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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«___»_____ 2018 г.

Заказчик АО«КазТрансОйл» 010000, г. Астана,проспект Кабанбай батыра,19, блок «Б»

(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 от 29. 2018 года, Товарищество с ограниченной ответственностью«Арал сервис»,директор Габитов Рамиль Хамидулаевич, 050000,Республика Казахстан, г.Алматы, ул.Макатаева, дом 117, офис 508_____.

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ от 2018 года Атырауское нефтепроводное управление АО «КазТрансОйл», Пономарев Н.С., аттестат эксперта №

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту от 2018 года Филиал НТЦ АО «КазТрансОйл» ПСБ г.Актау, Главный инженер проекта Ряховская С.И.

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

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральнымподрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта:**«Замена трубы на участке 1031-1065 км, нефтепровода «Узень–Атырау–Самара» ,** вид строительства: реконструкция

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

по адресу Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область, Акжаикский район, Мергеневский с/о_____

(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 № 0167092 (кадастровый номер 08-127-048-184) зарегистрированный за № 1474 от 22.06.2017г.;№ 0167093 (кадастровый №08-127-048-185) зарегестрирированный за №1473 22.06.17г.; № 0167117 (кадастровый номер 08-127-048-1843 зарегистрированный за № 1484 от 01.07.2017г, выданные Акжаикским районным отделением Департамента земельного кадастра и технического обследования недвижимости- филиал некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Западно-Казахстанской области._____

(наименование органа вынесшего решениелибо решения о реконструкции (перепланировке, переоборудовании)помещений (отдельных частей) существующих зданий)

б) талона о приеме уведомления о начале или прекращениисуществления деятельности или определенных действий ГУ «УГАСК Западно-Казахстанской области»,KZ 65 REA00073904 от 06 октября 2017 года

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

в) проекта (проектно-сметной документации) ПСБ ЗФ АО «КазТрансОйл», шифр проекта 47.4615.808

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного ЗФ АО «КазТраснОйл»приказом №451 от 14.08.2017г .

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ ноябрь 2017 г.

(месяц, год)

окончание работ июль 2018 г.

(месяц, год)

при продолжительности строительства, месяц:6 месяцев;

по норме или по проекту организации строительства 11 месяца;

фактически 9 месяцев;

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
Трубы стальные для магистральных газонефтепроводов из стали марки 17Г1СУ, класс прочности К 52, D 720 мм, ГОСТ 20295-85, с наружным трехслойным антикоррозионным покрытием на основе полиэтилена толщиной 3,5 мм и внутренним эпоксидным покрытием	м	34547	34547	34547	34547
Протекторная защита футляра	Компл.	3	3	3	3

Катодная защита трубопровода	Компл.	1	1	1	1
КТПУ – 25/10/0,4 кВ	Компл.	1	1	1	1
ИБП	шт	1	1	1	1
Блочно-модульное здание с ПКУ	Компл.	1	1	1	1
ДГУ	Компл.	1	1	1	1

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

не предусмотрено

(факт начала выпуска продукции с указанием объема)

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

Прокладка подземного нефтепровода Ø 720х11 мм;; обустройство пересечений с кабелями ВОЛС - 1 пер; с линиями эл.передач – 16 пер.; с газопроводом Ø50 – 2 пер.; с нефтепроводом Ø300 - 1 пер.; с нефтепроводом Ø700 - 1 пер.; с автодорогой с обустройством футляра – 2 пер.; с оросительным каналом с обустройством футляра 1 пер. Электрохимическая защита (протекторная) от коррозии стального футляра -3 компл. . Электрохимическая защита – (катодная) для защиты трубопровода от электрохимической коррозии. Вдоль трассы нефтепровода установлены километровые знаки -34 шт, предупреждающие и створные знаки -74 шт.

Крановой узел с ШК Ø700; два телеметрических колодца с ШК Ø100 каждый; Блочно-модульное здание с ПКУ; КТПУ – 25/10/0,4 кВ; Дизель генераторная установка (ДГУ)

(краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основнымматериалам и конструкциям, по инженерному и технологическому оборудованию)

5. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектно-сметной документации):

Всего 8481,931млн. тенге,

в том числе:

стоимость строительно-монтажных работ 7 223,540млн. тенге,

прочие 1 180,366млн. тенге.

6. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию, без НДС:

Всего 8481,931млн. тенге,

в том числе:

стоимость строительно-монтажных работ 7 223,540млн. тенгепрочие 1 180,366млн. тенге.

7. Объект построен в соответствии с утвержденным проектом(проектно-сметной документацией) и требованиями государственныхнормативных документов в области архитектуры, градостроительства истроительства.

РЕШИЛ:

принять в эксплуатацию:

«Замена трубы на участке 1031-1065 км, нефтепровода «Узень–Атырау–Самара»

(наименование объекта (комплекса)

Заказчик

Рзиев С.А. Начальник АНУ АО«КазТраснОйл»

(фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителяМ.П).

Технический надзор

Пономарев Николай Сергеевич

(фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись экспертаМ.П.)

Авторский надзор

Ряховская Светлана Ивановна

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись экспертаМ.П.

Подрядчик (генеральный подрядчик)

Габитов Рамиль Хамидулаевич

(фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителяМ.П.