Мемлекеттік қабылдау комиссиясының құрылысы аяқталған объектіні пайдалануға қабылдау туралы актісі / Акт государственной приемочной комиссии о приемке построенного объекта в эксплуатацию

«03» 09 2015 жыл / год Атырау қ. / г. Атырау

Атырау облысы әкімінің 2015 жылғы **« 04 » «тамыз»** № **315-ө** өкімімен тағайындалған **мемлекеттік қабылдау комиссиясы**

Государственная приемочная комиссия, назначенная распоряжением Акима Атырауской области от **« 04 » « августа » 2015 г. за № 315-ө**

құрамында / в составе:

комиссия төрағасы / председателя комиссии:

Дүйсембаев Ғұмар Ислямұлы / Дюсембаева Гумара Ислямовича - Атырау облысы әкімінің бірінші орынбасары / первого заместителя Акима Атырауской области

төрағаның орынбасары / заместителя председателя

Мұрынов Сәрсембай Иғалиұлы / Муринова Сарсембая Игалиевича - «ККК-Қ» АҚ-ның пайдалану бойынша Шығыс аймағының менеджері / менеджера по эксплуатации Восточного региона АО «КТК-К»;

комиссия мүшелері - өкілдер / членов комиссии представителей:

тапсырыс берушінің / заказчика:

Оқасов Талғат Бағдатұлы / Укасова Талгата Багдатовича - МАС және Құбыр Үйлестірушісі, «ККК-Қ» АҚ Кеңейту жобасы / Координатора НПС и Трубопровода, Проект расширения АО «КТК-К»;

Овчинников Сергей Анатольевич / Овчинников Сергей Анатольевич - «ККК-Қ» АҚ бақылау және телекоммуникациялар жүйелері бойынша үйлестірушінің орынбасары / заместитель координатора по системам контроля и телекоммуникаций АО «КТК»;

Кен Маккензи / Кен Маккензи - «Қазақстан ПайплайнВенчурс» ЖШҚ Жобаны басқару бойынша біріктірілген топ басшысы / руководителя Интегрированной группы управления проектом КОО «Казахстан Пайплайн Венчурс»;

Ягмуров Сандро Александрович / Агмуров Сандро Александрович – «Қазақстан Пайплайн Венчурс» ЖШК құрылыс бойынша директоры / Директор по строительству КОО «Казахстан Пайплайн Венчурс»

Бас жобалаушының/генеральный проектировщик:

Қамбаров Қайыргелді Идаятұлы / Камбаров Каиргельды Идаятович – «Қазақ мұнай және газ нституты» АҚ технологиялық жобалау департаментінің директоры Директор Департамента технологического проектирования АО «Казахский институт нефти и газа»

бас мердігердің / генерального подрядчика:

Аджит Манку / Аджит Манку – КҚК жобасы бойынша директор, «ҚазҚұрылысСервис МГҚК» АҚ / Директор Проекта КТК, АО «НГСК КазСтройСервис»

Сарманов Есенғазы Сүлейменұлы / Сарманов Есенгазы Сулейменович – «Атырау» МАС құрылысы бойынша басшы, «ҚазҚұрылысСервис МГҚК» АҚ филиалы / Руководитель по строительству НПС «Атырау», филиала АО «НГСК КазСтройСервис»;

Абдулов Равиль Гарифович / Абдулов Равиль Гарифович - КҚК жобасы бойынша басшы, «Ханиуэлл- автоматтандырылған басқару жүйесі» ЖШС филиалының менеджері / Руководитель Проекта КТК, Менеджера филиала ТОО «Ханиуэлл - Автоматизированная система управления»;

Приходько Алексей Юрьевич / Приходько Алексей Юрьевич - «Телвент Энергия ЭС-ЭЙ» компаниясынан КҚК жобасы бойынша басшы / Руководитель Проекта КТК от Компании «Телвент Энергия ЭС-ЭЙ»;

Перминов Евгений Александрович / Перминова Евгения Александровича - «ЭНГлобал Инк» Компаниясының менеджері / менеджера компании «ЭНГлобал Инк»;

Варлашкин Константин Валерьевич / Варлашкин Константин Валерьевич – «Телвент ЮСА, ЛЛС» компаниясынан КҚК жобасы бойынша басшы / Руководитель Проекта КТК, от Компании «Телвент ЮСА, ЛЛС»;

Слудников Юрий Николаевич / Слудников Юрий Николаевич – «СИНКРОСС» ЖШҚ филиалының директоры / Директор филиала ООО «СИНКРОСС»

өртке қарсы мемлекеттік қызмет органның / органов государственной противопожарной службы:

Өмірзақов Сағынбек Сиратұлы / Умирзаков Сагынбек Сиратович - Атырау облысының Төтенше жағдайлар департаментінің басшысы / начальник Департамента по чрезвычайным ситуациям Атырауской области;

мемлекеттік сәулет-құрылыс бақылау органдарының / органов государственного архитектурно-строительного контроля:

Мұхаметқалиұлы Куаныш - Атырау облысы бойынша Мемлекеттік сәулет-құрылыс бақылауы және лицензиялау Департаменті / **Мухаметкали Куаныш** - Департамент Государственного архитектурно-строительного контроля и лицензирования по Атырауской области;

Тұтынушылардың құқықтарын қорғау бойынша мемлекеттік органдарының / государственного органа по защите прав потребителей:

Ысқақова Айгүл Сабырқызы / Искакова Айгуль Сабыркызы – Қазақстан Республикасы Тұтынушылардың құқықтарын қорғау агенттігінің Атырау облысы тұтынушылардың құқықтарын қорғау департаментінің Тұтынушылардың құқықтарын қорғау басқармасының радиациялық қауіпсіздік бөлімінің басшысы / начальник отдела радиационной безопасности Управления по защите прав потребителей Атырауского областного Департамента по защите прав потребителей Агентства Республики Казахстан по защите прав потребителей;

қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті мемлекеттік органның / уполномоченного государственного органа в области охраны окружающей среды:

Қалмақан Қанат Қалмақанұлы / Калмакан Канат Калмаканович - Атырау облысы бойынша бас мемлекеттік экологиялық инспекторы / Главный государственный экологический инспектор по Атырауской области;

Жер ресурстарын басқару саласындағы уәкілетті мемлекеттік органның / уполномоченного государственного органа в области управления земельными ресурсами:

Көбегенов Қанат Аманқұлұлы / Кобегенов Канат Аманкулович - Атырау облысы бойынша Жердің пайдаланылуы мен қорғалуын бақылау басқармасының құқықтық қамтамасыз ету бөлімінің басшысы/ начальник отдела правового обеспечения управления по контролю за использованием и охраной земель Атырауской области;

Жергілікті атқару органдардың / местных исполнительных органов:

Айманақұмов Азамат Мақсотұлы / Айманакумов Азамат Максотович - Атырау облысы Махамбет ауданы әкімінің орынбасары / заместитель Акима Махамбетского района Атырауской области;

Орынбасаров Төлеп Қиялбайұлы / Урынбасаров Тулеп Киялбаевич - Атырау облысы Сәулет және қала құрылысы басқармасының басшысы / руководитель Управления архитектуры и градостроительства Атырауской области;

АНЫҚТАДЫ / УСТАНОВИЛА:

1. «Каспий Құбыр Консорциумы – Қ» АҚ Тапсырыс беруші (мердігермен бірлесіп) Қазақстан Республикасы, Атырау облысы, Махамбет ауданы мекенжайы бойынша **«ККК мұнай құбыр жүйесі. Түзету».** «Атырау» МАС-ты қайта құру» пайдалануға қабылдауды ұсынды / Заказчиком (совместно с подрядчиком) АО «Каспийский Трубопроводный Консорциум - К» предъявлен к приемке в эксплуатацию **«Нефтепроводная система Каспийский Трубопроводный Консорциум-К. Корректировка». «Реконструкция НПС «Атырау»**

по адресу: **Республика Казахстан, Атырауская область, Махамбетский район**
2. Құрылыс **2009 жылғы «20» желтоқсандағы №416 және 2010 жылғы «27» қазандағы №274 Атырау облысы Әкімдігінің** жерге тиісті құқық беру туралы қаулылары, Махамбет ауданы Алмалы селолық округі әкімінің **13.01.2015ж. №02 және 14.08.2013ж. №94** шешімдерінің негізінде және құрылыс-

монтаж жұмыстарын жүргізуге Қазақстан Республикасы Құрылыс және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық істері агенттігінің **2011 жылғы «01» сәуірдегі № 100** рұқсаты, Атырау облысы бойынша Мемлекеттік сәулет-құрылыс бақылау және лицензиялау департаментінің **20.02.2014ж. №75 талоны** бойынша жүргізілген / Строительство осуществлено на основании постановлении о предоставлении соответствующего права на землю от «20» декабря 2009 г. № 416 и от «27» октября 2010 г. №274 Акимата Атырауской области; Решениями Акима Алмалинского сельского округа Махамбетского района от 13.01.2015 №02 и от 14.08.2013 года №94 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, Талон №75 от 20.02.2014 Департамента государственного архитектурно-строительного контроля и лицензирования по Атырауской области.

3. Құрылысты жалпықұрылыс және монтаж жұмыстарын орындаған «МГКК ҚазҚұрылысСервис» АҚ, «Ханиуэлл- Автоматтандырылған басқару жүйесі» ЖШС, «Телвент Энергия ЭС-ЭЙ» компаниясы, «Телвент ЮСА, ЛЛС» компаниясы, «ЭНГлобал Инк» компаниясы, «СИНКРОСС» ЖШҚ бас мердігерлер және «МұнайҚұрылысСервис» ЖШС қосалқы ұйымдары жүзеге асырды / Строительство осуществлено генеральными подрядчиками АО «НГСК КазСтройСервис», ТОО «Хануэлл-Автоматическая система управления», Компании «Телвент Энергия ЭС-ЭЙ»; Компании «Телвент ЮСА, ЛЛС»; Компании «ЭНГлобал Инк»; ООО «СИНКРОСС».

выполнившим общестроительные и монтажные работы

и субподрядными организациями ТОО «НефтеСтройСервис»

4. Құрылыстың жобалау-сметалық құжаттамасын КЕ001А-15 жобаның жұмыс құжаттамаларын орындаған бас жобалаушы «Қазақ мұнай және газ институты» АҚ және «Каспиймұнайгаз» ҒЗЖИ АҚ қосалқы мердігер жобалаушы ұйымдары әзірлеген / 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. Жобалауға арналған бастапқы деректерді берген «Каспий Құбыр Консорциум – Қ» АҚ, «Каспиймұнайгаз» ҒЗЖИ АҚ / Исходные данные для проектирования выданы АО «Каспийский Трубопроводный Консорциум-К», АО НИПИ «Каспиймунайгаз»

6. Құрылыс **КЕ001-15** жеке жобасы (типтік, жеке, қайта қолданылатын) бойынша жүзеге асырылған / Строительство осуществлялось по проекту (типовому, индивидуальному, повторно применяемому) Индивидуальному **КЕ001А-15**

7. Жобалық (жобалау-сметалық құжаттама «Каспий Құбыр Консорциум – Қ» АҚ-тың **2010 жылғы «02» тамыздағы № К-265** бұйрығымен бекітілген / Проектная (проектно-сметная) документация утверждена приказом АО «Каспийский Трубопроводный Консорциум –К»

от «02» **августа 2010 г. № К-265.**

8. Құрылыс-монтаж жұмыстары мына мерзімде жүзеге асырылған / Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

жұмыстың басталуы / начало работ **2011 ж. сәуір айы / апрель 2011 г.;** (жұмысшы комиссияның актісінде сәуір айы көрсетілген

жұмыстың аяқталуы / окончание работ **2014 ж. желтоқсан айы / декабрь 2014 г.;** (жұмысшы комиссияның актісінде желтоқсан айы көрсетілген

құрылыстың ұзақтығы / при продолжительности строительства, 35 ай / мес.:

норма бойынша немесе құрылысты ұйымдастыру жобасы бойынша / по норме или по проекту организации строительства **КЕ001А-15-990-3001**;

нақты / фактически **35 ай / месяцев**

9. Мемлекеттік қабылдау комиссиясына мына құжаттамалар ұсынылды / Государственной приемочной комиссии представлена следующая документация: Орындау –техникалық құжаттаманың тізімі осы Актінің: №1 Қосымшасында («Атырау» МАС-ты қайта құру); №2 Қосымшасында (Құбырдың біріктірілген қауіпсіздік жүйесі); №3 Қосымшасында (Телекоммуникация жүйесі және жабдығы) келтірілген / Перечень исполнительно-технической документации приведен в Приложении №1 (Реконструкция НПС «Атырау»); Приложении №2 (Интегрированная система безопасности трубопровода); Приложении №3 (Система и оборудование телекоммуникации) к настоящему Акту. (қосымшаларды

құрылыс мердігерлерінен сұрату / приложения запросить у строительных подрядчиков).

Көрсетілген құжаттар осы актінің міндетті қосымшасы болып табылады / Указанные документы являются обязательным приложением к настоящему акту.

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 (мақсатты өнімдерге немесе қызметтердің негізгі түрлеріне сәйкес барлық объектілер (тұрғын үйлерден басқа) бойынша өлшем бірліктерімен толтырылады) / 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):

Қуаттылық, өнімділік және т.б. / Мощность, производительность и т.д.	Өлшем бірлігі Ед. изм.	Жоба бойынша / По проекту		Нақты / По факту	
		Жалпы (бұрын қабылдан ғандарды ескере отырып) / Общая (с учетом ранее принятых)	Оның ішінде іске қосу кешені немесе кезектегі / В т.ч. пускового комплекса или очереди	Жалпы (бұрын қабылдан ғандарды ескере отырып) / Общая (с учетом ранее принятых)	Оның ішінде іске қосу кешені немесе кезектегі / В т.ч. пускового комплекса или очереди
Мұнайды айдау бойынша өнімділік / Производительность по перекачке нефти	м3/сағ. м3/час	8305 (жаз/лето) 8190 (қыс/зима)	8305 8190	8305 8190	8305 8190
Жұмыс қысымы / Рабочее давление	МПа	6,7	6,7	6,7	6,7

Мұнайды есепке алу коммерциялық торабы / Коммерческий узел учета нефти	дана/ шт.	3	3	3	3

1-сатының бастапқы кезеңіндегі жобалық қуатты игеру нормаларына сәйкес жобада көзделген көлемде өнім шығару (қызмет көрсету) / Выпуск продукции (оказание услуг), предусмотренной проектом в объеме, соответствующем нормам освоения проектных мощностей в начальный период 1 фазы

11. Объект бойынша технологиялық және сәулет-құрылыс шешімдері мына деректермен сипатталады / Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными:

Технологиялық құрылыстар - «Атырау» МАС / Технологические сооружения – НПС «Атырау»,
Магистральдық сорғы станциясы / Магистральная насосная, Тіреулі сорғы станциясының жаңа алаңы / Новая площадка подпорной насосной,
Қызмет көрсету станциясы өрт сөндіру депосымен / Станция обслуживания с пожарным депо,
Құрғату ыдыстар алаңы / Площадка дренажных емкостей (V=40м3), Көбік дайындау бөлмесі / Помещение для приготовления пены,
ҚТТЖ алаңы / Площадка ССВД, ҚТТЖ мұнай қысымын түсіру резервуарлар алаңы / Площадка резервуаров сбросов давления нефти от ССВД,
Дизельдік отын сорғы бөлмесі / Насосная дизельного топлива, 200м3 дизельдік отынды сақтау резервуарлары / Резервуары хранения дизельного топлива 200м3
Лафеттік қондырғы / Лафетная установка, Сақтандыратын қақпақшалар алаңы / Площадка предохранительных клапанов
Кәріз құдықтары / Колодцы канализационные, Кәбілдік эстакада / Кабельная эстакада,
Жайтартқышы бар прожекторлық діңгек / Прожекторная мачта с молниеотводом,
УУ Н22РК-А009-010 есептеу торабының операторлық бөлмесі / Операторная узла учета УУ Н22РК-А009-010,
УУ Н22РК-А009-010 коммерциялық торабы / Коммерческий узел УУ Н22РК-А009-010,
Тікұшақ алаңы (S=50х50м) / Вертолетная площадка (S=50х50м),
Тікұшақ алаңына кіреберіс жол / Подъездная дорога к вертолетной площадке,

Алаңішілік автомобиль жолдары / Внутриплощадочные автомобильные дороги;
Сығылған ауаны өндіретін компрессорлық станция / Компрессорная сжатого воздуха;
Магистральдық құбырлар сүзгіштері / Фильтры магистральных трубопроводов;
Алаң ішілік технологиялық құбырлар / Внутриплощадочные технологические трубопроводы;
Алаң ішілік инженерлік желілер / Внутриплощадочные инженерные сети,
Электрмен жылыту жүйесі / Система электрообогрева;
Электрмен жабдықтау құрылыстары / Сооружения электроснабжения,
Электр тұстама / Электрощитовая;
Жабық таратушы құрылғы – 10кВ / Закрытые распределительные устройство-10кВ;
Қолданыстағы мұнай есептеудің коммерциялық тораптарын кеңейту / Расширение существующих коммерческих узлов учета нефти;
Қатодтық қорғаудың анодтық алаңы СКЗ-08 / Анодное поле катодной защиты СКЗ-08;
СКЗ-12 Қатодтық қорғаудың анодтық алаңы / Анодное поле катодной защиты СКЗ-12;
СКЗ-13 Қатодтық қорғаудың анодтық алаңы / Анодное поле катодной защиты СКЗ-13;
22-РК-А011- МЕКТ / КУУН-22-РК-А011;
20000м3 тауарлық мұнай резервуарлары / Резервуары товарной нефти 20000м3 – 2 резервуара;

<u>Басқару жүйесі - СУ SCADA / Система управления - СУ SCADA:</u>

- *Операторлық бөлме / Операторная (13), Электр тұстама / Электрощитовая (17d), Көбік дайындау бөлмесі / Помещение для приготовления пены (54с), Қызмет көрсету станциясы өрт сөндіру депосымен / Станция обслуживания с пожарным депо (12)*
- *Н22РК-А009-010 МҚТ операторлық бөлме / Операторная УУН Н22РК-А009-010 (65), Н22РК-А011 МҚТ операторлық бөлме / Операторная УУН Н22РК-А011 (56а), ЖТҚ-10кВ / ЗРУ-10кВ (69)*

<u>МҚБҚЖ жүйесі / Система ИСБН:</u>

- *Операторлық бөлме / Операторная (13), Дизельдік отын резервуарлары маңындағы діңгек / Мачта в районе резервуаров дизельного топлива, Шығыс қақпалары / Восточные ворота, Магистральды сорғы станциясына қарсы эстакада / Эстакада напротив магистральной насосной,*

- *ПГБ маңындағы эстакада / Эстакада в районе ПГБ (54d), Тіреулі сорғы станция маңындағы эстакада / Эстакада в районе подпорной насосной*
- *«В» зонасындағы жаңадан құрастырылған қоршау / Вновь смонтированное ограждение в зоне "В»*
- *Жалпы мақсаттағы бағдарланатын логикалық контроллер (ЖМ БЛК) / Программируемый логический контроллер общего назначения (ПЛК ОН);*
- *ПАЗ бағдарланатын логикалық контроллер (ПАЗ БЛК) / Программируемый логический контроллер ПАЗ (ПЛК ПАЗ);*
- *Электр жабдығының бағдарланатын логикалық контроллері (CP-P0022EB) / Программируемый логический контроллер электрооборудования (CP-P0022EB); Локальды басқару жүйесінің адам-машиналық интерфейсі (ЛБЖ АМИ) / Человеко-машинный интерфейс локальной системы управления (ЧМИ ЛСУ); Авариялық тоқтату консолі Консоль аварийного останова (SDC).*

12. Объектіде жобада көзделген, жеке сынағаннан және кешенді байқап көргеннен кейін оны қабылдау туралы актілер (көрсетілген актілердің тізбесі осы актінің №1,2,3,4 қосымшаларында берілген) сәйкес мөлшерде жабдық орнатылған / 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. Жобада көзделген еңбекті қорғау, жарылыс қауіпсіздігін, өрт қауіпсіздігін қамтамасыз ету, қоршаған табиғи ортаны қорғау және сейсмикаға қарсы іс-шаралар орындалды / Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом, выполнены.

Іс-шаралар сипаты актінің №1,2,3,4 қосымшаларында келтірілген / Характеристика мероприятий приведена в приложении №1,2,3,4 к акту.

14. Суық су және ыстық сумен қамтамасыз ету, кәріз, жылумен жабдықтау, газбен жабдықтаудың, энергиямен жабдықтаудың және байланыстың сыртқы коммуникациялары объектінің қалыпты пайдаланылуын қамтамасыз етеді және қалалық пайдалану ұйымдары қабылданған. Қалалық пайдалану ұйымдары анықтамаларының тізбесі актінің №1,2,3,4 қосымшаларында келтірілген / 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. Көгалдандыру, ғимараттарға, жаяужолдарға, шаруашылық, ойын және спорт алаңдарына кірме жолдардың бетін жабу жөніндегі жұмыстар, сондай-ақ ғимараттардың қасбетін әрлеу элементтері орындалуы тиіс / 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:

Жұмыс түрлері / Виды работ	Өлшем бірлігі Ед. изм.	Жұмыс көле Объем работ	Орындалу мерзі Срок выполнения
Бұзылған жерлерді биологияль қалпына келтіру (кәбілдік желіл астындағы жерлер бойынша) Биологическая рекультивац нарушенных земель (по землям под кабельными линиями).	га	0,1155	Орындалды Выполнены

16. Бекітілген жобалау-сметалық құжаттама бойынша сметалық құны / Сметная стоимость по утвержденной проектно-сметной документации:

барлығы / всего 64 387 426 332 теңге / тенге, соның ішінде / в том числе: құрылыс-монтаж жұмыстары / строительно-монтажных работ 21 325 812 922 теңге / тенге, жабдықтар, құралдар мен құрал-саймандар / оборудования, инструмента и инвентаря 35 052 702 080 теңге / тенге.

17. Пайдалануға қабылданатын негізгі қорлардың сметалық құны: 64 387 426 332 теңге, оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстарының құны 21 325 812 922 теңге, жабдықтар, құралдар мен құрал-саймандардың құны 35 052 702 080 теңге / Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию 64 387 426 332 тенге, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ 21 325 812 922 тенге; стоимость оборудования, инструмента и инвентаря 35 052 702 080 тенге.

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

сәулет-құрылыс (көлем-жоспарлық және материалдар мен конструкцияларды қолдануды қоса алғанда) шешімдерінің озықтығына баға берілді / На основании осмотра объекта и ознакомления с соответствующей документацией даны оценки прогрессивности решений технологических

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

Мемлекеттік қабылдау комиссиясының шешімі / Решение Государственной приемочной комиссии:

Қабылдануға ұсынылған / Предъявленный к приемке: **«Каспий Құбыр Консорциумы-Қ мұнай құбыр жүйесі. Түзету.** «Атырау» МАС-ты қайта құру» / **«Нефтепроводная система Каспийский Трубопроводный Консорциум -К. Корректировка. «Реконструкция НПС «Атырау»**

ПАЙДАЛАНУҒА ҚАБЫЛДАНСЫН / ПРИНЯТЬ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ.

Мемлекеттік қабылдау комиссиясының төрағасы / Председатель государственной приемочной комиссии:

Дүйсембаев Ғұмар Ислямұлы /
Дюсембаев Гумар Ислямович _____ _____

Мемлекеттік қабылдау комиссиясы төрағасының орынбасары / Заместитель председателя государственной приемочной комиссии:

Мұрынов Сәрсенбай Игалиұлы /
Муринов Сарсембай Игалиевич _____ _____

Мемлекеттік қабылдау комиссиясының мүшелері / Члены государственной приемочной комиссии:

Оқасов Талғат Бағдатұлы /
Укасов Талгат Багдатович _____ _____

Овчинников Сергей Анатольевич _____

Қамбаров Қайыргелді Идаятұлы /
Камбаров Каиргельды Идаятович _____ _____

Кен МакКензи _____ _____

Ягмуров Сандро Александрович _____

Сарманов Есенғазы Сүлейменұлы /
Сарманов Есенгазы Сулейменович _____ _____

Абдулов Равиль Гарифович _____ _____

Перминов Евгений Александрович _____

Приходько Алексей Юрьевич _____ _____

Варлашкин Константин Валерьевич _____

Слудников Юрий Николаевич _____

Аджит Манку _____

Өмірзақов Сағынбек Сиратұлы/
Умирзаков Сагынбек Сиратович _____

Айманакумов Азамат Максотұлы /
Айманакумов Азамат Максотович _____

Мухаметкалиұлы Куаныш /
Мухаметкалиулы Куаныш _____

Ысқақова Айгүл Сабырқызы /
Искакова Айгуль Сабыркызы _____

Қалмақан Қанат Қалмақанұлы
Калмакан Канат Калмаканович/ _____

Көбегенов Қанат Аманқұлұлы
Кобегенов Канат Аманкулович / _____

Орынбасаров Төлеп Қиялбаұлы /
Урынбасаров Тулеп Киялбаевич _____

Тігілген және нөмірленген
барлығы 14 парақ

Облыс әкімі аппаратының
кеңсесі

Completed Facility Acceptance Act Issued by the State Acceptance Commission

" 03 " September 2015 Atyrau

The State Acceptance Commission appointed by Resolution of Atyrau Oblast Akim dated **August « 04 », 2015 No. 315-ө**

composed of:

Chairman of the Commission:

Gumar I. Dyusembayev - First Deputy Atyrau Oblast Akim

Deputy Chairman

Sarsembay I. Murinov - Manager, Operations, Eastern region, JSC CPC-K;

Commission Members representing:

the Customer:

Talgat B. Ukasov - Coordinator, Pump Stations & Pipeline, JSC CPC-K Expansion Project;

Sergey A. Ovchinnikov - Deputy Coordinator, Control Systems & Communications, JSC CPC;

Ken McKenzie - Integrated Project Management Team Manager, Limited Liability Company "Kazakhstan Pipeline Ventures";

Sandro A. Yagmurov – Construction Director, Limited Liability Company "Kazakhstan Pipeline Ventures"

General Designer:

Kairgeldy I. Kambarov – Director of Process Engineering Department, JSC Kazakh Institute of Oil and Gas

General Contractor:

Ajit Manku – CPC Project Director, JSC OGCC KazStroyService

Yesengazy S. Sarmanov – PS Atyrau Construction Manager, JSC "KazStroyService" branch office;

Ravil G. Abdulov - CPC Project Manager, Manager of LLP "Honeywell – Automated Control System" branch office;

Alexey Yu. Prihodko - CPC Project Manager from "Telvent Energia S-A";

Evgeniy A. Perminov - "ENGlobal Inc" Manager;

Konstantin V. Varlashkin – CPC Project Manager from "Telvent USA, LLC";

Yuri N. Sludnikov – Director of LLC "SINKROSS" branch office

state fire safety Department authorities:

Sagynbek S. Umirzakov - Head of Emergency Department of Atyrau Oblast;

State Architectural and Construction Supervision authority:

Kuanysh Mukhametkaliuly - Atyrau Oblast State Architectural and Construction Supervision and Licensing Department;

state body for consumer rights protection:

Aigul S. Iskakova – Head of radiation safety division, consumer rights protection administration, Atyrau oblast consumer rights protection department, Agency of the Republic of Kazakhstan for consumer rights protection;

authorized state body for Environment Protection:

Kanat K. Kalmakan - Chief State Environmental Inspector of Atyrau Oblast;

authorized state body for land management:

Kanat A. Kobegenov - Head of Legal Support Division, Atyrau Oblast Department for Control over Land Use and Protection;

local executive authorities:

Azamat M. Aimanakumov - Deputy Makhambet District Akim, Atyrau Oblast;

Tulep K. Urynbasarov - Head of Atyrau Oblast Architecture and Urban-Planning Department;

ASCERTAINED AS FOLLOWS:

1. Customer (jointly with the contractor) JSC Caspian Pipeline Consortium – K submitted for acceptance and turnover to operations **"Caspian Pipeline Consortium-K Crude Oil Pipeline System. Adjust". "PS Atyrau Upgrade"**

located at: **Republic of Kazakhstan, Atyrau Oblast, Makhambet District**

2. The Construction was performed in accordance with Decree on Right to Land Ownership dated December "20", 2009 No. 416_and dated October "27", 2010 #274 issued by Atyrau Oblast Akimat; Resolutions of Akim of Almaly Rural District of Makhambet District dated 13.01.2015 No.02 and dated 14.08.2013 #No.94 and in accordance with Construction Permit dated April "1", 2011 No.100 issued by the Agency for Construction, Housing & Utilities of the Republic of Kazakhstan, Ticket No.75 dated 20.02.2014 issued by State Architectural and Construction Supervision and Licensing Department of Atyrau Oblast.

3. The Construction was performed by General Contractors JSC "OGCC KazStroyService", LLP "Honeywell-Automated Control System", "Telvent Energia S-A"; "Telvent USA, LLC"; "ENGlobsl Inc"; LLC "SINKROSS"

who performed civil and installation works

together with subcontractors LLP "NefteStroyService"

4. Design (design-and-estimate) documentation was developed by General Designer JSC "Kazakh Institute of Oil and Gas"

having performed detailed documentation of design KE001A-15

and by sub-contractors for design JSC SRDI Caspimunaigas"

5. The initial design data 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. The design (design-and-estimate) documentation was approved by JSC "Caspian Pipeline Consortium-K" Resolution

dated **August "02", 2010 No. K-265.**

8. Construction and installation work was performed within the following timeline:

commencement of work **April 2011** (April is specified in working commission act)

completion of work **December 2014;** (December is specified in working commission act) (to be confirmed)

with total duration of construction, 35 months:

according to the norms or WEP **KE001A-15-990-3001**;

in fact **35 months** (to be confirmed).

9. The following documentation was submitted to the State Acceptance Commission: (request construction contractors to provide the attachments). The list of as-built technical documentation is given in Attachment No.1 (PS Atyrau Upgrade); Attachment No.2 (Integrated Pipeline Security System); Attachment No.3 (Telecom System and Equipment) hereto.

The above listed documents shall constitute mandatory attachment hereto.

10. The facility (complex) has the following key characteristics of capacity, productivity, operational area, length, volume capacity, volume, throughput, carrying vcapacity, 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 type of services):

Capacity, productivity, etc.	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
Oil throughput	m3/	8305	8305	8305	8305

capacity	hour	(summer) 8190 (winter)	8190	8190	8190
Operating pressure	MPa	6,7	6,7	6,7	6,7
Lease automatic custody transfer	pcs	3	3	3	3

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

11. Engineering, architectural and constructive solutions for the facility (complex) are characterized by the following data:

Process Facilities – PS Atyrau,
Minline pump house, New booster pump area,
Repair shop with fire post,
Drain vessels area (V=40m3), Foam preparation room,
SRS area, Oil depressurizing tank area from SRS
Diesel fuel pump station, Diesel fuel tanks 200m3
Fire Monitor, Safety valves area
Sewerage manholes, Cable rack,
Floodlight tower with lightning arrester,
LACT H22RK-A009-010 oil metering control room
Lease automatic custody transfer H22RK-A009-010,
Helipad (S=50x50m),
Access road to helipad,
In-site motor roads;
Air Compressor Station;
Main Pipeline Filters;
In-site process pipelines;
In-site utilities,,
Electrical heat tracing system,
Power Supply Facilities,
Switchboard room;
Indoor Switchgear – 10 kV
Expansion of existing Oil Custody Metering System;
Cathodic protection anode field CPS -08
Cathodic protection anode field CPS -12

Cathodic protection anode field CPS -13
LACT-22-RK-A011;
20000m3 crude oil tanks – 2 tanks;

Control system – CS SCADA:

- *Control room (13), Switchboard room (17d), Foam preparation room (54c), - Repair shop with fire post (12)*
- *LACT H22RK-A009-010 (65) oil metering control room, LACT H22RK-A011 oil metering control room (56a), ISG-10kV (69)*

IPSS:

- *Control room (13), Tower near diesel fuel tanks, Eastern side gates, Rack opposite mainline pump house,*
- *Rack near foam-generator (54d), Rack near booster pump station*
- *Newly installed fence in zone B*
- *General-purpose programmable logic controller (GPP PLC);*
- *ESD programmable logic controller (ESD PLC);*
- *Electrical equipment programmable logic controller (CP-P0022EB); Local control system human-machine interface (LCS HMI); Emergency shutdown console (SDC).*

12. The equipment is installed according to its acceptance acts upon individual testing and integrated testing (list of acts is provided in attachment No.1,2,3,4 hereto).

13. HSE, explosion safety, fire safety, environment protection and anti-seismic measured stipulated by the design, have been performed.

Characteristics of the respective measures are provided in attachment No.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 municipal operating agencies is set out in attachment No.1,2,3,4 hereto.

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

Type of work	Measureme unis.	Scope of work	Deadline
Biological recultivation of disturbed lands (on lands under cable lines).	ha	0,1155	Completed

16. Cost estimate as per the approved design-and-estimate documentation:

total 64 387 426 332 Tenge, including: CIW 21 325 812 922 Tenge, equipment, instruments and tools 35 052 702 080 Tenge.

17. Cost estimate of capital assets being turned over to Operations 64 387 426 332 Tenge, including: CIW 21 325 812 922 Tenge; equipment, instruments and tools 35 052 702 080 Tenge.

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

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

Resolution of the State Acceptance Commission:

ACCEPT AND TURNOVER TO OPERATION the presented facility: **"Caspian Pipeline Consortium-K Crude Oil Pipeline System. Adjust. "PS Atyrau Upgrade".**

Chairman of the State Acceptance Commission:

Gumar I. Dyusembayev _____ _____

Deputy Chairman of the State Acceptance Commission:

Sarsembay I. Murinov _____ _____

Members of the State Acceptance Commission:

Talgat B. Ukasov _____ _____

Sergey A. Ovchinnikov _____ _____

Kairgeldy I. Kambarov _____ _____

Ken McKenzie _____ _____

Sandro A. Yagmurov _____ _____

Yesengazy S. Sarmanov _____ _____

Ravil G. Abdulov _____ _____

Evgeniy A. Perminov _____ _____

Alexey Yu. Prihodko _____ _____

Konstantin V. Varlashkin _____ _____

Yuri N. Sludnikov _____ _____

Sagynbek S. Umirzakov _____ _____

Azamat M. Aimanakumov _____ _____

Kuanysh Mukhametkaliuly _____ _____

Aigul S. Iskakova _____ _____

Kanat K. Kalmakan _____ _____

Kanat A. Kobegenov _____ _____

Tulep K. Urynbasarov _____ _____