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

Акт приемки объекта в эксплуатацию.

«28» марта 2019 года.

ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг», 120014. г. Кызылорда, ул. Д. Кунаева 4:
- Оператор в сфере недропользования по контрактам на недропользование № 1057 от 11 декабря 2002 года №4671-УВС-МЭ от 06.12.2018 года, заключенным между Министерством энергетики Республики Казахстан, ТОО «Кольжан» и ТОО «SSM-Ойл», действующий в качестве представителя недропользователей ТОО «Кольжан» и ТОО «SSM-Ойл» при проведении операций по недропользованию на основании Соглашения об осуществлении функции оператора от 26.12.2018 г., заключенного между ТОО «ТМГ Оперейтинг», ТОО «Кольжан», ТОО «SSM-Ойл» и АО «ПККР» и Соглашения о совместной деятельности от 12 мая 2005 года, заключенного между ТОО «Кольжан» и ТОО «SSM-Ойл», от лица Заказчиков:
ТОО «Кольжан», 120001, Кызылординская область, город Кызылорда, улица Казыбек би 13;
ТОО «SSM Ойл», 120001, Кызылординская область, город Кызылорда, улица Айтеке би 42.

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 «14» 02 2019 года.
ТОО «Транс Азия Констракшн», Атаниязов Сулейман Кошниязович.
город Кызылорда, улица Е. Кушербаева, 94.

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ от «14» 02 2019 г.
АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз».
в лице:
Абсадықов Мұратбек Қонысбекұлы – ведущий инженер, капитальное строительство:
-аттестат №KZ03VJE00013141 от 15.09.2015 года, аттестат №KZ73VJE00013142 от 15.09.2015 года, аттестат №KZ30VJE00013140 от 15.09.2015 года;

Даулетов Абдумутал Камшибекович – ведущий инженер, капитальное строительство:
-аттестат №KZ31VJE00013316 от 02.10.2015 года, аттестат №KZ85VJE00013314 от 02.10.2015 года, аттестат №KZ90VJE00013321 от 02.10.2015 года.

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту от «18» 02 2019 г.
ТОО «Казнефтегазконсалтинг»,
Молдабаев Мурат Рустемович - отдел проектов, главный специалист:
-аттестат №KZ05VJE00035609 от 27.02.2018 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:
- Пункт приема нефти на месторождении Западный Тузколь. (площадки БИЛ -2ед; площ. резервуаров нефти; площ. перекачивающего насоса; производ. печь обогрева; дренажная емкость углеводородов; смотровая вышка; операторная (контейнер); площ. расшир. бака; площ.насоса гликоля; дизельный генератор; емкость дизельного топлива; КПП (контейнер); ЩСУ(модульное здание); вспомог. помещения; ТП; пож. щит; прожекторная мачта,туалет; септик;полимерный сборный колодец; свеча рассеивания; площ. дрен. емкости).
Новое строительство.

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

По адресу: Кызылординская область, Сырдарьинский район, месторождение Западный Тузколь.

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 Сырдарьинского района Кызылординской области от 17 апреля 2017 года №108,

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 "Управление государственного архитектурно-строительного контроля Кызылординской области",
уведомительный талон KZ77REA00090372 от 16.04. 2018 года.

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

в) Проекта (проектно-сметной документации), разработанной ТОО «Казнефтегазконсалтинг»:

- Проект № 15-36 «Пункт приема нефти на месторождении Западный Тузколь»

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден ТОО «Кольжан», приказ № 21/КО-П от 16.05.2017 года

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ: апрель 2018 года;

месяц, год

окончание работ: декабрь 2018 года;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 4;
фактически, месяц: 8;

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):

Показатели	Единица измерения	По проекту		Фактически	
		общая (с учетом ранее приня тых)	в том числе пускового комплекса	общая (с учетом ранее приня тых)	в том числе пускового комплекса
Площадь участка в ограждении	м²	7680		7680	
Площадь застройки	м²	1043,5		1222.92	
Площадь покрытий проездов и тротуаров	м²	3185		3185	
Прочая площадь	м²	3451,5		3272.08	

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 характеризуются следующими данными:

- Нефть из автоцистерны через быстросъемное соединение и гибкий шланг подключается к БИЛ и насосам, входящим в комплект БИЛ, через расходомер подается в общий коллектор жидкости и далее в накопительные емкости нефти. Емкости снабжены змеевиком подогрева. Из емкостей нефть насосами через печь подогрева подается на ГУ-1.

Топливный газ к печи подогрева подается от ГУ-1. Печь подогрева снабжена двумя змеевиками: один для подогрева нефти, второй для подогрева теплоносителя. Для циркуляции теплоносителя в системе предусмотрен циркуляционный насос. Для сбора теплоносителя при температурном расширении воды в системе теплоснабжения предусмотрен расширительный бак объемом V=1 м3.

Проектом предусмотрено контроль температуры, давления, расхода с показанием приборов по месту и выносом на щит в операторную.

Все оборудования и трубопроводы полностью герметизированы. Приборами КИПиА ведется контроль за технологическими параметрами процесса.

В пределах технологических площадок трубопроводы прокладываются надземно на отдельно стоящих опорах, на сваях из стальных труб и частично подземно, а так же для подземной прокладке трубопровода возле БИЛ на объекте смонтированы подземные железобетонные лотки. Надземные трубопроводы прокладываются с термообогревом и теплоизолированы минеральной ватой с покрытием из оцинкованного листа.

Все фундаменты площадки и фундаменты под оборудования выполнены из монолитного железобетона, армированной сеткой с ячейками. Под фундаменты предусмотрены щебеночная подготовка пропитанный битумом до полного насыщения. Для приема нефти из автоцистерн возле БИЛ смонтированы железобетонные плиты. Под плитами предусмотрено щебеночная подготовка пропитанный битумом до полного насыщения.

Здание ЩСУ, здание операторной, вспомогательного помещения и КПП установлены на свайный фундамент из стальных труб.

Для обнаружение газа и пожара проектом предусомтрено система пожарной сигнализации и система газообнаружения.

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:

- Производственная печь обогрева -1ед.
- Насосы для перекачки нефти -1ед.
- Дренажная емкость V=8м^3 -1ед.
- Дренажная емкость V=2м^3 -1ед.
- Нефтяной емкость V=100м^3 -2ед.
- Расширительный бак -1ед.
- Гликольные насосы -2ед.
- Емкость дизельного топлива V=25м^3 -2ед.
- Блок измерительной линии -2ед.
- КТПН -2ед.
- ЩСУ -1ед.
- Операторная -1ед.
- Вспомогательные помещения -1ед.
- КПП -1ед.
- Дренажный насос -1ед.

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 FD17119 от 01.11.2017 года:
- Всего: 482 028 670 тенге, в том числе: строительно-монтажные работы – 332 464 028 тенге, оборудование – 100 972 279 тенге, прочие затраты – 48 592 363 тенге.

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию:
- Всего: 482 028 670 тенге, в том числе: строительно-монтажные работы – 332 464 028 тенге, оборудование – 100 972 279 тенге, прочие затраты – 48 592 363 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:
- Пункт приема нефти на месторождении Западный Тузколь. (площадки БИЛ -2ед; площ. резервуаров нефти; площ. перекачивающего насоса; производ. печь обогрева; дренажная емкость углеводородов; смотровая вышка; операторная (контейнер); площ. расшир. бака; площ.насоса гликоля; дизельный генератор; емкость дизельного топлива; КПП (контейнер); ЩСУ(модульное здание); вспомог. помещения; ТП; пож. щит; прожекторная мачта,туалет; септик;полимерный сборный колодец; свеча рассеивания; площ. дрен. емкости),

наименование объекта (комплекса)

принять в эксплуатацию.

Заказчик:
ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг»:
Нурабаев Кенжебек Канаевич – представитель по доверенности №30-02-19 от 26.02.2019 года:

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

Курпеев Сабит Такенович / Утепов Казбек Жунисалиевич – представители по доверенности №36-03-19 от 13.03.2019 года:

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

Технический надзор:
Абсадықов Мұратбек Қонысбекұлы – АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз», отдел капитального строительства, ведущий инженер:

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

Даулетов Абдумутал Камшибекович – АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз», отдел капитального строительства, ведущий инженер:

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

Авторский надзор:
Молдабаев Мурат Рустемович - ТОО «Казнефтегазконсалтинг», отдел проектов, главный специалист:

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

Подрядчик (генеральный подрядчик):
Атаниязов Сулейман Кошниязович – генеральный директор ТОО «Транс Азия Констракшн»:

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

Приложение 2
к акту приемки объекта в эксплуатацию
кадастровый номер:10-153-018-4237

Технические характеристики объекта:

- Пункт приема нефти на месторождении Западный Тузколь. (площадки БИЛ -2ед; площ. резервуаров нефти; площ. перекачивающего насоса; производ. печь обогрева; дренажная емкость углеводородов; смотровая вышка; операторная (контейнер); площ. расшир. бака; площ.насоса гликоля; дизельный генератор; емкость дизельного топлива; КПП (контейнер); ЩСУ(модульное здание); вспомог. помещения; ТП; пож. щит; прожекторная мачта,туалет; септик;полимерный сборный колодец; свеча рассеивания; площ. дрен. емкости).

Наименование (многоквартирный жилой дом, промышленные, торговые объекты и т.п.)	Единица измерения	Общие сведения						
		число этажей (этаж)	площадь застройки ($М^2$)	объем здания ($М^3$)	общая площадь ($М^2$)	жилая площадь ($М^2$)	площадь не жилых помещений ($М^2$)	площадь парковочных мест ($М^2$)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
- Пункт приема нефти на месторождении Западный Тузколь.	$М^2$	-	1222,92	-	7680,0	-	-	-

Описание конструктивных элементов			Вид отопления	Благоустройство				
фундамент	стены	кровля		электроснабжение	водоснабжение	горячее водоснабжение	канализация	газоснабжение
10	11	12	13	14	15	16	17	18

Заказчик:
ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг»,
представитель по доверенности
№30-02-19 от 26.02.2019 года: Нурабаев Кенжебек Канаевич

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

Авторский надзор:
ТОО «Казнефтегазконсалтинг»,
отдел проектов, главный специалист: Молдабаев Мурат Рустемович

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