 12" газопровод от ГУ Северный Нуралы до ГКС – талон №180 от 12.06.2013 года.

3. Строительство осуществлялось подрядными организациями:
3.1. ТОО «Ак тоган» по объекту «Подъездная автодорога к скважинам №№108, 109, 115, 119, 122, 133, 134 на месторождении Северный Нуралы. Пусковой комплекс №1» 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 «ТрансАзияКонстракшн» по объекту «Система сбора нефти на месторождении Северный Нуралы. Выкидные линии от скважин №№108, 109, 115, 119, 122, 133, 134 до ГУ Северный Нуралы» выполнило следующие общестроительные работы: снятие почвенно-плодородного слоя, рытье и обратная засыпка траншеи, укладка трубопровода, 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 «Нурлы Тау ЛТД» по объекту «Обустройство месторождения Северный Нуралы при промышленной эксплуатации. 1-я очередь. Пусковой комплекс №1. 12" газопровод от ГУ Северный Нуралы до ГКС» выполнило следующие общестроительные работы: снятие почвенно-плодородного слоя, рытье и обратная засыпка траншеи, укладка трубопровода, установка трубных опор, монтаж трубопровода, установка арматуры и фланцевых соединений, дефектоскопия, испытание трубопровода, теплоизоляция, окраска, поверка и установка приборов КИПиА, рекультивация нарушенных земель, установка опознавательных знаков.

4. Проектная документация на строительство разработана проектными организациями:
4.1. АО «НИПИнефтегаз»;
4.2. ТОО «КазНефтеГазКонсалтинг»;
4.3. ТОО «Геостройинжиниринг»;
4.4. Проектная группа АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»,
которые указаны в перечне объектов строительства.

5. Строительство осуществлялось по проектам:
-проект 859. Подъездная автодорога к скважинам №№108, 109, 115, 119, 122, 124, 133, 134 на месторождении Северный Нуралы;
-проект 859. Система сбора нефти на месторождении Северный Нуралы. Выкидные линии от скважин №№108, 109, 115, 119, 122, 133, 134 до ГУ Северный Нуралы;
-проект 12-11. Обустройство месторождения Северный Нуралы при промышленной эксплуатации. 1-я очередь. 12" газопровод от ГУ Северный Нуралы до ГКС.

6.Проектно - сметная документация утверждена: Главным исполнительным директором АО «ПетроКазахстан Инк»:
6.1. Подъездная автодорога к скважинам №№108, 109, 115, 119, 122, 124, 133, 134 на месторождении Северный Нуралы - AFE №FD13014 от 13 февраля 2013 года.
6.2. Система сбора нефти на месторождении Северный Нуралы. Выкидные линии от скважин №№108, 109, 115, 119, 122, 133, 134 до ГУ Северный Нуралы - AFE №FD13014 от 14 февраля 2013 года.
6.3. Обустройство месторождения Северный Нуралы при промышленной эксплуатации. 1-я очередь. 12" газопровод от ГУ Северный Нуралы до ГКС - AFE №FD13014 от 13 февраля 2013 года.

7. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
7.1. Подъездная автодорога к скважинам №№108, 109, 115, 119, 122, 133, 134 на месторождении Северный Нуралы. Пусковой комплекс №1,
начало работ: июнь 2013 года, окончание работ: сентябрь 2013 года.
7.2 Система сбора нефти на месторождении Северный Нуралы. Выкидные линии от скважин №№108, 109, 115, 119, 122, 133, 134 до ГУ Северный Нуралы,
начало работ: апрель 2013 года, окончание работ: июль 2013 года.
7.3. Обустройство месторождения Северный Нуралы при промышленной эксплуатации. 1-я очередь. Пусковой комплекс №1. 12" газопровод от ГУ Северный Нуралы до ГКС,
начало работ: июнь 2013 года, окончание работ: сентябрь 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).

9.Предъявленные к приёмке в эксплуатацию объекты имеют следующие показатели:
9.1. Подъездная автодорога к скважинам №№108, 109, 115, 119, 122, 133, 134 на месторождении Северный Нуралы. Пусковой комплекс №1:
-общая протяженность подъездной дороги к скважине № 108 - 657,0 метров;
-общая протяженность подъездной дороги к скважине № 109 - 695,0 метров;
-общая протяженность подъездной дороги к скважине № 115 - 737,0 метров;
-общая протяженность подъездной дороги к скважине № 119 - 258,0 метров;
-общая протяженность подъездной дороги к скважине № 122 - 118,0 метров;
-общая протяженность подъездной дороги к скважине № 133 - 30,0 метров;
-общая протяженность подъездной дороги к скважине № 134 - 514,0 метров.
9.2. Система сбора нефти на месторождении Северный Нуралы. Выкидные линии от скважин №№108, 109, 115, 119, 122, 133, 134 до ГУ Северный Нуралы:
-протяженность выкидной линии от скважины 108 до ГУ- 1 - 1893,0 метра;
-протяженность выкидной линии от скважины 109 до ГУ- 1 - 1472,0 метра;
-протяженность выкидной линии от скважины 115 до ГУ- 1 - 800,0 метров.
-протяженность выкидной линии от скважины 119 до ГУ- 1 - 435,0 метров;
-протяженность выкидной линии от скважины 122 до ГУ- 1 - 209,0 метров.
-протяженность выкидной линии от скважины 133 до ГУ- 1 - 1544,0 метра;
-протяженность выкидной линии от скважины 134 до ГУ- 1 - 2003,0 метра.
Площадка ГУ-1:
-расширение манифольда на 4 ответвлений.
9.3. Обустройство месторождения Северный Нуралы при промышленной эксплуатации. 1-я очередь. Пусковой комплекс №1. 12" газопровод от ГУ Северный Нуралы до ГКС:
-протяженность 12" газопровода от ГУ Северный Нуралы до ГКС - 8716,0 метров;
-камера приема скребка – 1 ед;
-камера запуска скребка – 1 ед;
-дренажная емкость V=2м3 – 1 ед.

10. Технологические и строительные решения по объектам характеризуются следующим:
10.1. Подъездная автодорога к скважинам №№108, 109, 115, 119, 122, 133, 134 на месторождении 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. Система сбора нефти на месторождении Северный Нуралы. Выкидные линии от скважин №№108, 109, 115, 119, 122, 133, 134 до ГУ Северный Нуралы:

Технологическое решение по объекту характеризуются герметизированной транспортировкой нефти от скважин №№108, 109, 115, 119, 122, 133, 134 до групповой установки ГУ-1 на месторождении Северный Нуралы. 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. Из оборудования на устьях скважин предусмотрены дренажные емкости $V=2м^3$. 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.

10.3. Обустройство месторождения Северный Нуралы при промышленной эксплуатации. 1-я очередь. Пусковой комплекс №1. 12” газопровод от ГУ Северный Нуралы до ГКС:

Проектом предусмотрены следующие технологические операции:

Транспорт газа от ГУ до узла подключения к магистральному газопроводу;

Очистка проектируемого газопровода.

Для обеспечения максимальных значений коэффициента гидравлической эффективности газопровода, проектом предусматривается периодическая

очистка полости газопровода без прекращения транспортировки газа. Для очистки полости газопровода на линейной части предусматривается размещение площадок камер запуска и приема очистных устройств.
Для изменения направления потока газа при запуске очистного устройств на трубопроводах камеры запуска скребка установлена отсечная запорная арматура.
Контроль давления и температуры газа на участках трубопроводов осуществляется при помощи местных показывающих приборов КИПиА.
Продувка камеры приема скребка и сброс газа производится в атмосферу через продувочную свечу.
Газопровод прокладывается подземно, глубина заложения –1,9 м от поверхности земли до верха трубопровода. Для прокладки газопровода используются трубы по стандарту API Spec 5L, марка стали X42. Подземные трубопроводы имеют заводское трехслойное покрытие. Сварные стыковые соединения изолируются термоусаживающимися манжетами «ТИАЛ-М».
На пересечении с автомобильными дорогами газопровод прокладывается в защитных кожухах диаметром 22".

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

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

13. Внешние сети электроснабжения обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта.

14. По объекту выявленных рабочей комиссией недоделок - нет.

15. Общая сметная стоимость строительства объекта:
Всего: 458 298 786 тенге, в том числе: строительно-монтажные работы - 410 493 815 тенге, оборудование - 6 401 436 тенге, прочие затраты - 41 403 535 тенге.
16. Фактическая стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию:

№ п/п	Объект строительства	Сметная стоимость в тенге	В том числе:		
			СМР	Оборудование	прочие
	Всего:	458 298 786	410 493 815	6 401 436	41 403 535
	В том числе:				
1.	Подъездная автодорога к скважинам №№108, 109, 115, 119, 122, 133, 134 на месторождении Северный Нуралы. Пусковой комплекс №1	39 520 080	27 254 277		12 265 804
2	Система сбора нефти на месторождении Северный Нуралы. Выкидные линии от скважин	126 673 077	96 413 845	6 401 436	23 857 795

	№№108, 109, 115, 119, 122, 133, 134 до ГУ Северный Нуралы				
3	Обустройство месторождения Северный Нуралы при промышленной эксплуатации. 1-я очередь. Пусковой комплекс №1. 12" газопровод от ГУ Северный Нуралы до ГКС	292 105 629	286 825 693		5 279 936

17. 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:
- Подъездная автодорога к скважинам №№108, 109, 115, 119, 122, 133, 134 на месторождении Северный Нуралы. Пусковой комплекс №1;
- Система сбора нефти на месторождении Северный Нуралы. Выкидные линии от скважин №№108, 109, 115, 119, 122, 133, 134 до ГУ Северный Нуралы;
- Обустройство месторождения Северный Нуралы при промышленной эксплуатации. 1-я очередь. Пусковой комплекс №1. 12" газопровод от ГУ Северный Нуралы до ГКС,
ПРИНЯТЬ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ.

Председатель государственной приемочной комиссии:

Мырзабеков Аманжол Батырбекулы _____ 14.10.13

Заместитель председателя государственной приёмочной комиссии:

Кайсариев Бахыт Тыныбекович _____ 14.10.13

Рысбек Сарсенбайулы _____ 14.10.13

Мусрепов Габиден Избасович _____ 14.10.13

Даули Абулимити _____ 14.10.13

Члены государственной приемочной комиссии:

Алиакпаров Жуматай Максутулы _____ 14.10.13

Тусупбеков Еркин Каракойшиулы _____ 14.10.13

Смагулов Айдын Рымбекович _____ 14.10.13

Жубатканов Мэлс Аманшаевич _____ 14.10.13

Алжан Абдигазиз Аскарович _____ 14.10.13

Умирзахов Сагинбек Сиратович _____ 14.10.13

Курманбаев Марат Ердаулетович _____ 14.10.13

Тажгалиев Ерлан Каирович _____ 14.10.13

Андерсон Брюс Уэйн/Синьцзюнь Пань _____ 14.10.13

Абенов Абдулла Андамасович _____ 14.10.13

Шайхсламов Жалгасбек Жанузакович _____ 14.10.13

Шаутай Тлеуберген Кудайбергенулы _____ 14.10.13

Бекенов Алмас Бекенович _____ 14.10.13

Конысбаев Жумабек/Ся Шицзюнь _____ 14.10.13

Атаниязов Сулеймен Кошниязович _____ 14.10.13

Саркобен Едил Абдрахманович _____ 14.10.13

Удербаева Айман Прмаганбетовна _____ 14.10.13

к акту государственной приёмочной комиссии о приёмке построенных объектов в эксплуатацию: Подъездная автодорога к скважинам №№108, 109, 115, 119, 122, 133, 134 на месторождении Северный Нуралы. Пусковой комплекс №1; Система сбора нефти на месторождении Северный Нуралы. Выкидные линии от скважин №№108, 109, 115, 119, 122, 133, 134 до ГУ Северный Нуралы;
Обустройство месторождения Северный Нуралы при промышленной эксплуатации. 1-я очередь. Пусковой комплекс №1. 12" газопровод от ГУ Северный Нуралы до ГКС.

Счет-фактура № 00000000436 от 31 Июля 2013 г. (1)

Поставщик: Товарищество с ограниченной ответственностью "Ак тоган" **(2)**

БИН и его адрес места нахождения поставщика: БИН: 940640001718, Адрес места нахождения: Ул.Мостовая б\н, свидетельство о постановке на регистрационный учет по НДС: Серия 33001 № 0002769 от 27.05.12 (2а)

Банковский счет поставщика: KZ68998UTB0000091266 в АО "Цесна Банк", , БИК TSESKZKA (2б)

Договор (контракт) на поставку товаров (работ, услуг): Контракт на работы № 1202016, ЗНУ № 648240 (3)

Условия оплаты по договору (контракту): безналичный расчет (4)

Пункт назначения поставляемых товаров (работ, услуг): 120014 г.Кызылорда ул.Казыбек би 13
государство, регион, область, город, район

Поставка товаров (работ,услуг) осуществлена по доверенности: Без доверенности (5)

Способ отправления: (6)

Товарно-транспортная накладная: (7)

Грузоотправитель: (8)
(БИН, наименование и адрес)

Грузополучатель: (9)
(БИН, наименование и адрес)

Получатель: Акционерное общество "Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз" **(10)**

БИН и адрес место нахождения получателя: БИН: 940540000210, 120014 г.Кызылорда ул.Казыбек би 13 (10а)

Банковскй счет получателя: KZ56319K010000390890 в КФ АО "БТА Банк", г.Кызылорда, БИК ABKZKZKX (10б)

№ п/п	Наименование товаров (работ, услуг)	Ед. изм.	Кол-во (объем)	Цена тенге	Стоимость товаров (работ, услуг) без НДС	НДС		Всего стоимость реализации	Акциз	
						Ставка	Сумма		Ставка	Сумма
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Согласно акту выполненных работ за июль месяц 2013г. строительство подъездной автодороги к скважинам № 108,109,115,119,122,133,134 м\р Северный Нуралы			19 366 482,49	19 366 482,49	12%	2 323 977,90	21 690 460,39		
Всего по счету:					**19 366 482,49**		**2 323 977,90**	**21 690 460,39**		

Руководитель организации Орынбасарұлы Қ. **ВЫДАЛ (ответственное лицо поставщика)**

(Ф.И.О., подпись) *(должность)*

МП

Главный бухгалтер организации Ан А. Н. Сулейменова А.

(Ф.И.О., подпись) *(Ф.И.О., подпись)*

Примечание: Без печати не действительно. Оригинал (первый экземпляр) - покупателю. Копия (второй экземпляр) - поставщику.

Объект: Подъездные автодороги к скважинам № 108,109,115,119,122,124,133,134 на м/р Севеный Нуралы /
Roads to new wells # 108,109,115,119,122,124,133,134 North Nuraly field

Заказчик: Акционерное Общество "Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз" / Customer "PKKR" Joint Stock Company
БИН 940540000210, Кызылорда, ул Казыбек би 13
Расчетный счет KZ56319K010000390890 в КФ АО "БТА", Кызылорда, БИК ABKZKZKX
Подрядчик: Товарищество с Ограниченной Ответственностью "Актоган"/Cuntructor Limited Liability Partnership "Aktogan"
БИН 940640001718, Кызылорда, ул Мостовая б/н
Расчетный счет KZ608560000003107666 в АО "Банк Центр Кредит", Кызылорда, БИК KCJBKZKX
Контракт № 1202016 / Contract № 1202016
ЗНУ № 648240/ WSO # 648240
Проект № 859/Project # 859

АКТ
приемки выполненных работ за июль месяц 2013г.
Performed work Action in july 2013
строительства автодороги к скважине на месторождений Северный Нуралы
Well development and road constuction at North Nuraly field

№ п./п	Наименование затрат	Объемы работ по контракту		Стоимость по контракту		Выполнение объемов работ					
						с начало строительства			за отчетный месяц		
		Ед. изм.	Кол-во	единицы в тенге	всего в тенге	Фактический объем	в %	стоимость в тенге	Фактический объем	в %	стоимость в тенге
1	**Строительство подъездных автодорог к скважинам. В том числе**	**км**	**3,131**	**6 769 312,55**	**21 195 529,91**	**2,197**	**70,17**	**14 872 179,67**	**2,197**	**70,17**	**14 872 179,67**
	к скв 108	км	0,60700	6 769 312,55	4 108 972,72	0,455	74,96	3 080 037,21	0,455	74,96	3 080 037,21
	к скв 109	км	0,67518	6 769 312,55	4 570 504,45	0,506	74,94	3 425 272,15	0,506	74,94	3 425 272,15
	к скв 115	км	0,72843	6 769 312,55	4 930 970,34	0,546	74,96	3 696 044,65	0,546	74,96	3 696 044,65
	к скв 119	км	0,25799	6 769 312,55	1 746 414,94	0,193	74,81	1 306 477,32	0,193	74,81	1 306 477,32
	к скв 122	км	0,11832	6 769 312,55	800 945,06	0,089	75,22	602 468,82	0,089	75,22	602 468,82
	к скв 124	км	0,20000	6 769 312,55	1 353 862,51	0,000	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00
	к скв 133	км	0,03035	6 769 312,55	205 448,64	0,023	75,78	155 694,19	0,023	75,78	155 694,19
	к скв 134	км	0,51385	6 769 312,55	3 478 411,25	0,385	74,92	2 606 185,33	0,385	74,92	2 606 185,33
2	**Возведение земляного полотна на примыканиях и пересечениях . В том числе**	**шт**	**8**	**520 716,35**	**4 165 730,80**	**5,25**	**65,63**	**2 733 760,84**	**5,25**	**65,63**	**2 733 760,84**
	к скв 108	шт	1	520 716,35	520 716,35	0,75	75,00	390 537,26	0,75	75,00	390 537,26
	к скв 109	шт	1	520 716,35	520 716,35	0,75	75,00	390 537,26	0,75	75,00	390 537,26
	к скв 115	шт	1	520 716,35	520 716,35	0,75	75,00	390 537,26	0,75	75,00	390 537,26
	к скв 119	шт	1	520 716,35	520 716,35	0,75	75,00	390 537,26	0,75	75,00	390 537,26
	к скв 122	шт	1	520 716,35	520 716,35	0,75	75,00	390 537,26	0,75	75,00	390 537,26
	к скв 124	шт	1	520 716,35	520 716,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	к скв 133	шт	1	520 716,35	520 716,35	0,75	75,00	390 537,26	0,75	75,00	390 537,26
	к скв 134	шт	1	520 716,35	520 716,35	0,75	75,00	390 537,26	0,75	75,00	390 537,26
3	**Строительство разворотных площадок. В том числе**	**шт**	**8**	**335 341,33**	**2 682 730,64**	**5,25**	**65,63**	**1 760 541,98**	**5,25**	**65,63**	**1 760 541,98**
	к скв 108	шт	1	335 341,33	335 341,33	0,75	75,00	251 506,00	0,75	75,00	251 506,00
	к скв 109	шт	1	335 341,33	335 341,33	0,75	75,00	251 506,00	0,75	75,00	251 506,00
	к скв 115	шт	1	335 341,33	335 341,33	0,75	75,00	251 506,00	0,75	75,00	251 506,00
	к скв 119	шт	1	335 341,33	335 341,33	0,75	75,00	251 506,00	0,75	75,00	251 506,00
	к скв 122	шт	1	335 341,33	335 341,33	0,75	75,00	251 506,00	0,75	75,00	251 506,00
	к скв 124	шт	1	335 341,33	335 341,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	к скв 133	шт	1	335 341,33	335 341,33	0,75	75,00	251 506,00	0,75	75,00	251 506,00
	к скв 134	шт	1	335 341,33	335 341,33	0,75	75,00	251 506,00	0,75	75,00	251 506,00
4	**Знаки. В том числе**	**шт**	**26**	**40 577,29**	**1 055 009,54**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	к скв 108	шт	4,00	40 577,29	162 309,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	к скв 109	шт	3,00	40 577,29	121 731,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	к скв 115	шт	3,00	40 577,29	121 731,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	к скв 119	шт	3,00	40 577,29	121 731,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	к скв 122	шт	3,00	40 577,29	121 731,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	к скв 124	шт	4,00	40 577,29	162 309,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	к скв 133	шт	3,00	40 577,29	121 731,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	к скв 134	шт	3,00	40 577,29	121 731,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	**Сигнальные столбики. В том числе**	**шт**	**153**	**4 508,59**	**689 814,27**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

	к скв 108	шт	34	4 508,59	153 292,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	к скв 109	шт	14	4 508,59	63 120,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	к скв 115	шт	14	4 508,59	63 120,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	к скв 119	шт	15	4 508,59	67 628,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	к скв 122	шт	14	4 508,59	63 120,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	к скв 124	шт	36	4 508,59	162 309,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	к скв 133	шт	12	4 508,59	54 103,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	к скв 134	шт	14	4 508,59	63 120,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого без НДС				**29 788 815,16**			**19 366 482,49**			**19 366 482,49**

Заказчик:

Подрядчик:

Технический Директор
Орынбасарулы К

#8643

Счет-фактура № 00000000294 от 31 Июля 2013 г. (1)

Поставщик: Товарищество с ограниченной ответственностью "Ак тоган" **(2)**

БИН и его адрес места нахождения поставщика: БИН: 940640001718, Адрес места нахождения: Ул.Мостовая б\н, свидетельство о постановке на регистрационный учет по НДС: Серия 33001 № 0002769 от 27.05.12 (2а)

Банковский счет поставщика: KZ68998UTB0000091266 в АО "Цесна Банк", , БИК TSESKZKA (2б)

Договор (контракт) на поставку товаров (работ, услуг): Контракт на работы № 1202016, ЗНУ № 648240 (3)

Условия оплаты по договору (контракту): безналичный расчет (4)

Пункт назначения поставляемых товаров (работ, услуг): 120014 г.Кызылорда ул.Казыбек би 13
государство, регион, область, город, район

Поставка товаров (работ,услуг) осуществлена по доверенности: Без доверенности (5)

Способ отправления: (6)

Товарно-транспортная накладная: (7)

Грузоотправитель: (8)
(БИН, наименование и адрес)

Грузополучатель: (9)
(БИН, наименование и адрес)

Получатель: Акционерное общество "Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз" **(10)**

БИН и адрес место нахождения получателя: БИН: 940540000210, 120014 г.Кызылорда ул.Казыбек би 13 (10а)

Банковскй счет получателя: KZ56319K010000390890 в КФ АО "БТА Банк", г.Кызылорда, БИК ABKZKZKX (10б)

№ п/п	Наименование товаров (работ, услуг)	Ед. изм.	Кол-во (объем)	Цена тенге	Стоимость товаров (работ, услуг) без НДС	НДС		Всего стоимость реализации	Акциз	
						Ставка	Сумма		Ставка	Сумма
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Согласно акту выполненных работ за июль месяц 2013г. строительство подъездной автодороги к скважинам № 108,109,115,119,122,124,133,134 м\р Северный Нуралы			21 023 922,63	21 023 922,63	12%	2 522 870,72	23 546 793,35		
Всего по счету:					**21 023 922,63**		**2 522 870,72**	**23 546 793,35**		

Руководитель организации Орынбасарұлы Қ.

(Ф.И.О., подпись)

Главный бухгалтер организации Ан А. Н.

(Ф.И.О., подпись)

МП

ВЫДАЛ (ответственное лицо поставщика)

(должность)

Сулейменова А.

(Ф.И.О., подпись)

Примечание: Без печати не действительно. Оригинал (первый экземпляр) - покупателю. Копия (второй экземпляр) - поставщику.

Petro Kazakhstan

РЕГ № REGISTRATION № 9207 ДАТА DATE

ВВЕДЕН В SAP KEYED IN SAP ДАТА DATE 06/08/13

УТВЕРЖДЕН APPROVED ДАТА DATE

БУХ. СЧЕТ G/L ACCOUNT

МВЗ COST CENTER

СПП ЭЛЕМЕНТ WBS ELEMENT

ЗАКАЗ ORDER

Объект: Подъездные автодороги к скважинам № 108,109,115,119,122,124,133,134 на м/р Севеный Нуралы /
Roads to new wells # 108,109,115,119,122,124,133,134 North Nuraly field

Заказчик: Акционерное Общество "Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз" / Customer "PKKR" Joint Stock Company
БИН 940540000210, Кызылорда, ул Казыбек би 13
Расчетный счет KZ56319K010000390890 в КФ АО "БТА", Кызылорда, БИК ABKZKZKX
Подрядчик: Товарищество с Ограниченной Ответственностью "Актоган"/Cuntructor Limited Liability Partnership "Aktogan"
БИН 940640001718, Кызылорда, ул Мостовая б/н
Расчетный счет KZ608560000003107666 в АО "Банк Центр Кредит", Кызылорда, БИК KCJBKZKX
Контракт № 1202016 / Contract № 1202016
ЗНУ № 648240/ WSO # 648240
Проект № 859/Project # 859

АКТ
приемки выполненных работ за июль месяц 2013г.
Performed work Action in july 2013
строительства автодороги к скважине на месторождений Северный Нуралы
Well development and road constuction at North Nuraly field

№ п./п	Наименование затрат	Объемы работ по контракту		Стоимость по контракту		Выполнение объемов работ					
						с начало строительства			за отчетный месяц		
		Ед. изм.	Кол-во	единицы в тенге	всего в тенге	Фактический объем	в %	стоимость в тенге	Фактический объем	в %	стоимость в тенге
1	Строительство подъездных автодорог к скважинам. В том числе	км	3,131	6 769 312,55	21 195 529,91	2,347	74,96	15 887 576,55	2,347	74,96	15 887 576,55
	к скв 108	км	0,60700	6 769 312,55	4 108 972,72	0,455	74,96	3 080 037,21	0,455	74,96	3 080 037,21
	к скв 109	км	0,67518	6 769 312,55	4 570 504,45	0,506	74,94	3 425 272,15	0,506	74,94	3 425 272,15
	к скв 115	км	0,72843	6 769 312,55	4 930 970,34	0,546	74,96	3 696 044,65	0,546	74,96	3 696 044,65
	к скв 119	км	0,25799	6 769 312,55	1 746 414,94	0,193	74,81	1 306 477,32	0,193	74,81	1 306 477,32
	к скв 122	км	0,11832	6 769 312,55	800 945,06	0,089	75,22	602 468,82	0,089	75,22	602 468,82
	к скв 124	км	0,20000	6 769 312,55	1 353 862,51	0,150	75,00	1 015 396,88	0,150	75,00	1 015 396,88
	к скв 133	км	0,03035	6 769 312,55	205 448,64	0,023	75,78	155 694,19	0,023	75,78	155 694,19
	к скв 134	км	0,51385	6 769 312,55	3 478 411,25	0,385	74,92	2 606 185,33	0,385	74,92	2 606 185,33
2	Возведение земляного полотна на примыканиях и пересечениях . В том числе	шт	8	520 716,35	4 165 730,80	6,00	75,00	3 124 298,10	6,00	75,00	3 124 298,10
	к скв 108	шт	1	520 716,35	520 716,35	0,75	75,00	390 537,26	0,75	75,00	390 537,26
	к скв 109	шт	1	520 716,35	520 716,35	0,75	75,00	390 537,26	0,75	75,00	390 537,26
	к скв 115	шт	1	520 716,35	520 716,35	0,75	75,00	390 537,26	0,75	75,00	390 537,26
	к скв 119	шт	1	520 716,35	520 716,35	0,75	75,00	390 537,26	0,75	75,00	390 537,26
	к скв 122	шт	1	520 716,35	520 716,35	0,75	75,00	390 537,26	0,75	75,00	390 537,26
	к скв 124	шт	1	520 716,35	520 716,35	0,75	75,00	390 537,26	0,75	75,00	390 537,26
	к скв 133	шт	1	520 716,35	520 716,35	0,75	75,00	390 537,26	0,75	75,00	390 537,26
	к скв 134	шт	1	520 716,35	520 716,35	0,75	75,00	390 537,26	0,75	75,00	390 537,26
3	Строительство разворотных площадок. В том числе	шт	8	335 341,33	2 682 730,64	6,00	75,00	2 012 047,98	6,00	75,00	2 012 047,98
	к скв 108	шт	1	335 341,33	335 341,33	0,75	75,00	251 506,00	0,75	75,00	251 506,00
	к скв 109	шт	1	335 341,33	335 341,33	0,75	75,00	251 506,00	0,75	75,00	251 506,00
	к скв 115	шт	1	335 341,33	335 341,33	0,75	75,00	251 506,00	0,75	75,00	251 506,00
	к скв 119	шт	1	335 341,33	335 341,33	0,75	75,00	251 506,00	0,75	75,00	251 506,00
	к скв 122	шт	1	335 341,33	335 341,33	0,75	75,00	251 506,00	0,75	75,00	251 506,00
	к скв 124	шт	1	335 341,33	335 341,33	0,75	75,00	251 506,00	0,75	75,00	251 506,00
	к скв 133	шт	1	335 341,33	335 341,33	0,75	75,00	251 506,00	0,75	75,00	251 506,00
	к скв 134	шт	1	335 341,33	335 341,33	0,75	75,00	251 506,00	0,75	75,00	251 506,00
5	Знаки. В том числе	шт	26	40 577,29	1 055 009,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	к скв 108	шт	4,00	40 577,29	162 309,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	к скв 109	шт	3,00	40 577,29	121 731,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	к скв 115	шт	3,00	40 577,29	121 731,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	к скв 119	шт	3,00	40 577,29	121 731,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	к скв 122	шт	3,00	40 577,29	121 731,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	к скв 124	шт	4,00	40 577,29	162 309,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	к скв 133	шт	3,00	40 577,29	121 731,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	к скв 134	шт	3,00	40 577,29	121 731,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

6	Сигнальные столбики. В том числе	шт	153	4 508,59	689 814,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	к скв 108	шт	34	4 508,59	153 292,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	к скв 109	шт	14	4 508,59	63 120,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	к скв 115	шт	14	4 508,59	63 120,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	к скв 119	шт	15	4 508,59	67 628,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	к скв 122	шт	14	4 508,59	63 120,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	к скв 124	шт	36	4 508,59	162 309,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	к скв 133	шт	12	4 508,59	54 103,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	к скв 134	шт	14	4 508,59	63 120,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого без НДС				29 788 815,16			21 023 922,63			21 023 922,63

Заказчик:

Подрядчик:

Технический Директор
Орынбасарулы К

#8643 free

Заказчик: Акционерное Общество "ПККР" / Customer "PKKR" Joint Stock Company
Подрядчик: Товарищество с Ограниченной Ответсвенностью "Актоган"/ Cuntructor Limited Liability Partnership "Aktogan"
Контракт № 1202016 / Contract № 1202016
ЗНУ № 648240 / WSO # 648240
Проект № 859 /Project # 859

АКТ
приемки выполненных работ за июль месяц 2013 года/Performed work Action in july 2013
Строительство автодорог к скважине № 108 на м/р Северный Нуралы/
Roads to new wells # 108 North Nuraly field

№ п/п	Наименование затрат	Объемы работ по проекту		Выполнено с начала строительства		В том числе за отчет.месяц	
		Ед.изм.	Кол-во	В %-х	Кол-во	В %-х	Кол-во
1	**Строительство автодороги**	**км**	**0,607**	**75,0**	**0,455**	**75,0**	**0,455**
1.1.	Устройство зем.полотна дороги	км	0,607	100,0	0,607	100,0	0,607
1.2.	Устройство покрытия из ГПС дороги	км	0,607	50,0	0,304	50,0	0,304
2	**Строительство примыкании**	**шт**	**1**	**75,00**	**0,75**	**75,00**	**0,75**
2.1.	Устройство зем.полотна примыкании	шт	1	100,00	1,00	100,00	1,00
2.2.	Устройство покрытия из ГПС примыкании	шт	1	50,00	0,50	50,00	0,50
3	**Строительство разворотной площадки**	**шт**	**1**	**75,00**	**0,75**	**75,00**	**0,75**
4	**Установка знаков**	**шт**	**4**	0,00	0,00	0,00	0,00
5	**Установка сигнальных столбиков**	**шт**	**34**	0,00	0,00	0,00	0,00

Ведущий инженер ОКС АО "ПККР" _____ Жакупов Ш. / Шагиров Б

Нач. ПТО ТОО "Ак тоган" _____ Р.Калмурзаев

Заказчик: Акционерное Общество "ПККР" / Customer "PKKR" Joint Stock Company
Подрядчик: Товарищество с Ограниченной Ответсвенностью "Актоган"/ Cuntructor Limited Liability Partnership "Aktogan"
Контракт № 1202016 / Contract № 1202016
ЗНУ № 648240 / WSO # 648240
Проект № 859 /Project # 859

АКТ

приемки выполненных работ за июль месяц 2013 года/Performed work Action in july 2013
Строительство автодорог к скважине № 109 на м/р Северный Нуралы/
Roads to new wells # 109 North Nuraly field

№ п/п	Наименование затрат	Объемы работ по проекту		Выполнено с начала строительства		В том числе за отчет.месяц	
		Ед.изм.	Кол-во	В %-х	Кол-во	В %-х	Кол-во
1	**Строительство автодороги**	**км**	**0,67518**	**75,0**	**0,506**	**75,0**	**0,506**
1.1.	Устройство зем.полотна дороги	км	0,67518	100,0	0,675	100,0	0,675
1.2.	Устройство покрытия из ГПС дороги	км	0,67518	50,0	0,338	50,0	0,338
2	**Строительство примыкании**	**шт**	**1**	**75,0**	**0,750**	**75,00**	**0,75**
2.1.	Устройство зем.полотна примыкании	шт	1	100,0	1,000	100,00	1,00
2.2.	Устройство покрытия из ГПС примыкании	шт	1	50,0	0,500	50,00	0,50
3	**Строительство разворотной площадки**	**шт**	**1**	**75,00**	**0,75**	**75,00**	**0,75**
4	**Установка знаков**	**шт**	**3**	0,0	0,000	0,00	0,00
5	**Установка сигнальных столбиков**	**шт**	**14**	0,0	0,000	0,00	0,00

Ведущий инженер ОКС АО "ПККР" _____ Жакупов Ш. / Шагиров Б

Нач. ПТО ТОО "Ак тоган" _____ Р.Калмурзаев

Заказчик: Акционерное Общество "ПККР" / Customer "PKKR" Joint Stock Company
Подрядчик: Товарищество с Ограниченной Ответсвенностью "Актоган"/ Cuntructor Limited Liability Partnership "Aktogan"
Контракт № 1202016 / Contract № 1202016
ЗНУ № 648240 / WSO # 648240
Проект № 859 /Project # 859

АКТ

приемки выполненных работ за июль месяц 2013 года/Performed work Action in july 2013

Строительство автодорог к скважине № 115 на м/р Северный Нуралы/ Roads to new wells # 115 North Nuraly field

№ п/п	Наименование затрат	Объемы работ по проекту		Выполнено с начала строительства		В том числе за отчет.месяц	
		Ед.изм.	Кол-во	В %-х	Кол-во	В %-х	Кол-во
1	**Строительство автодороги**	**км**	**0,72843**	**75,0**	**0,546**	**75,0**	**0,546**
1.1.	Устройство зем.полотна дороги	км	0,72843	100,0	0,728	100,0	0,728
1.2.	Устройство покрытия из ГПС дороги	км	0,72843	50,0	0,364	50,0	0,364
2	**Строительство примыкании**	**шт**	**1**	**75,0**	**0,750**	**75,00**	**0,75**
2.1.	Устройство зем.полотна примыкании	шт	1	100,0	1,000	100,00	1,00
2.2.	Устройство покрытия из ГПС примыкании	шт	1	50,0	0,500	50,00	0,50
3	**Строительство разворотной площадки**	**шт**	**1**	**75,00**	**0,75**	**75,00**	**0,75**
4	**Установка знаков**	**шт**	**3**	0,0	0,000	0,00	0,00
5	**Установка сигнальных столбиков**	**шт**	**14**	0,0	0,000	0,00	0,00

Ведущий инженер ОКС АО "ПККР" _____ Жакупов Ш. / Шагиров Б

Нач. ПТО ТОО "Ак тоган" _____ Р.Калмурзаев

Заказчик: Акционерное Общество "ПККР" / Customer "PKKR" Joint Stock Company
Подрядчик: Товарищество с Ограниченной Ответсвенностью "Актоган"/ Cuntructor Limited Liability Partnership "Aktogan"
Контракт № 1202016 / Contract № 1202016
ЗНУ № 648240 / WSO # 648240
Проект № 859 /Project # 859

АКТ
приемки выполненных работ за июль месяц 2013 года/Performed work Action in july 2013
Строительство автодорог к скважине № 119 на м/р Северный Нуралы/
Roads to new wells # 119 North Nuraly field

№ п/п	Наименование затрат	Объемы работ по проекту		Выполнено с начала строительства		В том числе за отчет.месяц	
		Ед.изм.	Кол-во	В %-х	Кол-во	В %-х	Кол-во
1	**Строительство автодороги**	**км**	**0,25799**	**75,0**	**0,193**	**75,0**	**0,193**
1.1.	Устройство зем.полотна дороги	км	0,25799	100,0	0,258	100,0	0,258
1.2.	Устройство покрытия из ГПС дороги	км	0,25799	50,0	0,129	50,0	0,129
2	**Строительство примыкании**	**шт**	**1**	**75,0**	**0,750**	**75,00**	**0,75**
2.1.	Устройство зем.полотна примыкании	шт	1	100,0	1,000	100,00	1,00
2.2.	Устройство покрытия из ГПС примыкании	шт	1	50,0	0,500	50,00	0,50
3	**Строительство разворотной площадки**	**шт**	**1**	**75,00**	**0,75**	**75,00**	**0,75**
4	**Установка знаков**	**шт**	**3**	0,0	0,000	0,00	0,00
5	**Установка сигнальных столбиков**	**шт**	**15**	0,0	0,000	0,00	0,00

Ведущий инженер ОКС АО "ПККР" _____ Жакупов Ш. / Шагиров Б

Нач. ПТО ТОО "Ак тоган" _____ Р.Калмурзаев

Заказчик: Акционерное Общество "ПККР" / Customer "PKKR" Joint Stock Company
Подрядчик: Товарищество с Ограниченной Ответсвенностью "Актоган"/ Cuntructor Limited Liability Partnership "Aktogan"
Контракт № 1202016 / Contract № 1202016
ЗНУ № 648240 / WSO # 648240
Проект № 859 /Project # 859

АКТ

приемки выполненных работ за июль месяц 2013 года/Performed work Action in july 2013
Строительство автодорог к скважине № 122 на м/р Северный Нуралы/
Roads to new wells # 122 North Nuraly field

№ п/п	Наименование затрат	Объемы работ по проекту		Выполнено с начала строительства		В том числе за отчет.месяц	
		Ед.изм.	Кол-во	В %-х	Кол-во	В %-х	Кол-во
1	**Строительство автодороги**	**км**	**0,11832**	**75,0**	**0,089**	**75,0**	**0,089**
1.1.	Устройство зем.полотна дороги	км	0,11832	100,0	0,118	100,0	0,118
1.2.	Устройство покрытия из ГПС дороги	км	0,11832	50,0	0,059	50,0	0,059
2	**Строительство примыкании**	**шт**	**1**	**75,0**	**0,750**	**75,00**	**0,75**
2.1.	Устройство зем.полотна примыкании	шт	1	100,0	1,000	100,00	1,00
2.2.	Устройство покрытия из ГПС примыкании	шт	1	50,0	0,500	50,00	0,50
3	**Строительство разворотной площадки**	**шт**	**1**	**75,00**	**0,75**	**75,00**	**0,75**
4	**Установка знаков**	**шт**	**3**	0,0	0,000	0,00	0,00
5	**Установка сигнальных столбиков**	**шт**	**14**	0,0	0,000	0,00	0,00

Ведущий инженер ОКС АО "ПККР" _____ Жакупов Ш. / Шагиров Б

Нач. ПТО ТОО "Ак тоган" _____ Р.Калмурзаев

Заказчик: Акционерное Общество "ПККР" / Customer "PKKR" Joint Stock Company
Подрядчик: Товарищество с Ограниченной Ответсвенностью "Актоган"/ Cuntructor Limited Liability Partnership "Aktogan"
Контракт № 1202016 / Contract № 1202016
ЗНУ № 648240 / WSO # 648240
Проект № 859 /Project # 859

АКТ
приемки выполненных работ за июль месяц 2013 года/Performed work Action in july 2013
Строительство автодорог к скважине № 124 на м/р Северный Нуралы/
Roads to new wells # 124 North Nuraly field

№ п/п	Наименование затрат	Объемы работ по проекту		Выполнено с начала строительства		В том числе за отчет.месяц	
		Ед.изм.	Кол-во	В %-х	Кол-во	В %-х	Кол-во
1	**Строительство автодороги**	**км**	**0,20000**	**75,0**	**0,150**	**75,0**	**0,150**
1.1.	Устройство зем.полотна дороги	км	0,20000	100,0	0,200	100,0	0,200
1.2.	Устройство покрытия из ГПС дороги	км	0,20000	50,0	0,100	50,0	0,100
2	**Строительство примыкании**	**шт**	**1**	**75,0**	**0,750**	**75,00**	**0,75**
2.1.	Устройство зем.полотна примыкании	шт	1	100,0	1,000	100,00	1,00
2.2.	Устройство покрытия из ГПС примыкании	шт	1	50,0	0,500	50,00	0,50
3	**Строительство разворотной площадки**	**шт**	**1**	**75,00**	**0,75**	**75,00**	**0,75**
4	**Установка знаков**	**шт**	**4**	0,0	0,000	0,00	0,00
5	**Установка сигнальных столбиков**	**шт**	**36**	0,0	0,000	0,00	0,00

Ведущий инженер ОКС АО "ПККР" _____ Жакупов Ш. / Шагиров Б

Нач. ПТО ТОО "Ак тоган" _____ Р.Калмурзаев

Заказчик: Акционерное Общество "ПККР" / Customer "PKKR" Joint Stock Company
Подрядчик: Товарищество с Ограниченной Ответсвенностью "Актоган"/ Cuntructor Limited Liability Partnership "Aktogan"
Контракт № 1202016 / Contract № 1202016
ЗНУ № 648240 / WSO # 648240
Проект № 859 /Project # 859

АКТ

приемки выполненных работ за июль месяц 2013 года/Performed work Action in july 2013

Строительство автодорог к скважине № 133 на м/р Северный Нуралы/ Roads to new wells # 133 North Nuraly field

№ п/п	Наименование затрат	Объемы работ по проекту		Выполнено с начала строительства		В том числе за отчет.месяц	
		Ед.изм.	Кол-во	В %-х	Кол-во	В %-х	Кол-во
1	**Строительство автодороги**	**км**	**0,03035**	**75,0**	**0,023**	**75,0**	**0,023**
1.1.	Устройство зем.полотна дороги	км	0,03035	100,0	0,030	100,0	0,030
1.2.	Устройство покрытия из ГПС дороги	км	0,03035	50,0	0,015	50,0	0,015
2	**Строительство примыкании**	**шт**	**1**	**75,0**	**0,750**	**75,00**	**0,75**
2.1.	Устройство зем.полотна примыкании	шт	1	100,0	1,000	100,00	1,00
2.2.	Устройство покрытия из ГПС примыкании	шт	1	50,0	0,500	50,00	0,50
3	**Строительство разворотной площадки**	**шт**	**1**	**75,00**	**0,75**	**75,00**	**0,75**
4	**Установка знаков**	**шт**	**3**	0,0	0,000	0,00	0,00
5	**Установка сигнальных столбиков**	**шт**	**12**	0,0	0,000	0,00	0,00

Ведущий инженер ОКС АО "ПККР" _____ Жакупов Ш. / Шагиров Б

Нач. ПТО ТОО "Ак тоган" _____ Р.Калмурзаев

Заказчик: Акционерное Общество "ПККР" / Customer "PKKR" Joint Stock Company
Подрядчик: Товарищество с Ограниченной Ответсвенностью "Актоган"/ Cuntructor Limited Liability Partnership "Aktogan"
Контракт № 1202016 / Contract № 1202016
ЗНУ № 648240 / WSO # 648240
Проект № 859 /Project # 859

АКТ
приемки выполненных работ за июль месяц 2013 года/Performed work Action in july 2013
Строительство автодорог к скважине № 134 на м/р Северный Нуралы/
Roads to new wells # 134 North Nuraly field

№ п/п	Наименование затрат	Объемы работ по проекту		Выполнено с начала строительства		В том числе за отчет.месяц	
		Ед.изм.	Кол-во	В %-х	Кол-во	В %-х	Кол-во
1	**Строительство автодороги**	**км**	**0,51385**	**75,0**	**0,385**	**75,0**	**0,385**
1.1.	Устройство зем.полотна дороги	км	0,51385	100,0	0,514	100,0	0,514
1.2.	Устройство покрытия из ГПС дороги	км	0,51385	50,0	0,257	50,0	0,257
2	**Строительство примыкании**	**шт**	**1**	**75,0**	**0,750**	**75,00**	**0,75**
2.1.	Устройство зем.полотна примыкании	шт	1	100,0	1,000	100,00	1,00
2.2.	Устройство покрытия из ГПС примыкании	шт	1	50,0	0,500	50,00	0,50
3	**Строительство разворотной площадки**	**шт**	**1**	**75,00**	**0,75**	**75,00**	**0,75**
4	**Установка знаков**	**шт**	**3**	0,0	0,000	0,00	0,00
5	**Установка сигнальных столбиков**	**шт**	**14**	0,0	0,000	0,00	0,00

Ведущий инженер ОКС АО "ПККР" _____ Жакупов Ш. / Шагиров Б

Нач. ПТО ТОО "Ак тоган" _____ Р.Калмурзаев

Счет-фактура № 00000000427 от 31 Октября 2013 г. (1)

Поставщик: Товарищество с ограниченной ответственностью "Ак тоган" **(2)**

БИН и его адрес места нахождения поставщика: БИН: 940640001718, Адрес места нахождения: Ул.Мостовая б\н, свидетельство о постановке на регистрационный учет по НДС: Серия 33001 № 0002769 от 27.05.12 (2а)

Банковский счет поставщика: KZ68998UTB0000091266 в АО "Цесна Банк", , БИК TSESKZKA (2б)

Договор (контракт) на поставку товаров (работ, услуг): Контракт на работы № 1202016, ЗНУ № 648240 (3)

Условия оплаты по договору (контракту): безналичный расчет (4)

Пункт назначения поставляемых товаров (работ, услуг): 120014 г.Кызылорда ул.Казыбек би 13
государство, регион, область, город, район

Поставка товаров (работ,услуг) осуществлена по доверенности: Без доверенности (5)

Способ отправления: (6)

Товарно-транспортная накладная: (7)

Грузоотправитель: (8)
(БИН, наименование и адрес)

Грузополучатель: (9)
(БИН, наименование и адрес)

Получатель: Акционерное общество "Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз" **(10)**

БИН и адрес место нахождения получателя: БИН: 940540000210, 120014 г.Кызылорда ул.Казыбек би 13 (10а)

Банковскй счет получателя: KZ56319K010000390890 в КФ АО "БТА Банк", г.Кызылорда, БИК ABKZKZKX (10б)

№ п/п	Наименование товаров (работ, услуг)	Ед. изм.	Кол-во (объем)	Цена тенге	Стоимость товаров (работ, услуг) без НДС	НДС		Всего стоимость реализации	Акциз	
						Ставка	Сумма		Ставка	Сумма
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6*	*7*	*8*	*9*	*10*	*11*
1	Согласно акту выполненных работ за октябрь месяц 2013г. строительство подъездной автодороги к скважинам № 108,109,115,119,122,133,134 м\р Северный Нуралы			7 887 794,08	7 887 794,08	12%	946 535,29	8 834 329,37		
Всего по счету:					**7 887 794,08**		**946 535,29**	**8 834 329,37**		

Руководитель организации Орынбасарұлы Қ.

(Ф.И.О., подпись)

Главный бухгалтер организации Ан А. Н.

(Ф.И.О., подпись)

МП

ВЫДАЛ (ответственное лицо поставщика)

(должность)

Сулейменова А.

(Ф.И.О., подпись)

Примечание: Без печати не действительно. Оригинал (первый экземпляр) - покупателю. Копия (второй экземпляр) - поставщику.

Объект: Подъездные автодороги к скважинам № 108,109,115,119,122,124,133,134 на м/р Севеный Нуралы /
Roads to new wells # 108,109,115,119,122,124,133,134 North Nuraly field

Заказчик: Акционерное Общество "Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз" / Customer "PKKR" Joint Stock Company
БИН 940540000210, Кызылорда, ул Казыбек би 13
Расчетный счет KZ56319K010000390890 в КФ АО "БТА", Кызылорда, БИК ABKZKZKX
Подрядчик: Товарищество с Ограниченной Ответственностью "Актоган"/Cuntructor Limited Liability Partnership "Aktogan"
БИН 940640001718, Кызылорда, ул Мостовая б/н
Расчетный счет KZ68998UTB0000091266 в АО "Цесна Банк", Кызылорда, БИК TSESKZKA
Контракт № 1202016 / Contract № 1202016
ЗНУ № 648240/ WSO # 648240
Проект № 859/Project # 859

АКТ
приемки выполненных работ за октябрь месяц 2013г.
Performed work Action in oktober 2013
строительства автодороги к скважине на месторождений Северный Нуралы
Well development and road constuction at North Nuraly field

№ п./п	Наименование затрат	Объемы работ по контракту		Стоимость по контракту		Выполнение объемов работ					
						с начало строительства			за отчетный месяц		
		Ед. изм.	Кол-во	единицы в тенге	всего в тенге	Фактический объем	в %	стоимость в тенге	Фактический объем	в %	стоимость в тенге
1	Строительство подъездных автодорог к скважинам. В том числе	км	3,13112	6 769 312,55	21 195 529,91	2,93112	93,61	19 841 667,40	0,73412	23,45	4 969 487,73
	к скв 108	км	0,60700	6 769 312,55	4 108 972,72	0,60700	100,00	4 108 972,72	0,15200	25,04	1 028 935,51
	к скв 109	км	0,67518	6 769 312,55	4 570 504,45	0,67518	100,00	4 570 504,45	0,16918	25,06	1 145 232,30
	к скв 115	км	0,72843	6 769 312,55	4 930 970,34	0,72843	100,00	4 930 970,34	0,18243	25,04	1 234 925,69
	к скв 119	км	0,25799	6 769 312,55	1 746 414,94	0,25799	100,00	1 746 414,94	0,06499	25,19	439 937,62
	к скв 122	км	0,11832	6 769 312,55	800 945,06	0,11832	100,00	800 945,06	0,02932	24,78	198 476,24
	к скв 124	км	0,20000	6 769 312,55	1 353 862,51	0,00000	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00
	к скв 133	км	0,03035	6 769 312,55	205 448,64	0,03035	100,00	205 448,64	0,00735	24,22	49 754,45
	к скв 134	км	0,51385	6 769 312,55	3 478 411,25	0,51385	100,00	3 478 411,25	0,12885	25,08	872 225,92
2	Возведение земляного полотна на примыканиях и пересечениях . В том числе	шт	8	520 716,35	4 165 730,80	7,00	87,50	3 645 014,45	1,75	21,88	911 253,61
	к скв 108	шт	1	520 716,35	520 716,35	1,00	100,00	520 716,35	0,25	25,00	130 179,09
	к скв 109	шт	1	520 716,35	520 716,35	1,00	100,00	520 716,35	0,25	25,00	130 179,09
	к скв 115	шт	1	520 716,35	520 716,35	1,00	100,00	520 716,35	0,25	25,00	130 179,09
	к скв 119	шт	1	520 716,35	520 716,35	1,00	100,00	520 716,35	0,25	25,00	130 179,09
	к скв 122	шт	1	520 716,35	520 716,35	1,00	100,00	520 716,35	0,25	25,00	130 179,09
	к скв 124	шт	1	520 716,35	520 716,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	к скв 133	шт	1	520 716,35	520 716,35	1,00	100,00	520 716,35	0,25	25,00	130 179,09
	к скв 134	шт	1	520 716,35	520 716,35	1,00	100,00	520 716,35	0,25	25,00	130 179,09
3	Строительство разворотных площадок. В том числе	шт	8	335 341,33	2 682 730,64	7,00	87,50	2 347 389,31	1,75	21,88	586 847,33
	к скв 108	шт	1	335 341,33	335 341,33	1,00	100,00	335 341,33	0,25	25,00	83 835,33
	к скв 109	шт	1	335 341,33	335 341,33	1,00	100,00	335 341,33	0,25	25,00	83 835,33
	к скв 115	шт	1	335 341,33	335 341,33	1,00	100,00	335 341,33	0,25	25,00	83 835,33
	к скв 119	шт	1	335 341,33	335 341,33	1,00	100,00	335 341,33	0,25	25,00	83 835,33
	к скв 122	шт	1	335 341,33	335 341,33	1,00	100,00	335 341,33	0,25	25,00	83 835,33
	к скв 124	шт	1	335 341,33	335 341,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	к скв 133	шт	1	335 341,33	335 341,33	1,00	100,00	335 341,33	0,25	25,00	83 835,33
	к скв 134	шт	1	335 341,33	335 341,33	1,00	100,00	335 341,33	0,25	25,00	83 835,33
4	Знаки. В том числе	шт	26	40 577,29	1 055 009,54	22,00	84,62	892 700,38	22,00	84,62	892 700,38
	к скв 108	шт	4,00	40 577,29	162 309,16	4,00	100,00	162 309,16	4,00	100,00	162 309,16
	к скв 109	шт	3,00	40 577,29	121 731,87	3,00	100,00	121 731,87	3,00	100,00	121 731,87
	к скв 115	шт	3,00	40 577,29	121 731,87	3,00	100,00	121 731,87	3,00	100,00	121 731,87
	к скв 119	шт	3,00	40 577,29	121 731,87	3,00	100,00	121 731,87	3,00	100,00	121 731,87
	к скв 122	шт	3,00	40 577,29	121 731,87	3,00	100,00	121 731,87	3,00	100,00	121 731,87
	к скв 124	шт	4,00	40 577,29	162 309,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	к скв 133	шт	3,00	40 577,29	121 731,87	3,00	100,00	121 731,87	3,00	100,00	121 731,87
	к скв 134	шт	3,00	40 577,29	121 731,87	3,00	100,00	121 731,87	3,00	100,00	121 731,87
5	Сигнальные столбики. В том числе	шт	153	4 508,59	689 814,27	117,00	76,47	527 505,03	117,00	76,47	527 505,03

	к скв 108	шт	34	4 508,59	153 292,06	34	100,00	153 292,06	34,00	100,00	153 292,06
	к скв 109	шт	14	4 508,59	63 120,26	14	100,00	63 120,26	14,00	100,00	63 120,26
	к скв 115	шт	14	4 508,59	63 120,26	14	100,00	63 120,26	14,00	100,00	63 120,26
	к скв 119	шт	15	4 508,59	67 628,85	15	100,00	67 628,85	15,00	100,00	67 628,85
	к скв 122	шт	14	4 508,59	63 120,26	14	100,00	63 120,26	14,00	100,00	63 120,26
	к скв 124	шт	36	4 508,59	162 309,24	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	к скв 133	шт	12	4 508,59	54 103,08	12	100,00	54 103,08	12,00	100,00	54 103,08
	к скв 134	шт	14	4 508,59	63 120,26	14	100,00	63 120,26	14,00	100,00	63 120,26
	Итого				*29 788 815,16*			*27 254 276,57*			*7 887 794,08*

Заказчик:
АО "ПККР"

Подрядчик:
ТОО "Ақтоған"

Технический Директор
Орынбасарулы К

#8643