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

Форма в редакции приказа Министра индустрии и инфраструктурного развития РК от 09.08.2019 г. №632

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«09» декабря 2019 г.

Заказчик АО «ТУРГАЙ-ПЕТРОЛЕУМ», 120008, Кызылординская область, г. Кызылорда, ул. Есенова, 1А

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 (стационарного помещения)

на основании:

Декларации о соответствии (прилагается) от 03 декабря 2019 года, ТОО «СПМК», Бегимбаев Булат Касенович, 120009, г. Кызылорда, ул. Хом Бом До, 26б,

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

Декларации о соответствии (прилагается) от 03 декабря 2019 года, ТОО «Транс Азия Констракшн», Атаниязов Сулейман Кошниязович, 120016, г. Кызылорда, ул. Елеу Кушербаева, 94,

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ (прилагается) от 05 декабря 2019 года, ТОО «Кызылорда-Технадзор», Аралбаев Минайдар Сырымович; KZ95VJE00026520 от 23.05.17 г., KZ68VJE00026521 от 23.05.17 г., KZ41VJE00026522 от 23.05.17 г.,

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту (прилагается) от 05 декабря 2019 года, ТОО «KAZHADA PROJECTS», ГСЛ №0002357, 17 июля 2018 год, Махмутов Арман Нұрланұлы, приказ №016 от 21 августа 2019 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:

«Реконструкция нефтяных коллекторов», реконструкция, I (повышенный) уровень ответственности,

наименование объекта, вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт), уровень ответственности, техническая и технологическая сложность объекта

по адресу: Карагандинская область, Улытауский район. Контрактная территория АО «ТУРГАЙ-ПЕТРОЛЕУМ» месторождения «Кумколь».,

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

проверив комплектность исполнительной технической документации подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) правоустанавливающего документа на земельный участок от «___» _____ 20__ года №____

_____;

документ, подтверждающий наступление юридических фактов (юридических составов), на основании которых возникают, изменяются или прекращаются права на земельный участок, в том числе договоры, решения судов, правовые акты исполнительных органов, свидетельство о праве на наследство, передаточный акт или разделительный баланс при реорганизации негосударственных юридических лиц, владеющих земельным участком на праве собственности или выкупивших право временного возмездного землепользования (аренды)

либо решения о реконструкции (перепланировке, переоборудовании) помещений (отдельных частей) существующих зданий от «10» сентября 2019 года №26/8 Акимат Улытауского района Карагандинской области;
наименование органа вынесшего решение

2) талона о приеме уведомления о начале или прекращении осуществления деятельности или определенных действий
ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Карагандинской области», талон №KZ76REA00149269 от 18.10.2019 г.
наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

3) проекта (проектно-сметной документации)
ТОО «KAZHADA PROJECTS», №03-KZ-19-8100-0189;
наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(ый) АО «ТУРГАЙ-ПЕТРОЛЕУМ», №169-П от 18 октября 2019 г.;
наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ октябрь 2019 г.;
месяц, год
окончание работ декабрь 2019 г.;
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 3 ;
фактически, месяц: 2 ;

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 или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди
Нефтяной коллектор от ДНС-43 до ДНС-42					
Производительность	$м^3$/сут	5516		5516	
Протяженность	м	4373		4373	
Нефтяной коллектор от ДНС-40 до УППН					
Производительность	$м^3$/сут	515		515	
Протяженность	м	1305		1305	
Нефтяной коллектор от ЗУ-31 и ГУ-32 до УПСВ-4					
Производительность	$м^3$/сут	1536		1536	
Протяженность	м	1929		1929	
Нефтяной коллектор от ДНС-39 до узла задвижки №16					
Производительность	$м^3$/сут	1374		1374	
Протяженность	м	1323		1323	
Нефтяной коллектор от ГУ-36 до узла задвижки №16					
Производительность	$м^3$/сут	924		924	
Протяженность	м	760		760	

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

_____;

факт начала выпуска продукции с указанием объема

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	$м^2$		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	$м^3$		
В том числе подземной части	$м^3$		
Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений	$м^2$		

Показатели	По проекту			Фактически		
	число квартир	площадь квартир, $м^2$		число квартир	площадь квартир, $м^2$	
		общая	жилая		общая	жилая
Всего квартир, в том числе: однокомнатных двухкомнатных трехкомнатных четырехкомнатных и более						

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

Нефтяной коллектор от ДНС-43 до ДНС-42

- Трубопровод из стекловолоконных труб
- Диаметр труб – 8″ (200 мм), L=3470 м; 10″ (250 мм), L=903 м
- Рабочее давление – 4,0 Мпа (40 кгс/см^2)

_____,

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

Нефтяной коллектор от ДНС-40 до УППН

- Трубопровод из стекловолоконных труб
- Диаметр труб – 8″ (200 мм)
- Рабочее давление – 4,0 Мпа (40 кгс/см^2)

_____,

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

Нефтяной коллектор от ЗУ-31 и ГУ-32 до УПСВ-4

- Трубопровод из стекловолоконных труб
- Диаметр труб – 6″ (150 мм), L=1105 м; 8″ (200 мм), L=824 м
- Рабочее давление – 4,0 Мпа (40 кгс/см^2)

_____,

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

Нефтяной коллектор от ДНС-39 до узла задвижки №16

- Трубопровод из стекловолоконных труб
- Диаметр труб – 6″ (150 мм)

- Рабочее давление – 4,0 Мпа (40 кгс/см^2)_____
_____,

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

Нефтяной коллектор от ГУ-36 до узла задвижки №16

- Трубопровод из стекловолоконных труб_____
- Диаметр труб – 6″ (150 мм)_____
- Рабочее давление – 4,0 Мпа (40 кгс/см^2)_____
_____;

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;
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;
7. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектно-сметной документации): всего _____ тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ _____ тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря _____ тысяч тенге;
8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию _____ тысяч тенге, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ _____ тысяч тенге; стоимость оборудования, инструмента и инвентаря _____ тысяч тенге;
9. Объект построен в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией) и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства.

РЕШИЛ: «Реконструкция нефтяных коллекторов»_____
наименование объекта (комплекса)

принять в эксплуатацию.

Заказчик Камалидин Бакытжан Бекзадаулы_____
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя Место печати (при наличии)

Технический надзор Аралбаев Минайдар Сырымович_____
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта Место печати (при наличии)

Авторский надзор Махмұтов Арман Нұрланұлы_____
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта Место печати (при наличии)

Подрядчик
(генеральный подрядчик) Атаниязов Сулейман Кошниязович_____
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя Место печати (при наличии)

Подрядчик
(генеральный подрядчик) Бегимбаев Булат Касенович_____
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя Место печати (при наличии)

Приложение 15
к акту приемки объекта
в эксплуатацию

Форма в редакции приказа министра индустрии и инфраструктурного развития РК от 09.08.2019 г. №632

Технические характеристики объекта (газопровод, нефтепровод)

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Количество, протяженность	Примечание
I	**Нефтяной коллектор от ДНС-43 до ДНС-42**			
1	Протяженность трубопровода	м	4373	
	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 =	шт		
	d =	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		
Горизонтальный разрез скважины (колодца)		Вертикальный разрез скважины (колодца)		
Масштаб _____		Масштаб _____		
II	**Нефтяной коллектор от ДНС-40 до УППН**			
1	Протяженность трубопровода	м	1305	
	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 =	шт		
	d =	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		
Горизонтальный разрез скважины (колодца)		Вертикальный разрез скважины (колодца)		
Масштаб _____		Масштаб _____		
III	**Нефтяной коллектор от ЗУ-31 и ГУ-32 до УПСВ-4**			
1	Протяженность трубопровода	м	1929	
	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 =	шт		
	d =	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		
Горизонтальный разрез скважины (колодца)		Вертикальный разрез скважины (колодца)		
Масштаб _____		Масштаб _____		
IV	**Нефтяной коллектор от ДНС-39 до узла задвижки №16**			
1	Протяженность трубопровода	м	1323	

	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 =	шт		
	d =	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		
Горизонтальный разрез скважины (колодца)		Вертикальный разрез скважины (колодца)		
Масштаб _____		Масштаб _____		
V	**Нефтяной коллектор от ГУ-36 до узла задвижки №16**			
1	Протяженность трубопровода	м	760	
	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 =	шт		
	d =	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		
Горизонтальный разрез скважины (колодца)		Вертикальный разрез скважины (колодца)		
Масштаб _____		Масштаб _____		

Спецификация

№ п/п	Наименование	Марка	Материал	Диаметр (мм) (размеры)	Количество	Примечание
1	Стекловолоконная труба			8″ (200 мм)	3470 м	
2	Стекловолоконная труба			10″ (250 мм)	903 м	
3	Стекловолоконная труба			8″ (200 мм)	1305 м	
4	Стекловолоконная труба			6″ (150 мм)	1105 м	
5	Стекловолоконная труба			8″ (200 мм)	824 м	
6	Стекловолоконная труба			6″ (150 мм)	1323 м	
7	Стекловолоконная труба			6″ (150 мм)	760 м	

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам

Заказчик Камалидин Бақытжан Бекзадаұлы

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя Место печати (при наличии)

Авторский надзор Махмутов Арман Нұрланұлы

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