Утвержден
приказом Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 234.

Акт приемки объекта в эксплуатацию.

«25» июня 2018 года.

Заказчик АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз», 120001, Кызылординская область, город Кызылорда, улица Казыбек би 13.

фамилия, имя, отчество (при наличии) – для физических лиц.
Наименование организации – для юридических лиц, почтовый индекс, область, город, район, населенный пункт, наименование улицы, номер дома/здания (стационарное помещение)

На основании:
Декларации о соответствии от «20» 06 2018 года.
ТОО «Нурлы Тау ЛТД», Саркөбен Еділ Абдрахманұлы – директор.
120014, город Кызылорда, ул. Байсеитова б/н, Казком, 4 этаж.

дата декларации, наименование подрядной (генподрядной) организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, юридический адрес

Заключения о качестве строительно-монтажных работ от «20» 06 2018 г.
Технический надзор: АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз», в лице:
Байдуисенов Серикбай Утешович – ведущий инженер, капитальное строительство:
-аттестат КДСЖКХ №07137 от 14.05.2014 года, аттестат KZ45VJE00001812 от 19.08.2014 года.
Технический надзор: ТОО «Әсем-Құрылыс-Қызылорда», в лице:
Ысқақов Мейірбек Әбсалұлы - директор:
-аттестат KZ48VJE00018442 от 24.06.2016 года, аттестат KZ75VJE00018441 от 24.06.2016 года, аттестат KZ49VJE00019782 от 29.08.2016 года.

дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов технического надзора, № и дата получения аттестатов

Заключения о соответствии выполненных работ проекту от «20» 06 2018 г.
АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз».
Базарбаев Ергали – главный инженер проекта, отдел проектов. Лицензия на проектные работы 12-ГСЛ №005019 от 01.06.2001 года

дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов авторского надзора, № и дата получения аттестатов

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта:

- «Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Выкидные линии от скважин №119,197,198,199,225,226,227,228,229,230,231,232,241,242,244,245, 246,248,250,251,252,270,271,418,419,424,16,150,193,194,222,224,402,412. Строительство спутников С-10, С-11, С-12» Пусковой комплекс №2 (Выкидные линия от скважин №226,227).
Новое строительство.

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

по адресу: Кызылординская область, Жалагашский район, м/р Арыскум

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

проверив комплектность исполнительной технической документации подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

а) Решения (постановления) о предоставлении соответствующего права на землю: Постановление Акимата Кызылординской области №87 от 18 октября 2001 года,

наименование органа вынесшего решение

либо решения о реконструкции (перепланировке, переоборудовании) помещений (отдельных частей) существующих зданий от «____»_____20____года №_____;

наименование органа вынесшего решение

б) Талона о приеме уведомления о начале или прекращении осуществления деятельности или определенных действий:
Государственное учреждение «Департамент государственного архитектурно-строительного контроля и лицензирования по Кызылординской области»:
- уведомительный талон KZ67REA00078718 от 24.11.2017 года;

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

в) Проекта (проектно-сметной документации), разработанной отделом проектов АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»:
- Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Выкидные линии от скважин №119,197,198,199,225,226,227,228,229,230,231,232,241,242,244,245, 246,248,250,251,252, 270, 271, 418,419,424,16,150,193,194,222,224,402,412. Строительство спутников С-10, С-11, С-12,

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз», приказ №109-П от 11.09.2015 года.

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ: ноябрь 2017 года.

месяц, год

окончание работ: май 2018 года.

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 2;
фактически, месяц: 6.

3. Объект (комплекс) имеет следующие основные технико-экономические показатели (мощность, производительность, производственная площадь, протяженность, вместимость, объем, пропускная способность, провозная способность, число рабочих мест и тому подобное, заполняется по всем объектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг):

Мощность, производительность и так далее	Единица измерения	По проекту		Фактически	
		общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса №2	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса №2
Протяженность выкидной линии от скважины №226 до С-4	метр	317	317	1194,34	1194,34
Протяженность выкидной линии от скважины №227 до С-4	метр	170	170	1595	1595

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

факт начала выпуска продукции с указанием объема

4. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными:

- в основу технологической схемы сбора нефти заложена однотрубная герметизированная система сбора продукции скважин месторождения Арыскум, которая до минимума сокращает потери нефти и газа при внутрипромысловом сборе и подготовке нефти и при транспортировке ее по трубопроводу. А также исключается необходимость сжигания газа на факеле, и уменьшаются выбросы загрязняющих веществ в атмосферу.

Газожидкостная смесь из добывающих скважин поступает к подогревателю нефти, где после подогрева нефти поступает на замерные установки (тестовый сепаратор), уже после по скважинного измерения дебита за счет перепада давлений в начале и в конце трассы, по выкидным линиям 4” поступает к сепаратору спутника. На устьях скважин предусмотрены дренажная емкость, V=2м3 (б/у), подогреватель нефти (б/у) и блочный сепаратор (б/у), перемещенные с устья других скважин, а также камера запуска скребка 6"х4". Прокладка выкидных линий выполнена в траншее на глубине 1,8 метра от низа трубы из металлических бесшовных труб с изоляционным покрытием. При пересечении с автомобильными дорогами над трубопроводами установлена

дорожная плита ПАГ. Прокладка надземных трубопроводов выполнена на низких свайных опорах из металлических труб. Тепловая изоляция надземных трубопроводов - маты из минерального волокна толщиной 50 мм. Покровный слой - листы из оцинкованной жести. Контроль сварных стыков выполнен радиографическим методом. По окончании строительства произведено гидравлическое испытание подземного нефтепровода:
Рисп.=1,25хРмакс.раб.=1,25х4.0МПа=5,0МПа(50кгс/см²).
Гидравлическое испытание надземного трубопровода произведено:
Рисп.=1,5хРмакс. раб.=1,5х4,0МПа=6,0МПа(60кгс/см²).
По трассе предусмотрена установка указательных знаков через каждый километр, на углах поворота трассы и на пересечениях с автодорогой.
Режим работы непрерывный.

Краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию

5. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования:
- путевой подогреватель нефти (б/у) – 2 ед;
- блочный сепаратор, вертикальный (б/у) – 2 ед;
- дренажная емкость, V= 2м3 (б/у) – 2 ед;
- камера запуска скребка 6”х4” – 2 ед.

6. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение,канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта (здания, сооружения, помещения) и приняты городскими эксплуатационными организациями:
- не требуется.

7. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектно-сметной документации), №AFE FD 17034 от 18.07.2017 года:
- Всего: 83 909 668 тенге, в том числе: строительно-монтажные работы – 52 975 367 тенге, оборудование – 12 522 661, прочие затраты – 18 411 640 тенге.

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию:
- Всего: 83 909 668 тенге, в том числе: строительно-монтажные работы – 52 975 367 тенге, оборудование – 12 522 661, прочие затраты – 18 411 640 тенге.

9. Объект построен в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией) и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства.

РЕШИЛ:

Объект строительства:
- «Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Выкидные линии от скважин №119,197,198,199,225,226,227,228,229,230,231,232,241,242,244,245, 246,248,250,251,252,270,271,418,419,424,16,150,193,194,222,224,402,412. Строительство спутников С-10, С-11, С-12» Пусковой комплекс №2 (Выкидные линия от скважин №226,227),

наименование объекта (комплекса)

принять в эксплуатацию.

Заказчик:
Андерсон Брюс Уэйн/Пань Синьцзюнь – заместитель директора (директор, вице-президент) по производству:

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя М.П.

Технический надзор:
Байдуисенов Серикбай Утешович – АО «ПетроКазахстан Кумколь ресорсиз, капитальное строительство, ведущий инженер:

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта

Ысқақов Мейірбек Әбсалұлы – ТОО «Әсем-Құрылыс-Қызылорда», директор:

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта

Авторский надзор:
Базарбаев Ергали – АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз», отдел проектов, главный инженер проекта:

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта

Подрядчик (генеральный подрядчик):
Саркөбен Еділ Абдрахманұлы – директор ТОО «Нурлы Тау ЛТД»:

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя М.П.

Приложение 15
к акту приемки объекта в эксплуатацию

«Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Выкидные линии от скважин №119,197,198,199,225,226,227,228,229,230,231,232,241,242,244,245,246,248,250,251,252,270,271,418,419,424,16,150,193,194,222,224,402,412. Строительство спутников С-10,С-11,С-12»
Пусковой комплекс №2 (Выкидные линия от скважин №226, 227)
Выкидная линия от скважины №226

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Количество, протяженность	Примечание
1	Протяженность трубопровода	м	1194,34	2018
	Протяженность воздушной прокладки:	м		
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	3) безопорная прокладка	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м		
	1) в проходных каналах	м		
	2) в полупроходных каналах	м		
	3) бесканальная прокладка	м		
2	Количество колодцев (камер)	шт		
3	Количество компенсаторов	шт		
4	Количество вводов	шт		
5	Количество задвижек d =89	шт		
	d =60	шт		
6	Вентили (клапан) d =	шт		
	d =	шт		
7	Кран проходной d =	шт		
	d =	шт		
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт		
9	Переходники	шт		
10	Затворы поворотные	шт		
11	Регуляторы давления	шт		
12	Скважины	шт		
13	Станки - качалки (тип _____, марка ____)	шт		
	-//- (тип____, марка ____)	шт		
	-//- (тип____, марка ____)	шт		

Заказчик :
Заместитель директора
(директор, вице-президент)
по производству
АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» _____ Брюс Андерсон / Пань Синьцзюнь
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя
М.П.

Авторский надзор:
Менеджер по проектам
АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» _____ Базарбаев Ергали
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта

Приложение 15
к акту приемки объекта в эксплуатацию

«Система сбора нефти на месторождении Арыскум. Выкидные линии от скважин №119,197,198,199,225,226,227,228,229,230,231,232,241,242,244,245,246,248,250,251,252,270,271,418,419,424,16,150,193,194,222,224,402,412. Строительство спутников С-10,С-11,С-12»
Пусковой комплекс №2 (Выкидные линия от скважин №226, 227)
Выкидная линия от скважины №227

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Количество, протяженность	Примечание
1	Протяженность трубопровода	м	1595	2018
	Протяженность воздушной прокладки:	м		
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	3) безопорная прокладка	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м		
	1) в проходных каналах	м		
	2) в полупроходных каналах	м		
	3) бесканальная прокладка	м		
2	Количество колодцев (камер)	шт		
3	Количество компенсаторов	шт		
4	Количество вводов	шт		
5	Количество задвижек d =89	шт		
	d =60	шт		
6	Вентили (клапан) d =	шт		
	d =	шт		
7	Кран проходной d =	шт		
	d =	шт		
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт		
9	Переходники	шт		
10	Затворы поворотные	шт		
11	Регуляторы давления	шт		
12	Скважины	шт		
13	Станки - качалки (тип _____, марка ____)	шт		
	-//- (тип____, марка ____)	шт		
	-//- (тип____, марка ____)	шт		

Заказчик :
Заместитель директора
(директор, вице-президент)
по производству
АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» _____ Брюс Андерсон/ Пань Синьцзюнь
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя М.П.

Авторский надзор:
Менеджер по проектам
АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» _____ Базарбаев Ергали
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта