Акт

государственной приемочной комиссии

о приемке построенного объекта в эксплуатацию

«3» октября 2014 год г.Атырау

Государственная приемочная комиссия, назначенная распоряжением Акима Атырауской области от 11 июля 2014 г. за №278ө

в составе:

председателя

Дюсембаева Гумара Ислямовича - первого заместителя Акима Атырауской области;

заместителя председателя

Казиева Нурлана Изтлеуовича – главного инженера проекта КТК, АО «Казахский институт нефти и газа»;

членов комиссии представителей:

заказчика:

Укасова Талгата Багдатовича - Координатора НПС и Трубопровода, Проект расширения АО «КТК-К»;

Лайтер Елены Васильевной - руководителя группы по системам контроля и телекоммуникаций АО «КТК»;

Кевин Нэнс - директора проекта Морской терминал Каспийского трубопровода и системы управления компании «Шеврон Мунайгаз Инк»;

Кен Маккензи - руководителя Интегрированной группы управления проектом ТОО «Казахстан Пайплайн Венчурс»;

эксплуатирующей организации:

Муринова Сарсембая Игалиевича - менеджера по эксплуатации Восточного региона АО «КТК-К»;

генерального подрядчика:

Сисенова Серика Табылдиевича - директора по проекту КТК филиала «Дирекция по строительству трубопроводов» АО «НГСК КазСтройСервис»;

Желтоухова Олега Михайловича - руководителя по проекту КТК АО «Евростроий»;

Джаппарова Ерлана Буркитовича - руководителя по проекту КТК, менеджера филиала ТОО «Ханиуэлл - Автоматизированная система управления»;

Шагманова Ильяса Кайратовича - координатора по работам КТК компании «Телвент Энергия ЭС-ЭЙ»;

Перминова Евгения Александровича - менеджера компании «ЭНГлобал Инк»;

органов государственного архитектурно-строительного контроля:

Мухаметкалиулы Куаныша - директора Департамента Государственного архитектурно-строительного контроля и лицензирования по Атырауской области;

органов государственного санитарно-эпидемиологического надзора:

Габитовой Софьи Боранбаевной - исполняющей обязанности руководителя Макатского районного Управления по защите прав потребителей Атырауского областного Департамента по защите прав потребителей Агентства Республики Казахстан по защите прав потребителей;

Калмухановой Алмажая Кулимжановной - исполняющей обязанности руководителя Жылыойского районного Управления по защите прав потребителей Атырауского областного Департамента по защите прав потребителей Агентства Республики Казахстан по защите прав потребителей;

Мамаевой Луизы Ероллаевной - исполняющей обязанности руководителя Махамбетского районного Управления по защите прав потребителей Атырауского областного Департамента по защите прав потребителей Агентства Республики Казахстан по защите прав потребителей;

Мусагалиева Темербека Саримовича - исполняющего обязанности начальника Атырауского городского Управления по защите прав потребителей Атырауского областного Департамента по защите прав потребителей Агентства Республики Казахстан по защите прав потребителей;

органов государственной противопожарной службы:

Кыстаубаева Кабылбека Кыстаубаевича - заместителя начальника Департамента по чрезвычайным ситуациям по Атырауской области;

уполномоченного государственного органа в области охраны окружающей среды:

Насилова Асфандияра Изимгалиевича - исполняющего обязанности Главного государственного экологического инспектора по Атырауской области;

уполномоченного государственного органа в области регулирования использования и охраны водных ресурсов:

Кадимова Бейбита Латифовича - руководителя отдела охраны и государственного контроля водного фонда Урало-Каспийской бассейновой инспекции по регулированию использования и охране водных ресурсов;

уполномоченного государственного органа в области по управлению земельными ресурсами:

Нугман Аманкоса Сибатовича - заместителя руководителя Территориальной земельной инспекции по Атырауской области;

местных исполнительных органов:

Баженова Армана Сырымовича - заместителя руководителя Атырауского областного управления земельных отношений;

Жумагалиевой Ларисы Жасталаповны - руководителя Управления предпринимательства, и индустриально-инновационного развития Атырауской области;

Урынбасарова Тулепа Киялбаевича - руководителя Управления архитектуры и градостроительства Атырауской области;

Умарова Ерболата Болатжановича - Акима Макатского района Атырауской области;

Ахметова Жардемгали Бахуовича - заместителя Акима Жылыойского района Атырауской области;

Зайдуллина Адильбека Жандарбековича - заместителя Акима Махамбетского района Атырауской области;

Карагаева Жумабая Габбасовича - заместителя Акима города Атырау;

УСТАНОВИЛА:

1.Заказчиком (совместно с подрядчиком) АО «Каспийский Трубопроводный Консорциум - К»

предъявлен к приемке в эксплуатацию **«Нефтепроводная система Каспийский Трубопроводный Консорциум-К. Корректировка. «Трубопровод 88 км» (116-204км)»**

по адресу: Республика Казахстан, Атырауская область, город Атырау, Жылыойский, Макатский и Махамбетский районы

2. Строительство осуществлено на основании постановлении о предоставлении соответствующего права на землю от «26» июля 2010 г. № 182 и от «27» октября 2010 г. №274 Акимата Атырауской области

и в соответствии с разрешением на производство строительно-монтажных работ от «1» апреля 2011 г. № 100 Агентства по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Республики Казахстан

3. Строительство осуществлено генеральным подрядчиком АО «НГСК КазСтройСервис», ТОО «Еврострой», ТОО «Хануэлл-Автоматическая система управления»,

выполнившим общестроительные и монтажные работы

и субподрядными организациями ТОО «Unex-story», ТОО «Антикор-С», ТОО «Западная Монтажная Организация- Энергия», ТОО «КазПромДиагностика»

4. Проектная (проектно-сметная) документация на строительство разработана генеральным проектировщиком АО «Казахский институт нефти и газа

выполнившим рабочую документацию проекта КЕ001А-15

и субподрядными проектными организациями __АО НИПИ «Каспиймунайгаз»_____

5. Исходные данные для проектирования выданы _АО «Каспийский Трубопроводный Консорциум-К», АО НИПИ «Каспиймунайгаз»__

6. Строительство осуществлялось по проекту (типовому, индивидуальному, повторно применяемому) ____Индивидуальному КЕ001А-15_____

7. Проектная (проектно-сметная) документация утверждена _приказом__АО «Каспийский Трубопроводный Консорциум –К»

от «_02_» _августа_ 2010 г. № К-265.

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ _май 2011 г._;

окончание работ _апрель 2014 г._;

при продолжительности строительства, 18 мес.:

по норме или по проекту организации строительства _КЕ001А-15-990-3001_;

фактически _36 месяцев_.

9. Государственной приемочной комиссии представлена следующая документация: ___Перечень исполнительно-технической документации приведен в Приложении №1 (Трубопровод 88 км.); Приложении №2 (ВОЛС 88 км.); Приложении №3 (Интегрированная система безопасности трубопровода); Приложении №4 (Система и оборудование телекоммуникации) к настоящему Акту.___

Указанные документы являются обязательным приложением к настоящему акту.

10. Предъявленный к приемке в эксплуатацию объект имеет следующие основные показатели мощности, производительности, производственной площади, протяженности, вместимости, объема, пропускной способности, провозной способности, число рабочих мест и т.п. (заполняется по всем объектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг):

Мощность, производи-тельность и т.д.	Ед. изм.	По проекту		По факту	
		общая(с учетом ранее принятых	В т.ч. пускового комплекса или очереди	общая(с учетом ранее принятых	В т.ч. пускового комплекса или очереди
Производи-тельность	млн.тн в год	35,2	35,2	35,2	35,2
Протяжен-ность	км	88	88	88	88
Диаметр	мм	1020	1020	1020	1020
Рабочее давление	МПа	6,7	6,7	6,7	6,7
Количество крановых узлов	шт.	7	7	7	7

Выпуск продукции (оказание услуг), предусмотренной проектом в объеме, соответствующем нормам освоения проектных мощностей в начальный период 1 фазы

11. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными: Трубопровод диаметром 1020 мм, протяженностью 88 км; Крановые узлы - 6 шт; Узел врезки на УППС- 204 км с установкой ШК Ду 1000; Радиобашня Н=40 м; Узел врезки на 116 км; Отвод на узел НПС КазТрансОйл; Узел врезки к НПС «Атырау»; Система электрохимической защиты нефтепровода; Система КИПиА объектов нефтепровода; Система электроснабжения и молниезащиты объектов нефтепровода; Вдольтрассовый проезд; Рекультивация нарушенных земель при прокладке трубопровода; Волоконно-оптический кабель, протяженностью 88 км, от

КУ7 (КП130) до УППС (КП218), глубина залегания 1,5 м, вдоль нефтепровода с правой стороны (по ходу продукта) на расстоянии 21 м от КУ7 (КП130) до КУ9 (КП160) и на остальном участке 9 метров; Пересечения рек Урал и Соколок методом ГНБ; Рекультивация нарушенных земель при прокладке ВОЛС; Установка систем контроля на территорию охраняемых объектов; Подсистема периметральной охраны; Подсистема видеонаблюдения; Подсистема голосовой связи.

12. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования (перечень указанных актов приведен в приложении №1,2,3,4 к настоящему акту).

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

Характеристика мероприятий приведена в приложении №1,2,3,4 к акту.

14. Внешние наружные коммуникации холодного и горячего водоснабжения, канализации, теплоснабжения, газоснабжения, энергоснабжения и связи обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта и приняты городскими эксплуатационными организациями. Перечень справок городских эксплуатационных организаций приведен в приложении №1,2,3,4 к акту.

15. Работы по озеленению, устройству верхнего покрытия подъездных дорог к зданиям, тротуаров, хозяйственных, игровых и спортивных площадок, а также отделке элементов фасадов зданий должны быть выполнены:

Виды работ	Ед. изм.	Объем работ	Срок выполнения
Биологическая рекультивац нарушенных земель.	га	30,338	Выполнены

16. Сметная стоимость по утвержденной проектно-сметной документации:

всего 29365255886,63 тенге, в том числе: строительно-монтажных работ 15742236844,56 тенге, оборудования, инструмента и инвентаря 13623019042,07 тенге.

17. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию 29365255886,63 тенге, в том числе:

стоимость строительно-монтажных работ 15742236844,56 тенге;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря 13623019042,07 тенге.

18. На основании осмотра объекта и ознакомления с соответствующей документацией даны оценки прогрессивности решений технологических _____хорошо_____

архитектурно-строительных (включая объемно-планировочные и по применению материалов и конструкций) _____хорошо_____

Решение Государственной приемочной комиссии:

Предъявленный к приемке: **«Нефтепроводная система Каспийский Трубопроводный Консорциум -К. Корректировка. «Трубопровод 88 км» (116-204км)»**

ПРИНЯТЬ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ.

Председатель государственной приемочной комиссии:

Дюсембаев Гумар Ислямович _____

Заместитель председателя государственной приемочной комиссии:

Казиев Нурлан Изтелеуович _____

Члены государственной приемочной комиссии:

Укасов Талгат Багдатович _____

Лайтер Елена Васильевна

Кевин Нэнс

Кен Маккензи

Муринов Сарсембай Игалиевич

Сисенов Серик Табылдиевич

Желтоухов Олег Михайлович

Джаппаров Ерлан Буркитович

Шагманов Ильяс Кайратович

Перминов Евгений Александрович

Мухаметкалиулы Куаныш

Габитова Софья Боранбаевна

Калмуханова Алмажай Кулимжановна

Мамаева Луиза Ероллаевна

Мусагалиев Темербек Саримович

Кыстаубаев Кабылбек Кыстаубаевич _____ _____

Насилов Асфандияр Изимгалиевич _____ _____

Кадимов Бейбит Латифович _____ _____

Нугман Аманкос Сибатович _____

Баженов Арман Сырымович _____

Жумагалиева Лариса Жасталаповна _____

Урынбасаров Тулеп Киялбаевич _____ _____

Умаров Ерболат Болатжанович _____

Ахметов Жардемгали Бахуович _____

Зайдуллин Адильбек Жандарбекович _____

Карагаев Жумабай Габбасович _____

Мемлекеттік қабылдау комиссиясының
салынған объектіні пайдалануға қабылдау туралы актісі

20 14 жылғы «3» казан№____ Атырау қаласы

Атырау облысы Әкімінің

2014 жылғы «11» шілде № 278-ө өкімімен тағайындалған мемлекеттік қабылдау комиссиясы мына құрамда:

Төраға:

Дүйсембаев Ғұмар Ислямұлы - Атырау облысы әкімінің бірінші орынбасары;

төрағаның орынбасары:

Қазиев Нұрлан Ізтілеуұлы – «Қазақ Мұнай және газ институты АҚ- ның КҚК жобасының бас инженері;

комиссия мүшелері - өкілдер:

тапсырыс берушінің:

Оқасов Талғат Бағдатұлы - Мұнай Айдау Станциясы және Құбыр үйлестіруші;

Лайтер Елена Васильевна - «КҚК» АҚ бақылау және телекоммуникация жүйелері бойынша топ басшысы;

Кевин Нэнс - - Каспий құбырының теңіз терминалы және басқару жүйелері жобасының директоры, «Шеврон Мұнайгаз Инк» компаниясы;

Кен Маккензи - - Жобаны басқару біріктірілген топ жобасының басшысы, «Қазақстан ПайплайнВенчурс» ЖШС;

пайдаланушы ұйымдардың:

Мұрынов Сәрсембай Иғалиұлы - «КҚК-Қ» АҚ-ның пайдалану бойынша Шығыс аймағының менеджері;

бас мердігердің:

Сисенов Серік Табылдыұлы - «ҚазҚұрылысСервис МұнайГазҚұрылысКомпаниясы» АҚ-ның «Құбыр құрылысы жөніндегі дирекция» филиалының КҚК жобасы бойынша директоры;

Желтоухов Олег Михайлович - «Евростроий» АҚ- ның КҚК жобасы бойынша басшысы;

Жаппаров Ерлан Бүркітұлы - КҚК жобасы бойынша басшы, «Ханиуэлл- автоматтандырылған басқару жүйесі» ЖШС филиалының менеджері;

Шағманов Ілияс Қайратұлы - «Телвент Энергия ЭС-ЭЙ» компаниясының КҚК жұмыстарының үйлестірушісі;

Перминов Евгений Александрович - «ЭНГлобал Инк» Компаниясының менеджері;

мемлекеттік сәулет-құрылыс бақылау және қадағалау органдарының:

Мұхаметқалиұлы Қуаныш - Атырау облысы бойынша Мемлекеттік сәулет-құрылыс бақылауы және лицензиялау Департаментінің басшысы;

мемлекеттік санитарлық-эпидемиялогиялық қадағалау органдарының:

Ғабитова Софья Боранбайқызы - Қазақстан Республикасы Тұтынушылардың құқықтарын қорғау агенттігінің Атырау облысы тұтынушылардың құқықтарын қорғау департаментінің Мақат аудандық тұтынушылардың құқықтарын қорғау басқарма басшысының міндетін атқарушы;

Қалмұханова Алмажай Күлімжанқызы - Қазақстан Республикасы Тұтынушылардың құқықтарын қорғау агенттігінің Атырау облысы тұтынушылардың құқықтарын қорғау департаментінің Жылыой аудандық тұтынушылардың құқықтарын қорғау басқарма басшысының міндетін атқарушы;

Мамаева Луиза Ероллақызы - Қазақстан Республикасы Тұтынушылардың құқықтарын қорғау агенттігінің Атырау облысы тұтынушылардың құқықтарын қорғау департаментінің Махамбет аудандық тұтынушылардың құқықтарын қорғау басқарма басшысының міндетін атқарушы;

Мусағалиев Темербек Сарымұлы - Қазақстан Республикасы Тұтынушылардың құқықтарын қорғау агенттігінің Атырау облысы тұтынушылардың құқықтарын қорғау департаментінің Атырау қалалық тұтынушылардың құқықтарын қорғау басқарма басшысының міндетін атқарушы;

өртке қарсы мемлекеттік қызмет органның:

Қыстаубаев Қабылбек Қыстаубайұлы - Атырау облысының Төтенше жағдайлар департаменті басшысының орынбасары;

қоршаған ортаны қорғау саласында уәкілетті мемлекеттік органның:

Насилов Асфандияр Ізімғалиұлы – Атырау облысы бойынша бас мемлекеттік экологиялық инспекторының міндетін аткарушы;

Су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі уәкілетті мемлекеттік органның:

Қадимов Бейбіт Латифұлы - Су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі Жайық – Каспий бассейндік инспекциясының су қорын қорғау және мемлекет бақылау бөлімінің басшысы;

Жер ресурстарын басқару жөніндегі уәкілетті мемлекеттік органның:

Нұғман Аманқос Сибатұлы - Атырау облысы бойынша аумақтық жер инспекция басшысының орынбасары;

Жергілікті атқару органдардың:

Баженов Арман Сырымұлы - Атырау облысы Жер қатынастары басқарма басшысының орынбасары;

Жұмағалиева Лариса Жасталапқызы - Атырау облысы Кәсіпкерлік және индустриялық-инновациялық даму басқармасының басшысы;

Орынбасаров Төлеп Қиялбайұлы - Атырау облысы Сәулет және қала құрылысы басқармасының басшысы;

Умаров Ерболат Болатжанұлы - Атырау облысы Мақат ауданының әкімі;

Ахметов Жәрдемғали Бахуұлы - Атырау облысы Жылыой ауданы әкімінің орынбасары;

Зайдуллин Әділбек Жандарбекұлы - Атырау облысы Махамбет ауданы әкімінің орынбасары;

Қарағаев Жұмабай Ғаббасұлы - Атырау қаласы әкімінің орынбасары

АНЫҚТАДЫ:

1.Тапсырыс беруші (мердігермен бірлесіп)

«Каспий Құбыр Консорциум – Қ» АҚ

Қазақстан Республикасы Атырау облысы Атырау қаласы және Жылыой, Мақат, Махамбет аудандар мекенжайы бойынша

«Каспий Құбыр Консорциум –К Мұнай құбыры жүйесі. Түзету. «Құбыр 88 км» (116-204 км)»

пайдалануға қабылдауды ұсынды.

2. Құрылыс 2010 жылғы « 26 » шілде айының № 182 және 2010 жылғы «27» қазан айының № 274 Атырау облысы Әкімінің

жерге тиісті құқық беру туралы қаулыларының негізінде жүргізілген және құрылыс-монтаж жұмыстарын жүргізуге

Қазақстан Республикасы Құрылыс және Тұрғын үй-Коммуналдық Шаруашылық істері агенттігінің

2011 жылғы «01» сәуір айының № 100 рұқсаты бойынша.

3. Құрылысты жалпықұрылыс және монтаж жұмыстарын

орындаған бас мердігер «МГҚК ҚазҚұрылысСервис» АҚ, «Евростроой» АҚ, «Ханиуэлл- автоматтандырылған басқару жүйесі»,

және орындаған қосалқы мердігер ұйымдар «Unex-stroy» ЖШС, «Антикор-С» ЖШС, «Батыс Монтаждау Ұйымы – Энергия» ЖШС, «КазПромДиагностика» ЖШС-мен жүзеге асырды.

4. Құрылыстың жобалау-сметалық құжаттамасын «Қазақ мұнай және газ институты» АҚ

орындаған бас жобалаушы КЕ001А-15 жобаның жұмыс құжаттамаларын орындаған қосалқы мердігер жобалаушы ұйыммен «Каспиймұнайгаз» ҒЗЖИ АҚ әзірлеген.

5. Жобалауға арналған бастапқы деректерді берген «Каспий Құбыр Консорциум – Қ» АҚ, «Каспий Құбыр Консорциум – Қ» АҚ

6. Құрылыс КЕ001-15 жеке жобасы бойынша жүзеге асырылған.

7. Жобалау-сметалық құжаттамасын «Каспий Құбыр Консорциум – Қ» АҚ,

2010 жылғы «02»тамыз айының № К-265 бұйрығымен бекіткен.

8. Құрылыс-монтаж жұмыстары мына мерзімде жүзеге асырылған:

жұмыстың басталуы 2011 жылдың мамыр айы

жұмыстың аяқталуы 2014 жылдың сәуір айы

құрылыстың ұзақтығы:

норма бойынша немесе құрылысты жобалау ұйымы бойынша КЕ001А-15-990-3001 18 ай

нақты 36 ай

9. Мемлекеттік қабылдау комиссиясына мына құжаттамалар ұсынылды:

Орындау –техникалық құжаттаманың тізімі осы Актінің: №1 Қосымшасында (Құбыр 88 шм); №2 Косымшасында (ТОБЖ 88 шм); №3 Қосымшасында (Құбырдың біріктірілген қауіпсіздік жүйесі); №4 Қосымшасында (Телекоммуникация жүйесі және жабдықтары).

10. Пайдалануға беруге ұсынылған объектінің мынадай қуаттылық, өнімділік, өндірістік алаң, ұзындық, сыйымдылық, көлем, өткізу мүмкіндігі, кіре мүмкіндігі, жұмыс орындары саны және с.с. негізгі көрсеткіштері бар

Қуаттылық, өнімділік және т.б.	Өлшем бірлігі	Жоба бойынша		Нақты	
		Жалпы (бұрын қабылдан ғандарды ескере отырып)	оның ішінде іске қосу кешені немесе кезектегі	Жалпы (бұрын қабылдан ғандарды ескере отырып)	оның ішінде іске қосу кешені немесе кезектегі
Өнімділік	млн. тонна/ жылы-на	35,2	35,2	35,2	35,2
Ұзындығы	шм	88	88	88	88
Диаметрі	мм	1020	1020	1020	1020
Жұмыс қысымы	МПа	6,7	6,7	6,7	6,7
Крандық Желілердің саны	дана	7	7	7	7

Бастапқы кезеңде жобалық қуатты игеру нормаларына сәйкес жобада көзделген көлемде өнім шығару (қызмет көрсету) _____ 1 фаза_____

11. Объект бойынша технологиялық және сәулет-құрылыс шешімдері мына деректермен сипатталады: Құбыр диаметрі – 1020 мм, ұзақтығы -88 шақырым; Крандық тораптар – 6 дана; ҚҚҚТ -204 шм ойып орнату торабы, ШК Ду 1000 орнатумен; Радиомұнара Н- 40 м; 116 шақырымдағы ойып орнату торабы; Қазтрансойл МАС есеп торабына бұру; Атырау МАС-на ойып орнату торабы; Мұнайқұбырының электрохимиялық қорғаныс жүйесі; Мұнайқұбыры объектілерінің БӨАжА жүйесі; Мұнайккұбыры объектілерінің электрмен жабдықтау және найзағайдан қорғау жүйесі; Трасса бойындағы өтпе; Құбыр салынған кезде бүлінген жерлерді қайта құнарландыру; Талшықты-оптикалық кәбіл, ұзындығы 88км, КУ7-ден (КП130) УППС –қа дейін (КП218), жатыс терендігі 1,5 м, мұнайқұбыры бойымен оң жағынан (өнім жүрісі бойынша) КУ7-ден (КП130) КУ9-ға дейін (КП160) 21 м қашықтықта және басқа учаскеде - 9 метр; КББ әдісімен Жайық және Соколок өзендерінің қиылысы; ТОК салынған кезде бүлінген жерлерді қайта құнарландыру; Қорғалатын объектілердің аумағына

бақылау жүйелерін орнату; Периметрлік күзеттің қосалқы жүйесі; Бейнебақылаудың қосалқы жүйесі; Дыбыстық байланыстың қосалқы жүйесі.

12. Объектіде жобада көзделген, жеке сынағаннан және кешенді байқап көргеннен кейін оны қабылдау туралы актілер (көрсетілген актілердің тізбесі осы актінің № 1,2,3,4 қосымшасында берілген) сәйкес мөлшерде жабдық орнатылған.

13. Жобада көзделген еңбекті қорғау, жарылыс қауіпсіздігін, өрт қауіпсіздігін қамтамасыз ету, қоршаған табиғи ортаны қорғау және сейсмикаға қарсы іс-шаралар _____орындалды_____

Іс-шаралар сипаты актінің __№ 1,2,3,4 __қосымшасында келтірілген.

14. Суық су және ыстық сумен қамтамасыз ету, кәріз, жылумен жабдықтау, газбен жабдықтаудың, энергиямен жабдықтаудың және байланыстың сыртқы коммуникациялары ғимараттардың, құрылыстардың, үй-жайлардың қалыпты пайдаланылуын қамтамасыз етеді және қалалық пайдалану ұйымдары қабылданған. Қалалық пайдалану ұйымдары анықтамаларының тізбесі актінің __ № 1,2,3,4 қосымшасында келтірілген.

15. Көгалдандыру, ғимараттарға, жаяужолдарға, шаруашылық, ойын және спорт алаңдарына кірме жолдардың бетін жабу жөніндегі жұмыстар, сондай-ақ ғимараттардың қасбетін әрлеу элементтері орындалуы тиіс:

Жұмыстың түрлері	Өлшем бірлігі	Жұмыстың көлемі	Орындалу мерзімі
Жерді биологиялық қайта құнарландыру	га	30,3381	Орындалды

16. Бекітілген жобалау-смета құжаттама бойынша сметалық құны:

барлығы 29365255886,63 теңге, соның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары: 15742236844,56 теңге, жабдықтар, құралдар мен құрал-саймандар 13623019042,07 теңге.

17. Пайдалануға қабылданатын негізгі қорлардың сметалық құны: 29365255886,63 теңге, оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары 15742236844,56 теңге, жабдықтар, құралдар мен құрал-саймандар 13623019042,07 теңге.

18. Объектіні тексеру және тиісті құжаттамалармен танысу негізінде: технологиялық _____жақсы_____

сәулет-құрылыс шешімнің озықтығына жақсы баға берілді.

Мемлекеттік қабылдау комиссиясының шешімі:

Қабылдануға ұсынылған **«Каспий Құбыр Консорциум -К Мұнай құбыры жүйесі. Түзету. « Құбыр 88 км» (116-204 км)»**

ПАЙДАЛАНУҒА ҚАБЫЛДАНСЫН.

Мемлекеттік қабылдау комиссиясының төрағасы:

Дүйсембаев Ғұмар Ислямұлы _____

Мемлекеттік қабылдау комиссиясы төрағасының орынбасары

Қазиев Нұрлан Ізтілеуұлы _____

Мемлекеттік қабылдау комиссия мүшелері:

Оқасов Талгат Бағдатұлы _____

Лайтер Елена Васильевна _____

Кевин Нэнс - _____

Кен Маккензи - _____

Мұрынов Сарсембай Иғалиұлы _____

Сисенов Серік Табылдыұлы _____ _____

Желтоухов Олег Михайлович _____ _____

Жаппаров Ерлан Бүркітұлы _____ _____

Шағманов Ілияс Қайратұлы _____ _____

Перминов Евгений Александрович _____ _____

Мұхаметқалиұлы Қуаныш _____

Ғабитова Софья Боранбайқызы _____ _____

Қалмұханова Алмажай Күлімжанқызы _____

Мамаева Луиза Ероллақызы _____

Мусағалиев Темербек Сарымұлы _____ _____

Қыстаубаев Қабылбек Қыстаубайұлы _____ _____

Насилов Асфандияр Ізімғалиұлы _____ _____

Қадимов Бейбіт Латифұлы _____ _____

Нұғман Аманқос Сибатұлы _____ _____

Баженов Арман Сырымұлы _____

Жұмағалиева Лариса Жасталапқызы _____

Орынбасаров Төлеп Қиялбайұлы _____

АТЫРАУ ОБЛЫСЫ СӘУЛЕТ ЖӘНЕ ҚАЛА ҚҰРЫЛЫСЫ БАСҚАРМАСЫ МЕМЛЕКЕТТІК ҚАЛА ҚҰРЫЛЫСЫ ҚАЛАСЫНА
ЕНГІЗІЛДІ
Аты-жөні_____
№_____ 20__ж.

Умаров Ерболат Болатжанұлы _____ _____

Ахметов Жәрдемғали Бахуұлы _____

Зайдуллин Әділбек Жандарбекұлы _____

Қарағаев Жұмабай Ғаббасұлы _____

COMPLETED FACILITY ACCEPTANCE ACT

ISSUED BY THE STATE ACCEPTANCE COMMITTEE

October 3, 2014. Atyrau city

State Acceptance Commission appointed by order No. 278-ɵ dd.July 11, 2014 of Akim of Atyrau Oblast composed of:

Chairman: Gumar I.Dyussembayev - First Deputy Akim of Oblast, Chairman of the Committee

Deputy Chairman: Nurlan I.Kaziyev -	Chief Engineer of Caspian Pipeline Consortium Project, JSC Kazakh Institute of Oil and Gas (KING), Deputy Chairman of the Committee (as agreed);

Members of the Commission

Talgat B.Ukassov -	Coordinator PS and Pipeline RoK, Joint Stock Company Caspian Pipeline Consortium Expansion Project (as agreed);
Elena V.Layter -	Team Leader, Control Systems & Communications, Joint Stock Company Caspian Pipeline Consortium (as agreed);
Kevin Nance -	Project Manager – Caspian Pipeline Terminals & Controls Expansion Chevron Neftegas Inc., (as agreed);
Kenneth McKenzie -	Project Manager, Integrated Project Management Team, Limited Liability Partnership Kazakhstan Pipeline Ventures (as agreed);
Operating Organization:	
Sarsembay I.Murinov -	Eastern Region Manager, Joint Stock Company Caspian Pipeline Consortium (as agreed);
General contractor:	
Serik T.Sissenov -	Director of Caspian Pipeline Consortium Project, Directorate of Pipeline Construction, Joint Stock Company Oil & Gas Construction Company KazStroyService (as agreed);
Oleg M.Zheltoukhov -	Caspian Pipeline Consortium Project Manager, Joint Stock Company Eurostroy (as agreed);
Yerlan B.Dzhapparov	Caspian Pipeline Consortium Project Manager, Manager of Limited Liability Partnership Honeywell – Automated Control System, branch (as agreed);

Ilyas K.Shagmanov -	Coordinator, Caspian Pipeline Consortium Project, Telvent Energy S.A. (as agreed).
Yevgeny A.Perminov -	Manager of ENGlobal Inc. company (as agreed);

State Architectural & Construction Supervision Authority

Kuanysh Mukhambetkaliuly -	Head of State Architectural-Construction Control and Licensing Department of Atyrau Oblast (as agreed);

State Sanitary-Epidemiological Supervision Authority:

Sophia B.Gabitova -	Acting Head of Makat District Management of Consumers Right Protection of Atyrau Oblast Department of Consumers Right Protection of Agency for Consumer Protection of the Republic of Kazakhstan (as agreed);
Almazhay K.Kalmukhanova -	Acting Head of Zhyloi District Management of Consumers Right Protection of Atyrau Oblast Department of Consumers Right Protection of Agency for Consumer Protection of the Republic of Kazakhstan (as agreed);
Luiza E.Mamaeva -	Acting Head of Makhambet District Management of Consumers Right Protection of Atyrau Oblast Department of Consumers Right Protection of Agency for Consumer Protection of the Republic of Kazakhstan (as agreed)
Temirbek S.Mussagaliyev -	Acting Head of Atyrau City Management of Consumers Right Protection of Atyrau Oblast Department of Consumers Right Protection of Agency for Consumer Protection of the Republic of Kazakhstan (as agreed);

State Fire-Fighting Service Authority:

Kabylbek K.Kystaubayev -	Deputy Head of Atyrau Oblast Emergency Department (as agreed);

Environmental Protection Authority:

Asfandiyar I.Nassilov -	Acting General State Environmental Inspector of Atyrau Oblast (as agreed

State Authority for for Water Basin Resource Management and Conservation:

Beibit L.Kadimov -	Head of Water Fund Protection and State Control Department of Ural-Caspian Inspection for Water Basin Resource Management and Conservation (as agreed)

Land Resources Management State Authority

Amankos S.Nugman - Deputy Head of Territorial Land Inspection of Atyrau Oblast (as agreed

Local Executive Authority:

Arman S.Bazhenov - Deputy Head of Land Relations Management of Atyrau Oblast
Larisa Zh.Zhumagaliyeva - Head of Atyrau Oblast Management of Enterprise, Industrial-Innovative Development

Tulep K.Urynbassarov - Head of Atyrau Oblast Construction and Urban Construction Department;

Yerbolat B.Umarov - Akim of Makat District Atyrau Oblast

Zhardemgaly B.Akhmetov - Deputy Akim of ZhyloiDistrict, Atyrau Oblast

Adilbek Zh.Zaidullin - Deputy Akim Of Makat District, Atyrau Oblast

Zhumabay G.Karagaev - Deputy Akim of Atyrau city

ASCERTAINED AS FOLLOWS:

1. Customer (together with Contractor) **JSC Caspian Pipeline Consortium-K** presented for acceptance into operation the facility: **Caspian Pipeline Consortium-K CPC Crude Oil Pipeline System. 88km Pipeline (116-204km) at address: Republic of Kazakhstan, Atyrau Oblast, Atyrau city, Zhyloi, Makat and Makhambet Districts.**

2. The construction was performed on the basis of Resolution concerning appropriate land right dd.July 26, 2010 No.182 and dd.October 27, 2010 No.274 of Atyrau Oblast Akimat and in compliance with Permit for construction-installation activities dd.April 1, 2011 No.100 of Agency on Construction and Municipal Housing Economy of the Republic of Kazakhstan.

3. The construction has been executed by General Contractor JSC OGCC KazStroyService, LLP EuroStroy, LLP Honeywell-Automatic Control System, that performed:

Civil and installation works

(work types)

and its subcontracts *Unex-stroy LLP, Antikor-S LLP,*

Zapadnaya Montazhnaya Organizatsiya– Energiya (West Installation Organization, LLP, KazpromDiagnostika LLP

4. Design (design estimate) documentation for construction was developed by general designer JSC Kazakh Institute of Oil and Gas (JSC KING), performed detail design documentation KE001A-15 and design subcontractor JSC SRDI Caspimunaigas

5. The initial design data (basis for the design) were issued by JSC Caspian Pipeline Consortium-K, JSC SRDI Caspimunaigas

6. The Construction was performed under the design (standard, individual, reusable): Individual KE001A-15

7. Design (design-and-estimate) documentation was approved by Resolution of JSC Caspian Pipeline Consortium-K dd.August 2, 2010 # K-265

8. Construction and installation work was performed within the following timeline:
commencement of work: May 2011;
completion of work: April 2014;
with total duration of construction (months): 18 months
according to the norms or construction organization plan: KE001A-15-990-3001
in fact: 36 months

9.The following documentation was submitted to the State Acceptance Commission: List of as-built-technical documentation is shown in Attachment 1 (88km pipeline); Attachment 2 (FOCL 88 km): Attachment 3 (Integrated pipeline security system); Attachment 4 (telecom equipment and system) hereto.

The above listed documents shall constitute mandatory attachment to the Act hereof

10. The facility (complex) has the following key characteristics of capacity, productivity, operational area, length, volume capacity, volume, throughput, carrying capacity, number of jobs, etc. (to be filled out for all the facilities (except for residential buildings) in the measurement units relevant for the target products or main types of services):

Capacity, productivity	Measurement unit	As per design		In fact	
		Total (with account of accepted earlier)	including start-up complex or phase	Total (with account of accepted earlier)	including start-up complex or phase
productivity	Mln.ton per year	35,2	35,2	35,2	35,2
Length	km	88	88	88	88
Diameter	mm	1020	1020	1020	1020
Operating pressure	MPa	6,7	6,7	6,7	6,7
MLBV quantity	Ea.	7	7	7	7

Products/services output as per design in the amount compliant with the norms of rated capacity utilization at the initial stage: Phase 1

11. Engineering, architectural and constructive solutions for the facility (complex) are characterized by the following data: 1020 mm diameter pipeline, length 88km; block valve stations - 6 ea; tie-in point at pig launcher\receiver 204 km with installation of ball valve Dn1000; Radio tower H=40 m; tie-in point at 116 km: branch to unit PS KazTransOil; tie-in point to PS Atyrau; oil pipeline cathodic protection system; oil pipeline instrumentation system; oil pipeline facilities power supply and lightning protection system; along-route passage; recultivation of lands disturbed during pipeline installation; fiber-optical cable with length of 88km from MLBV 7 (KP130) to pig launcher\receiver (KP218), laying depth

is 1,5 m along the oil pipeline from the right side at a distance of 21 m from MLBV 7 (KP130) to MLBV 9 (KP160) and 9 meters in the rest area; the Ural and Sokolok rivers crossing by HDD method; recultivation of lands disturbed during installation of FOCL; installation of control system at secured facilities area; perimeter security subsystem; CCTV subsystem; Voice communication subsystem.

12. The equipment is installed according to its acceptance acts upon individual testing and integrated testing (list of acts provided in Attachment 1,2,3,4 hereof)

13. HSE, fire safety, explosion safety and anti-seismic measures stipulated by the design: Performed
    Characteristics of the respective measures are provided in Attachment 1, 2, 3, 4 hereto.

14. Outdoor external communications: hot and cold water, sewage, heating, gas, electricity and communication wiring, ensure normal operation of the facility and have been accepted by municipal operating agencies. The list of certificates of user of municipal maintenance organizations is set out in in Attachment 1, 2, 3, 4 hereto.

15. Landscape gardening, surfacing of approach roads to the building, arrangement of sidewalks, household, entertainment and sports areas, as well as finishing of the building facade elements should be completed

Type of work	Measurement unit	Scope of work	Deadline
Biological recultivation of disturbed lands	Ha	30, 338	Completed

16. Cost estimate as per the approved design-and-estimate documentation:
TOTAL 29365255886,63 Tenge, including CIW 15742236844,56 Tenge, equipment, instruments and tools 13623019042,07 thousand Tenge.

17. Cost estimate of capital assets being turned over to Operations: 29365255886,63 Tenge including CIW 15742236844,56 Tenge, equipment, instruments and tools 13623019042,07 Tenge

18. Based on the inspection of the Facility and studying the respective documentation, the level of progressiveness was assessed for the following solutions:

    Process solutions Good

Architecture and Construction solutions (including space and layout design, usage of materials and equipment): Good

Resolution of the State Acceptance Commission: presented facility: **Caspian Pipeline Consortium-K Crude Oil Pipeline System. Adjust. 88km Pipeline (116-204KM)**

SHALL BE ACCEPTED FOR OPERATION

Gumar I.Dyussembayev - First Deputy Akim of Oblast, Chairman of the Committee

Deputy Chairman: Nurlan I.Kaziyev -

Members of the Commission

Talgat B.Ukassov _____

Elena V.Layter _____

Kevin Nance -

Kenneth McKenzie

Sarsembay I.Murinov

Serik T.Sissenov

Oleg M.Zheltoukhov

Yerlan B.Dzhapparov

Ilyas K.Shagmanov

Yevgeny A.Perminov

Kuanysh Mukhambetkaliuly

Sophia B.Gabitova

Almazhay K.Kalmukhanova

Luiza E.Mamaeva

Temirbek S.Mussagaliyev

Kabylbek K.Kystaubayev

Asfandiyar I.Nassilov

Beibit L.Kadimov

Amankos S.Nugman

Arman S.Bazhenov

Larisa Zh.Zhumagaliyeva

Tulep K.Urynbassarov

Yerbolat B.Umarov

Zhardemgaly B.Akhmetov

Adilbek Zh.Zaidullin

Zhumabay G.Karagaev