АКТ № 199
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРИЕМОЧНОЙ КОМИССИИ О ПРИЕМКЕ ПОСТРОЕННОГО ОБЪЕКТА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ

от «04» 12 2015 года г. Атырау

Государственная приемочная комиссия, назначенная приказами Министерства Энергетики Республики Казахстан № 71 от 23 октября 2014г. и № 673 от 26.11.2015г.

в составе:

Председателя

Хасенов Асхат Галимович	директор Департамента развития нефтегазохимической промышленности и технического регулирования Министерства энергетики Республики Казахстан;

Заместителя председателя

Байсеитов Нуржан Саттарович	генеральный директор Товарищества с ограниченной ответственностью «Проектный институт «Промстройпроект»

Членов комиссии

Нургалиев Нурлыбай Утегенович	руководитель Управления государственного надзора в химической, нефтехимической, нефтеперерабатывающей промышленности и за магистральными трубопроводами Комитета индустриального развития и промышленной безопасности Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан;
Жаксымбетов Жаслан Жуматаевич	главный эксперт управления нефтегазохимической промышленности Департамента развития нефтегазохимической промышленности и технического регулирования Министерства энергетики Республики Казахстан (секретарь);
Умирзаков Сагынбек Сиратович	начальник Департамента по чрезвычайным ситуациям Атырауской области Комитета по чрезвычайным ситуациям Министерства внутренних дел Республики Казахстан;
Жумагалиев Амантай Тулегенович	заместитель руководителя Департамента по защите прав потребителей Атырауской области Комитета по защите прав потребителей Министерства национальной экономики Республики Казахстан;
Калмахан Канат Калмаханұлы	заместитель руководителя департамента – главный государственный инспектор Департамента экологии по Атырауской области Комитета экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе Министерства энергетики Республики Казахстан;

Мухаметкалиұлы Куаныш	руководитель Департамента государственного архитектурно-строительного контроля, надзора и лицензирования по Атырауской области;
Ишай Салават Нурымжанович	руководитель Управления государственной инспекции труда Атырауской области;
Жанатаев Искандер Муратович	заместитель руководителя Управления предпринимательства, индустрально-инновационного развития Атырауской области;
Уринбасаров Тулеп Киялбаевич	начальник Управления архитектуры и градостроительства Атырауской области;
Амантурлин Галымжан Жыршыбекович	советник Генерального директора акционерного общества «КазМунайГаз – переработка и маркетинг»;
Ныгмет Рустем Гинаятоллаулы	директор Дирекции переработки и маркетинга нефти акционерного общества «Национальная компания «КазМунайГаз»;
Уразбаев Кайрат Кулымович	генеральный директор Товарищества с ограниченной ответственностью «Атырауской нефтеперерабатывающий завод»;
Козырев Денис Вениаминович	заместитель генерального директора по производству – главный инженер Товарищества с ограниченной ответственностью «Атырауской нефтеперерабатывающий завод»;
Чжэн Фуцян	директор казахстанского филиала «Sinopec Engineering (Group) Co.,Ltd»;
Мендикулов Рзабек Балтабекович	исполняющий обязанности главного эксперта управления нефтегазохимической промышленности Департамента развития нефтегазохимической промышленности и технического регулирования Министерства энергетики Республики Казахстан;
Султанов Аманжол Куанышевич	супервайзер технического надзора Товарищества с ограниченной ответственностью «Интертек Интернэшинал Казахстан»;

УСТАНОВИЛА:

1. Заказчиком (совместно с подрядчиком)
ТОО «Атырауский НПЗ» совместно с Компанией «Sinopec Engineering (Group) Co., Ltd»
(наименование организации)

Предъявлены к приемке в эксплуатацию объекты

первого пускового комплекса по производству ароматических углеводородов на Атырауском нефтеперерабатывающем заводе
(наименование объекта и вид строительства)

расположенный по адресу: *Атырауская область г. Атырау, ул. З. Кабдолова 1*
(область, район, населенный пункт, микрорайон, квартал, улица, номер дома)

2. Строительство осуществлено на основании постановления Акимата города Атырау о предоставлении соответствующего права на землю от 27.05.2010г. № 560 *(приложение № 1)*

(наименование органа вынесшего решение)

и в соответствии с разрешением на производство строительно-монтажных работ *от 27 апреля 2010г. № 116 Агентства Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства (приложение № 2), Талоном № 654 от 18.10.2013г. департамента государственного архитектурно-строительного контроля и лицензирования по Атырауской области (приложение № 2.1)*

(наименование органа, выдавшего разрешение)

3. Строительство осуществлено генеральным подрядчиком *Компанией «Sinopec Engineering (Group) Co., Ltd» на основании Договора о закупках работ № 946-09 от «29» октября 2009г. с ТОО «Атырауский НПЗ»*

(наименование организации)

и субподрядными организациями:

АО «НГСК «КазСтройСервис», ТОО «Юникс Строй», ТОО «Яманлар», ТОО «Тесла Тан», ТОО «Зенит Энерджи», ТОО«УральскМонтажПромСтрой-Сотрапу», ТОО «ЕвразияСтрой капитал - 2007»

(наименование организации, виды работ, выполненные каждой организацией)

выполнившим *весь комплекс строительно-монтажных работ, «Заключение о качестве строительно-монтажных работ» (приложение № 3)*

(виды работ)

4. Проектная (проектно-сметная) документация на строительство разработана генеральным проектировщиком *ТОО «ИК «Казгипронефтетранс» / ОАО «Омскнефтехимпроект» (стадия «Проект»), ТОО «Проектный институт «Промстройпроект» (корректировка стадии «Проект»), «Sinopec Engineering (Group) Co.,Ltd» (рабочая документация).*

(наименование организации)

Выполнившим *PR-DW-00-0001-ТХ – технология производства, PP-DW-00-0001-ТХ – технологические трубопроводы, AR-DW-00-0001-АС – архитектурно-строительные решения, GT-DW-00-0001-ГП – генеральный план, CI-DW-00-0001-КЖ – конструкции железобетонные, ST-DW-00-0001-КМ – конструкции металлические, WW-DW-00-0001-ВК – водоснабжение и канализация, EL-DW-00-0001-ЭМ – силовое электрооборудование, TC-DW-00-0001-СС – системы связи, IN-DW-00-0001-АТК – автоматизация технологического производства, EQ-DW-00-0001-ТМК – технологическое оборудование, FU-DW-00-0001-ПГ – нагревательные печи, MA-DW-00-0001-АК – механика, TM-DW-00-0001-ТС – теплотехника, FF-DW-00-0001-ПГ – пожаротушение, HV-DW-00-0001-ОВ – отопление и вентиляция, ET-DW-00-0001-СЭО – система электрообогрева, «Заключение о соответствии выполненных работ проекту» (приложение № 4).*

(наименование частей или разделов документации)

5. Исходные данные для проектирования выданы: *инженерно-геологические и топографо-геодезические изыскания на строительных площадках выполнены Коммунальным казенным государственным предприятием «Атырауский областной геотехнический центр», ТОО «Каспиан Констракшэн Компани Лимитед».*

(наименование научно-исследовательских, изыскательских и других организаций; тематика исходных данных)

6. Строительство осуществлялось по проекту (типовому, индивидуальному, повторно применяемому) *ТОО «ИК «Казгипронефтетранс» / ОАО «Омскнефтехимпроект» 319908-15-01 (стадия «Проект»); ТОО «Проектный институт «Промстройпроект» 319908-582-14 (корректировка стадии «Проект»); «Sinopec Engineering (Group) Co., Ltd» 826091 (рабочая документация).*

(номер проекта)

7. Проектная (проектно-сметная) документация утверждена *ТОО «Атырауский НПЗ» приказом № 532п от 06 ноября 2009 года и приказом № 401п от 29 июня 2015 года на основании заключений РГП «Государственная вневедомственная экспертиза проектов» Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства:*

(наименование органа, утвердившего (переутвердившего) документацию на объект (очередь, пусковой комплекс)

« 28 » декабря 2007 г. № 2-739/07
« 20 » августа 2009 г. № 01-393/09
« 13 » марта 2015 г. № 01-0143/15

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ *апрель 2011г.* (месяц, год) окончание *сентябрь 2015г.* (месяц, год)

При продолжительности строительства, мес: *24* по норме или по ПОС; фактически *53*

9. Государственной приемочной комиссии представлена следующая документация:
Государственный акт на право собственности на землю (приложение № 5); Утвержденный проект приказами № 532п от 06.11.2009г. и № 401п от 29.06.2015г., Заключения государственных органов (приложение № 5.1); Заключение РГП «Государственной вневедомственной экспертизы» по проекту (приложение № 5.2 – 5.2.2); Разрешение на производство строительно-монтажных работ; Паспорта на установленные оборудования; Исполнительно-техническая документация; Перечень заключении рабочих комиссии по приемке установки CCR и объектов ОЗХ (приложение № 5.3), заключение рабочей комиссии по титулу 1002 (приложение № 5.4).

(перечень документов)

Указанные документы по приложениям №№ 5, 5.1, 5.2 – 5.2.2, 5.3, 5.4 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.

Мощность, Производительность и т. д	Единица измерения	по проекту	фактически
Мощность установки по сырью	*Тыс. тонн в год*	*1000,0*	*549,576**
Площадь предприятия в пределах ограждения	*га*	*239,586*	*239,586*
Площадь застройки, в том числе: *существующие здания и сооружения* *проектируемые здания и сооружения по первому пусковому комплексу*	*м2*	*1 862 100* *1 694 000* *61 289*	*1 862 100* *1 694 000* *61289*
Площадь объектов за пределами ограждения предприятия	*га*	*322,089*	*322,089*
Площадь застройки объектов за пределами ограждения предприятия	*м2*	*6 310*	*6 310*

Фактическая мощность установки составляет 55% от проектной мощности.

Примечания:1) Согласно утвержденной проектно-сметной документации диапазон устойчивой работы установки составляет 50 ÷ 110% проектной мощности;
2) Согласно лицензионному соглашению «Axens» № 07/3051 от 10.07.2007г. диапазон устойчивой работы установки составляет 40 ÷ 110% проектной мощности.

Подтверждение Эксплуатационных гарантийных испытаний по установке каталитического риформинга с непрерывной регенерацией катализатора с блоком извлечения бензола по Проекту строительства Комплекса ароматических углеводородов на Атырауском нефтеперерабатывающем заводе согласно Договору № 946-09 от 29.10.2009г. *(приведено в приложение № 6).*

11. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными: *смотреть краткие технические характеристики объекта (приложение № 7)*

(краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по планировке этажности, основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию)

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 № 8).*

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

выполнены

(сведения о выполнении)

14. Внешние наружные коммуникации холодного и горячего водоснабжения, канализации, теплоснабжения, газоснабжения, энергоснабжения, связи обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта.

15. Недоделки и дефекты, выявленные рабочей комиссией, устранены.

16. Работы по озеленению, устройству верхнего покрытия подъездных дорог к зданиям, тротуаров, хозяйственных площадок, а также отделке элементов фасадов выполнены.

Виды работ	Единица измерения	Объем работ	Срок выполнения
Санитарно-защитная зона (озеленение)	*га*	*191,1*	*июнь 2014г.*
Площадь покрытий автомобильных дорог, всего в том числе:	*м2*	*103 400*	*октябрь 2014г.*
площадь существующих дорог	*м2*	*86 200*	
площадь проектируемых дорог (КПА)	*м2*	*17 200*	

17. Сметная стоимость по утвержденной проектно-сметной, документации:

Всего *31 709 105,135 (тридцать один миллиардов семьсот девять миллионов сто пять тысяч сто тридцать пять) тысяч тенге без НДС (приложение № 9)*

18. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию *52 008 560, 695 (пятьдесят два миллиарда восемь миллиона пятьсот шестьдесят тысяч шестьсот девяносто пять) тысяч тенге без НДС (приложение № 10)*

19. На основании осмотра объекта и ознакомления с соответствующей документацией даны оценки прогрессивности решений *(приложение № 11):*

- технологических:

Показатели	*До ввода в эксплуатацию первого пускового комплекса по производству ароматических углеводородов*	*После ввода в эксплуатацию первого пускового комплекса по производству ароматических углеводородов*
Увеличение доли производства высокооктановых автомобильных бензинов	*40-45%*	*100%*
Производство нефтяного бензола с чистотой 99,9% соответствующего требованиям международного стандарта ASTM D 4734-08	*-*	*3,6% от массы перерабатываемого на CCR сырья*
Увеличение доли вырабатываемого зимнего дизельного топлива с предельной температурой фильтруемости (ПТФ) минус 25°С.*	*9-15%*	*28%*

**Примечание: Увеличение доли производства зимнего дизельного топлива с ПТФ минус 25 осуществляется за счет увеличения объема извлекаемого водорода содержащего газа (H_2 - 90,88÷92,6% об).*

- архитектурно-строительных (включая объемно-планировочные и по применению материалов и конструкций) *указаны технические характеристики на законченные строительством объекты (приложение № 11.1).*

Примечание: ***Ранее принятые объекты общезаводского хозяйства Государственными приемочными комиссиями, назначенная решением Акима городского Акимата Атырауской области Постановлением № 212 от 12 февраля 2015 года (приложение № 12):***

1	титул 1033	Санитарно-защитная зона с обустройством, озеленением
2	титул 1018	ЦРП и ТП
3	титул 1005	Промпарк риформата (переобвязка)
4	титул 1006	Резервуарный парк №31 (переобвязка)
5	титул 1010/590-1	Дооборудование ЦЗЛ
6	титул 1003	Установка по производству азота с азотным хозяйством
7	титул 1021	Наливная эстакада с системой улавливания паров
	титул 1023	Подъездные железнодорожные пути
8	титул 1028/2601	Сети водоснабжения и канализация
9	титул 1034	Товарный парк дизельного топлива 4х4900 м3
	титул 2219	Насосная товарных парков дизельного топлива
	титул 0601	Сети водоснабжения и канализации подключения товарного парка дизельного топлива
10	титул 1013	Операторная комплекса
11	титул 1014	Помещение временного пребывания полевых операторов и аппаратная
	титул 1015	Склад катализаторов и адсорбентов
12	титул 1012/0201	Межцеховые технологические и теплотехнические коммуникации
	титул 1019/0403	Сети электроснабжения высокого и низкого напряжения
	титул 1025/0501/0502	Сети связи и сигнализации. Информационные линии связи АСУТП
13	титул 1026	Блок оборотного водоснабжения
14	титул 1020	Установка химводоочистки
15	титул 2223	Факельная установка
16	титул 1004	Товарные резервуары бензола
	титул 1022	Товарная насосная
	титул 1029	Закрытая система сбора стоков, содержащих бензол
	титул 2218	Товарный парк параксилола
17	титул 1007	Узел хранения N-формилморфалина
18	титул 1024/0503	Внутризаводские автодороги
19	титул 1027	Насосная пожаротушения с противопожарными резервуарами
20	титул 1018А	Объект внешнего электроснабжения ВЛ-220 кВ
21	титул 1017	Укрытие ГО

РЕШЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРИЕМОЧНОЙ КОМИССИИ

Предъявленные к приемке объекты *первого пускового комплекса по производству ароматических углеводородов на Атырауском нефтеперерабатывающем заводе, в том числе*

Установка каталитического риформинга с непрерывной регенерацией катализатора с блоком извлечения бензола (секция 100, секция 200, секция 300, секция 400, секция 500)

(наименование объекта)

ПРИНЯТЬ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ

Председатель Государственной приемочной комиссии

_____ Хасенов А.Г.

Заместитель председателя государственной приемочной комиссии

_____ Байсеитов Н.С.

Члены государственной приемочной комиссии

_____ Нургалиев Н.У.

_____ Жаксымбетов Ж.Ж.

_____ Умирзаков С.С.

_____ Жумагалиев А.Т.

_____ Калмахан К.К.

_____ Мухаметкалиұлы К.

_____ Ишай С.Н.

_____ Жанатаев И.М.

_____ Уринбасаров Т.К.

Амантурлин Г.Ж.

Ныгмет Р.Г.

Уразбаев К.К.

Козырев Д.В.

Please See Notes from Sec.

Чжэн Фуцян

Мендикулов Р.Б.

Intertek
Reviewed
Witnessed
Initial:
Date:
KZ-0009

Султанов А.К.

МЕМЛЕКЕТТІК ҚАБЫЛДАУ КОМИССИЯСЫНЫҢ САЛЫНҒАН ОБЪЕКТІНІ ПАЙДАЛАНУҒА ҚАБЫЛДАУ ТУРАЛЫ №199 АКТІСІ

2015 жылдың «04» 12 Атырау қаласы

Қазақстан Республикасы Энергетика Министрлігінің 2014 жылғы «23» қазандағы № 71 және 2015 жылғы «26» қарашадағы № 673 бұйрықтарымен тағайындалған мемлекеттік қабылдау комиссиясы

мына құрамда:

Төрағасы

Хасенов Асхат Галимович	Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің Мұнайгаз-химия өндірісін дамыту және техникалық реттеу департаментінің директоры;

Төрағасының орынбасары

Байсеитов Нуржан Саттарович	«Промстройпроект» жобалық институты» жауапкершілігі шектеулі серіктестігінің бас директоры;

Комиссия мүшелері

Нургалиев Нурлыбай Утегенович	Қазақстан Республикасы Инвестиция және даму министрлігі Индустриалдық даму және өнеркәсіптік қауіпсіздік комитетінің Химия, мұнай-химия, мұнай өңдейтін және магистралдық құбырларды мемлекеттік қадағалау басқармасының басшысы;
Жаксымбетов Жаслан Жуматаевич	Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің Мұнайгаз-химия өнеркәсібін дамыту және техникалық реттеу департаменті мұнайгаз-химия өнеркәсібі басқармасының бас сарапшысы (хатшысы);
Умирзаков Сагынбек Сиратович	Қазақстан Республикасы Ішкі істер министрлігі Төтенше жағдайлар комитетінің Атырау облысы Төтенше жағдайлар департаментінің бастығы;
Жумагалиев Амантай Тулегенович	Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі Тұтынушылар құқығын қорғау комитетінің Атырау облыстық тұтынушылар құқығын қорғау департаменті директорының орынбасары;
Калмахан Канат Калмаханұлы	Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігі Мұнай-газ кешеніндегі экологиялық реттеу, бақылау және мемлекеттік инспекция комитеті Атырау облысы бойынша Экология департаменті басшысының орынбасары – Бас мемлекеттік экологиялық инспектор;

Мұхаметқалиұлы Куаныш	Атырау облысы бойынша мемлекеттік сәулет-құрылыс бақылау және лицензиялау департаментінің басшысы;
Ишай Салават Нурымжанович	Атырау облыстық Мемлекеттік еңбек инспекциясы басқармасының жетекшісі;
Жанатаев Искандер Муратович	Атырау облысы Кәсіпкерлік және индустриалық-инновациялық даму басқармасы басшысының орынбасары;
Уринбасаров Тулеп Киялбаевич	Атырау облысы Сәулет және қала құрылысы басқармасының басшысы;
Амантурлин Галымжан Жыршыбекович	«ҚазМұнайГаз - ӨМ» акционерлік қоғамы бас директордың кеңесшісі - сарапшы;
Нығмет Рустем Гинаятоллаулы	«ҚазМұнайГаз» Ұлттық компаниясы» акционерлік қоғамы Мұнай өңдеу және маркетинг дирекциясының директоры;
Уразбаев Кайрат Кулымович	«Атырау мұнай өңдеу зауыты» жауапкершілігі шектеулі серіктестік бас директоры;
Козырев Денис Вениаминович	«Атырау мұнай өңдеу зауыты» жауапкершілігі шектеулі серіктестік бас директорының өндіріс жөніндегі орынбасары - бас инженер;
Чжэн Фуцян	«Sinopec Engineering (Group) Co.,Ltd» Қазақстан Филиалы директоры;
Мендикулов Рзабек Балтабекович	Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің Мұнайгаз-химия өнеркәсібін дамыту және техникалық реттеу департаменті Мұнайгаз-химия өнеркәсібі басқармасының бас сарапшысының міндетін атқарушы;
Султанов Аманжол Куанышевич	«Интертек Интернэшинал Қазақстан» жауапкершілігі шектеулі серіктестігінің техникалық қадағалау супервайзері;

Анықтады:

1. Тапсырыс беруші (мердігермен бірлесіп)

«Атырау МӨЗ» ЖШС «Sinopec Engineering (Group) Co., Ltd» ҚФ бірлесіп

(ұйымның атауы)

Атырау облысы, Атырау қаласы, 3.Қабдолов көшесі,1 мекен-жайы бойынша орналасқан

(облыс, аудан, елді мекен, шағын аудан, орам, көше, үйдің (корпустың) нөмірі)

«Атырау мұнай өңдеу зауытындағы хош иісті көмірсутектерді шығару жөніндегі алғашқы іске қосу кешенінің»

(объектінің атауы және құрылыстың түрі)

объектісін пайдалануға беруге ұсынды

2. Құрылыс тиісті жер құқығының беруі туралы Атырау қалалық әкімдігінің 2010 жылғы 27 мамырдағы № 560 қаулысы негізінде (қосымша № 1)

(шешім шығарған органның атауы)

және *Қазақстан Республикасы құрылыс және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылығы істері жөніндегі Агенттігінің 2010 жылдың 27 сәуіріндегі № 116 (қосымша № 2)* құрылыс-құрастыру жұмыстары өндірісі рұхсатына, *Атырау облысы бойынша мемлекеттік сәулет-құрылыс бақылау және лицензиялау департаментінің 2013 жылғы 18 қазандағы № 654 талонына (қосымша № 2.1)* сәйкес жүзеге асырылды

(рұхсат берген органның атауы)

3. Құрылысты жүзеге асырған бас мердігер
«Sinopec Engineering (Group) Co., Ltd» ҚФ «Атырау МӨЗ» ЖШС арасындағы 2009 жылғы «29» қазандағы № 946-09 жұмыстарды сатып алу туралы шарты негізінде

(ұйымның атауы)

және қосалқы мердігер ұйымдар *«НГСК КазСтройСервис» АҚ, «Юникс Строй» ЖШС, «Яманлар» ЖШС, «Тесла Тан» ЖШС, «Зенит Энерджи» ЖШС, «УральскМонтажПром Строй-Сотрапу», «ЕвразияСтрой капитал - 2007» ЖШС*

(ұйымның атауы, жұмыстың түрі)

құрылыс-құрастыру жұмыстарының барлық кешенін, «Құрылыс-құрастыру жұмыстарының сапасы туралы қорытынды» (қосымша № 3) орындады.

(жұмыстың түрі)

4. Құрылыстың жобалық-сметалық құжаттымаларын бас жобалаушы
«ИК «Казгипронефтетранс» ЖШС / «Омскнефтехимпроект» ААҚ («Проект» сатысы), «Промстройпроект» Жобалау институты» ЖШС («Проект» түзету сатысы), «Sinopec Engineering (Group) Co., Ltd» ҚФ (жұмыс құжаттамасы).

(ұйымның атауы)

әзірлеп *PR-DW-00-0001-ТХ – өндіріс технологиясы, PP-DW-00-0001-ТХ – технологиялық құбырлар, AR-DW-00-0001-АС – сәулет-құрылыс шешімдер, GT-DW-00-0001-ГП – бас жоспар, CI-DW-00-0001-КЖ – темірбетон құрылмалары, ST-DW-00-0001-КМ – металл құрылмалары, WW-DW-00-0001-ВК – су жабдықтау және кәріз, EL-DW-00-0001-ЭМ – қуат электр жабдығы, TC-DW-00-0001-СС – байланыс жүйелері, IN-DW-00-0001-АТК – технологиялық өндірісті автоматтандыру, EQ-DW-00-0001-ТМК – технологиялық металл құрылымдар(жабдықтар), FU-DW-00-0001-ПГ– қыздырғыш пештер, MA-DW-00-0001-АК – механика, TM-DW-00-0001-ТС – жылу техникасы, FF-DW-00-0001-ПГ – өрт сөндіру, HV-DW-00-0001-ОВ – жылу беру және желдету, ET-DW-00-0001-СЭО – электр қыздыру жүйесін, «Жоба бойынша орындалған жұмыстардың сәйкестгі туралы қорытындысы» (қосымша № 4)* орындаған

(құжаттамалар бөлімдері мен тарауларының атауы)

5. Жобалауға арналған бастапқы деректер: *құрылыс алаңындағы инженерлік-геологиялық және топографиялық-геодезиялық іздестірулер «Атырау облыстық геотехникалық орталығы» КҚМК-мен, «Каспиан Констракшэн Компани Лимитед» ЖШС-мен* берілді

(ғылыми-зертеу және іздестіру ұйымдарының атауы, бастапқы деректердің тақырыптамасы)

6. Құрылыстың жүзеге асырылған жобасы (үлгі, дербес, қайталап қолданылған) *«ИК «Казгипронефтетранс» ЖШС / «Омскнефтехимпроект» ААҚ 319908-15-01 («Проект» сатысы); «Промстройпроект» Жобалау институты» ЖШС 319908-582-14 («Проект» түзету сатысы); «Sinopec Engineering (Group) Co., Ltd» ҚФ 826091 (жұмыс құжаттамасы);*

(жобаның нөмірі)

7. Жобалық (жобалық-сметалық) құжаттамасы *құрылыс, тұрғын үй-коммуналдық шаруашылығы істері жөніндегі комитетінің «Жобалардың мемлекеттік ведомстводан тыс сараптамасы»РМК қорытындысы негізінде «Атырау мұнай өңдеу зауыты»*

ЖШС-нің «06» қараша 2009ж. № 532ө бұйрығымен және «29» маусым 2015ж. № 401ө бұйрығымен бекітілген:

(объект құжаттамаларын бекіткен органның атауы)

« 28 » желтоқсан 2007ж. № 2-739/07
« 20 » тамыз 2009ж. № 01-393-09
« 13 » наурыз 2015ж. № 01-0143/15

8. Құрылыс-құрастыру жұмыстары жүзеге асырылған мерзімі:

жұмыстың басталуы *сәуір 2011ж.* (*айы мен жылы*) жұмыстың аяқталуы *қыркүйек 2015ж.* (*айы мен жылы*)

құрлыстың ұзақтығы: *24* ай кезінде, норма бойынша немесе ҚҰЖ бойынша нақты *53* ай

9. Мемлекеттік қабылдау комиссиясына төмендегідей құжаттамалар ұсынылды:
Жердің меншік құқығына мемлекеттік акті (қосымша № 5); 2009 жылғы 06 қарашадағы № 532ө және 2015 жылғы 29 мамырдағы № 401ө бұйрықтарымен бекітілген жоба; Мемлекеттік органдардың қорытындылар тізімі (қосымша № 5.1); «Жобалардың мемлекеттік ведомстводан тыс сараптамасы» РМК-ның жоба бойынша қорытындысы (қосымша № 5.2 – 5.2.2); Құрылыс-құрастыру жұмыстарының өндірісіне рұхсаты; Орнатылған жабдықтардың паспорттары; Атқарушы-техникалық құжаттама; ССR қондырғысының және зауыттық шаруашылық объектілерінің тізімі (қосымша № 5.3.), жұмыс комиссия қорытындысы (қосымша № 5.4)

(құжаттар тізбесі)

Көрсетілген құжаттар №№ 5, 5.1, 5.2 – 5.2.2, 5.3, 5.4 қосымшалар осы актіге міндетті болып табылады.

10. Пайдалануға қабылдауға ұсынылған объектіде қуаттылықтың, өнімділіктің, өндірістік алаңының, ұзақтығының, сыйымдылығының, көлемінің, өткізгіштік қабілеттігінің, кіре мүмкіндігінің, жұмыс орны санының және т.б төмендегідей көрсеткіштері бар:

Қуаттылығы, өнімділігі және т.б.	Өлшем бірлігі	Жоба бойынша	Нақты
Шикізат жөніндегі қондырғы қуаттылығы	*Жылына мың тонна*	*1000,0*	*549,576**
Қоршау шегіндегі кәсіпорынның алаңы	*га*	*239,586*	*239,586*
Құрылыстың алаңы, соның ішінде: қолданыстағы ғимараттар мен құрылғылар бастапқы іске қосу кешені бойынша жобадағы ғимараттар мен құрылғылар (АШК)	*м2*	*1 862 100* *1 694 000* *61 289*	*1 862 100* *1 694 000* *61289*
Кәсіпорын қоршауының шегіндегі объектілер алаңы	*га*	*322,089*	*322,089*
Кәсіпорын қоршауының шегіндегі объектілердің құрылыс алаңы	*м2*	*6 310*	*6 310*

Қондырғының нақты қуаты жобалық қуаттан 55% құрайды.

***Ескерту: 1) Бекітілген жоба-сметалық құжаттамасына сәйкес қондырғының орнықты жұмысының өрісі жобалық қуаттың 50÷ 110% құрайды;**
2) 10.07.2007 жылғы № 07/3051 «Axens» лицензиялық келісіміне сәйкес қондырғының орнықты жұмысының өрісі жобалық қуаттың 40÷ 110% құрайды.

2009 жылғы 29 қазандағы № 946-09 Шартына сәйкес Атырау мұнай өңдеу зауытындағы ароматикалық көмірсутектерді шығару кешенінің құрылысы Жобасы бойынша бензолды шығару блогы бар катализаторды үздіксіз қалпына келтірумен каталитикалық риформинг қондырғысы бойынша пайдаланушы кепілді сынақтарды растау *(қосымша № 6)*.

11. Объект жөніндегі технологиялық және сәулет-құрылыс шешімдері төмендегідей деректермен сипатталады: *объектілердің қысқаша техникалық сипаттамаларын қараңыз (қосымша № 7).*

(оның орналасу, жобалану, қабат ерекшеліктері, негізгі материалдары мен құрылмалары, инженерлік және технологиялық жабдықтары бойынша қысқаша техникалық сипаттама)

12. Объектіде жобада қарастырылған оны қолданысқа енгізу туралы техникалық комиссияларының актілеріне сәйкес мөлшеріндегі жабдығы орнатылған (*көрсетілген актілер тізбесі № 8 қосымшасында келтірілген*).

13. Жобада қарастырылған еңбек қорғау, жарылыс қауіпсіздігін, өрт қауіпсіздігін қамтамасыз ету, қоршаған табиғи ортаны қорғау жөніндегі шаралар және сейсмикаға қарсы шаралар

орындалған

(орындалғаны туралы мәлімет)

14. Салқын және ыстық сумен жабдықтайтын, кәріз, газбен жабдықтау, энергиямен жабдықтау және байланыстың сыртқы, ішкі коммуникациялары объектінің қалыпты пайдалануын қамтамасыз етеді.

15. Жұмыс комиссиялары анықтаған аяқталмаған істері мен ақаулықтары жойылды.

16. Көгалдандыру, ғимараттарға баратын кірме жолдардың, тротуарлардың, шаруашылық аландарының беткі жабындыларын төсеу, сондай-ақ, ғимараттардың қас бетін әрлеу жөніндегі жұмыстар орындалды.

Жұмыс түрлері	Өлшем бірлігі	Жұмыс көлемі	Орындау мерзімі
Санитарлық-қорғаныс аймақ (көкалдандіру)	*га*	*191,1*	*маусым 2014ж.*
Автомобиль жолдары жабындыларының көлемі, барлығы, соның ішінде: *қолданыстағы жолдардың көлемі* *жобадағы жолдардың көлемі*	*м²*	*103 400* *86 200* *17 200*	*қазан 2014ж.*

17. Бекітілген жобалық- сметалық құжаттамалар бойынша сметалық құны:
барлығы *31 709 105,135 (отыз бір миллиард жеті жүз тоғыз миллион жүз бес мың бүтін жүз отыз бес) мың теңге ҚҚСсыз (қосымша № 9)*

18. Пайдалануға берілетін негізгі қорлардың сметалық құны *52 008 560, 695 (елу екі миллиард сегіз миллион бес жүз алпыс мың бүтін мыңнан алты жүз тоқсан бес)мың теңге ҚҚСсыз (қосымша № 10)*

19. Объектіні тексеру және тиісті құжаттамалармен танысу негізінде шешімдердің үдемелігіне баға берілді *(қосымша № 11)*:
- технологиялық:

Көрсеткіштері	Ароматикалық көмірсутектерді шығару жөніндегі бастапқы іске косуы пайдалануға берілгенге дейін	Ароматикалық көмірсутектерді шығару жөніндегі бастапкы іске косуы пайдалануға берілгеннен кейін
Жоғары октанды автомобиль бензиндері өндірісінің үлесін көбейту	*40-45%*	*100%*
ASTM D 4734-08 халықаралық стандарттары талаптарына сәйкес келетін 99,9% тазалығымен мұнай бензолының өндірісі	-	*CCR-да өңделетін шикізаттың шамалық үлесінен 3,6%*
Минус 25°С сүзгіленудің шекті температурасымен қысқы дизель отынының өндіріс үлесін көбейту.*	*9-15%*	*28%*

**Ескертпе: минус 25°С сүзгіленудің шекті температурасымен қысқы дизель отынының өндіріс үлесін көбейту шығарылатын сутекті газ көлемінің көбею есебінен жүзеге асырылады (H_2-90,88÷92,6% об).*

- сәулет-құрылыс (жобалық-көлемдіні және материалдар мен құрылмаларды қолдану жөніндегіні қоса) *объектілердің салып бітіру техникалық сипаттамаларында көрсетілген (осы актіге № 11.1 Қосымша).*

Ескертпе: ***Атырау облысы Атырау қаласы әкімінің 2015 жылғы 12 ақпандағы № 212 Қаулысымен тағайындалған Мемлекеттік қабылдау комиссиясы бұдан бұрын қабылдаған зауытаралық шаруашылықтың объектілері (қосымшалар № 12, 12.1)***

1	1033 титулы	Көріктендірумен, көкалдандырумен санитарлық-қорғаныс аймағы
2	1018 титулы	ОБП ж ТШС
3	1005 титулы	Риформаттың өнеркәсіптік паркі (қайта орау)
4	1006 титулы	№ 31 қазандық паркі (қайта орау)
5	1010/590-1 титулы	ЗОЛ толық жабдықтауы
6	1003 титулы	Азот шаруашылығы бар азотты шығару жөніндегі қондырғысы
7	1021 титулы	Буларды ұстау жүйесі бар құю эстакадасы
	1023 титулы	Кірме теміржол жолдары
8	1028/2601 титулы	Су жабдықтау желілері және кәріз
	1034 титулы	4х4900м^3 дизель отынының тауар паркі
9	2219 титулы	Дизель отыны тауар паркілерінің сорғы бөлмесі
	0601 титулы	Дизель отыны тауар паркіне қосылудың су жабдықтау және кәріз желілері
10	1013 титулы	Кешеннің операторлар бөлмесі
11	1014 титулы	Дала операторларының уақытша орналасу үй-жайы және аппарат бөлмесі
	1015 титулы	Катализаторлар мен адсорбенттер қоймасы
	1012/0201 титулы	Цехаралық технологиялық және жылу техникалық коммуникациялары
12	1019/0403 титулы	Жоғары және төмен кернеудегі электр жабдықтау желілері
	1025/0501/0502 титулы	Байланыс және дабыл желілері. ТПАБЖ байланысының ақпараттық желілері
13	1026 титулы	Айналмалы су жабдықтау блогы
14	1020 титулы	Химиялық жолмен суды тазарту қондырғысы
15	2223 титулы	Алау қондырғысы
16	1004 титулы	Сорғы бөлмесі бар бензолдың тауар паркі
	1022 титулы	Бензол және параксилолдың тауар сорғы бөлмесі
	1029 титулы	Құрамында бензолы бар ағындыларды жинаудың жабық жүйесі
	2218 титулы	Параксилолдың тауар паркі
17	1007 титулы	N-формилморфалинді сақтау желісі
18	1024/0503 титулы	Зауыт ішілік автожолдар
19	1027 титулы	Өртке қарсы қазандықтары бар өрт сөндірудің сорғы бөлмесі
20	1018А титулы	ВЛ-220кВ сыртқы электр жабдықтауы
21	1017 титулы	АҚ баспанасы

МЕМЛЕКЕТТІК ҚАБЫЛДАУ КОМИССИЯСЫНЫҢ ШЕШІМІ

Қабылдауға ұсынған *«Атырау мұнай өңдеу зауытындағы хош иісті көмірсутектерді шығару жөніндегі алғашқы іске қосу кешенінің»* объектілерін, соның ішінде

Бензолды шығару блогымен катализаторды үздіксіз қалпына келтіру арқылы каталитикалық риформинг қондырғысы (100 секция, 200 секция, 300 секция, 400 секция, 500 секция)

(объектінің атауы)

ПАЙДАЛАНУҒА ҚАБЫЛДАНСЫН

Мемлекеттік қабылдау комиссиясының төрағасы: _____ Хасенов А.Г.

Мемлекеттік қабылдау комиссиясы төрағасының орынбасары: _____ Байсеитов Н.С.

Мемлекеттік қабылдау комиссиясының мүшелері: _____ Нургалиев Н.У.

_____ Жаксымбетов Ж. Ж.

_____ Умирзаков С.С.

_____ Кумагалиев А.Т.

_____ Калмахан К.К.

_____ Мұхаметқалиұлы К.

_____ Ишай С.Н.

_____ Жаппатаев И.М.

_____ Ринбасаров Т.К.

_____ Амантурлин Г.Ж.

_____ Ныгмет Р.Г.

_____ Уразбаев К.К.

_____ Козырев Д.В.

Please See Notes from SEG. _____ Чжэн Фуцян

_____ Мендикулов Р.Б.

Intertek
Reviewed
Witnessed
Initial:
Date:
KZ-0009

Султанов А.К.

ACT NO. 199
OF STATE ACCEPTANCE COMMISSION FOR THE ACCEPTANCE OF THE CONSTRUCTED OBJECT TO OPERATION

from 04.12.2015 Atyrau

The State Acceptance Commission, appointed by the orders of the Ministry of Energy of the Republic of Kazakhstan No. 71 from October 23, 2014 and No. 673 from November 26, 2015,

consisting of:

Chairman

Hasenov Askhat Galimovich	Director of the Development Department of the Oil and Gas Chemical Industry and Technical Regulation of the Ministry of Energy of the Republic of Kazakhstan;

Deputy Chairman

Bayseitov Nurzhan Sattarovich	General Director of the Limited Liability Partnership Design Institute Promstroiproekt

Members of the commission

Nurgaliyev Nurlybai Utegenovich	Head of the State Supervision Department in the chemical, petrochemical, oil refining industry and main pipelines of the Committee for Industrial Development and Industrial Safety of the Ministry of Investments and Development of the Republic of Kazakhstan;
Zhaksymbetov Zhaslan Zhumataevich	Chief expert of oil and gas industry Development Department, oil gas and chemical industry and technical regulation of the Ministry of Energy of the Republic of Kazakhstan (secretary);
Umirzakov Sagynbek Siratovych	Head of the Emergency Situations Department of the Atyrau region of the Committee for Emergency Situations of the Ministry of Internal Affairs of the Republic of Kazakhstan;
Zhumagaliev Amantai Tulegenovich	Deputy Head of the Consumer Rights Protection Department of the Atyrau region, Consumer Rights Protection Committee of the Ministry of National Economy of the Republic of Kazakhstan;
Kalmakhan Kanat Kalmakhanuly	Deputy Head of the Department - Chief State Inspector of the Department of Ecology of the Atyrau Oblast of the Committee for Environmental Regulation, Control and State Inspection in the Oil and Gas Complex of the Ministry of Energy of the Republic of Kazakhstan;
Mukhametkaliuli Kuanysh	Head of the Department of State Architectural and Construction Control, Supervision and Licensing for Atyrau Oblast;
Ishay Salavat Nurymzhanovich	Head of the State Labor Inspectorate of Atyrau region;
Zhanataev	Deputy Head of the Department of Entrepreneurship, Industrial and

Iskander Muratovich	Innovative Development of Atyrau Oblast;
Urinbasarov Tulep Kiyalbaevich	Head of Architecture and Urban Planning Department of Atyrau region;
Amanturlin Galymzhan Zhyrshybekovich	Advisor to the General Director of the joint-stock company KazMunayGas - processing and marketing;
Nygmet Rustem Ginayatollaul	Director of the Directorate for Oil Processing and Marketing of the joint stock company National Company KazMunaiGaz;
Urazbayev Kairat Kulymovich	General Director of the Limited Liability Partnership Atyrau Oil Refinery;
Kozyrev Denis Veniaminovich	Deputy General Director for Production - Chief Engineer of the Limited Liability Partnership Atyrau Oil Refinery;
Zheng Fujian	Director of the Kazakhstan branch of Sinopec Engineering (Group) Co., Ltd.;
Mendikulov Rzabek Baltabekovich	Executive powers of the main expert operator of the oil and gas-chemical industry of the development department of the oil and gas industry and technical regulation of the ministry of energy of the republic of Kazakhstan
Sultanov Amanzhol Kuanyshevich	Supervisor of technical supervision of the Limited Liability Partnership Intertek International Kazakhstan;

HAS STATED THE FOLLOWING:

1. The customer (together with the contractor)
Atyrau Refinery LLP together with Sinopec Engineering (Group) Co., Ltd
(name of company)
Submitted the first start-up complex for the production of aromatic hydrocarbons at the Atyrau Refinery for acceptance
(name of the facility and type of construction)
located at: Atyrau region, Atyrau, Z. Kabdolov street, 1

2. The construction was carried out on the basis of the decree of the Akimat of the city of Atyrau on granting the corresponding right to land as of May 27, 2010 No. 560 (Appendix No. 1) (name of the body that issued the decision)
and in accordance with the permit for construction and installation works dated April 27, 2010 No. 116 of the Agency of the Republic of Kazakhstan for Construction and Housing and Communal Services (annex No. 2), Talon No. 654 dated October 18, 2013 of the Department of State Architectural and Construction Control and licensing for Atyrau region (Appendix No. 2.1) (name of authority that issued the permit)

3. The construction was carried out by the general contractor
The company Sinopec Engineering (Group) Co., Ltd on the basis of the Purchase Agreement No. 946-09 dated October 29, 2009 from LLP Atyrau Oil Refinery (name of the organization) and subcontractors:
JSC NGSK KazStroyServis , LLP Unix Story, LLP Yamanlar , LLP Tesla Tan , LLP Zenith Energy , LLP UralskMontazhPromStroy-Company , LLP EurasiaStroy Capital - 2007 (name of the organization, types of work , performed by each organization),

THAT EXECUTED
the whole complex of construction and installation works, the Conclusion on the quality of construction and installation works (Appendix No. 3) (types of work)

4. The design (design and estimate) documentation for construction was developed by the general designer of LLP IC Kazgiproneftetrans / OAO Omskneftekhimproekt (Stage Project), LLP Project Institute Promstroyproekt (adjustment of the Project stage), Sinopec Engineering (Group) Co., Ltd (working documentation).
(name of company)

Completed RC-RUU-00-0001-TX - production technology. PP-PШ-00-0001-TX - technological pipelines. AK-R1U-00-0001-AS - architectural and construction solutions. ST-P1У-00-0001-GP - master plan, C1-P1У-00-0001-КЖ - reinforced concrete structures, ЗТ-РУУ-00-0001-КМ - metal constructions. 1WYY-P1Y-00-0001-VK - water supply and sewerage. ЕПР \ У-00-0001-ЭМ - power electrical equipment. TS-RUU-00-0001-SS-communication systems, Ш-P1У-00-0001-АТК - automation of technological production, EO-РУУ-00-0001-ТМК - technological equipment, RC-RUU-00-0001-ПГ- heating furnaces, Ш-РУУ-00-0001-АК - mechanics. TM-P1У-00-0001-TC - heat engineering. PP-РИУ-00-0001-ПГ - fire extinguishing, НУ-P1У-00-0001-OB - heating and ventilation, ET-P1У-00-0001-SEO - electric heating system, Conclusion on the conformity of the executed works to the project (Appendix No. 4) , (the name of the parts or sections of the documentation)

5. The initial data for the design were issued: engineering geological and topographic and geodetic surveys on construction sites were carried out by the State Public Enterprise Atyrau Regional Geotechnical Center. Caspian Construction Construction Company LLP. (name of research, survey and other organizations, subject of initial data)

6. The construction was carried out according to a project (typical, individual, reusable) LLP IC Kazgiproneftetrans / OAO Omskneftekhimproekt 319908-15-01 (Stage Project); LLP Design Institute Promstroyproekt 319908-582-14 (adjustment of the Project stage); Sinopec Engineering (Group) Co., Ltd. 826091 (working documentation).

7. The design (design and estimate) documentation was approved by Atyrau Oil Refinery LLP by Order No. 532p dated November 2009 and Order No. 401p dated June 29, 2015 based on the findings of the State Enterprise State non-departmental expertise of the projects of the Committee for Construction, Housing and Communal Services; (name of the body that approved (re-confirmed) documentation for the facility (turn, launch complex)

28	December	2007	No.	2-739/07
20	August	2009	No.	01-393/09
13	March	2015	No.	01-0143/15

8. Construction and installation work was carried out in time:
Start of works April 2011, end September 2015
If the duration of the construction is 24 months according to the norm or according to the PIC; actual duration - 53

9. The State Acceptance Commission presents the following documentation:
State act on the right of ownership of land (annex N ° 5); Approved draft orders No. 532p of 06.11.2009 and No. 401p of 29.06.2015, Opinions of state authorities (Appendix No. 5.1); Conclusion of the RSE of the State non-departmental expertise on the project (Annex No. 5.2 - 5.2.2); Permission for construction and installation works; Passports for installed equipment; Executive and technical documentation; The list of conclusions of the working commissions on the acceptance of the SSK installation and objects of the OPC

(Annex No. 5.3), the conclusion of the working commission for the title 1002 (Appendix No. 5.4). (list of documents)
The specified documents for annexes No. 5, 5.1, 5.2 - 5.2.2, 5.3, 5.4 are a mandatory annex to this act,

10. The object submitted for commissioning has the following main indicators of capacity, productivity, production area, length, capacity, volume, capacity, carrying capacity, number of jobs, etc..

Power, Performance	Unit	According to project	Actual
Capacity of the plant for raw materials	Thousand tons per year	1000.0	549.576*
Area of the enterprise within the fence	ha	239.536	239.586
Building area, including: existing buildings and structures projected buildings and structures for the first start-up complex	m2	1 862 100 1 694 000 61 289	1 862 100 1 694 000 61289
Area of objects outside the fence of the enterprise	ha	322.089	322.089
Area of construction of facilities outside the fence of the enterprise	m2	6310	6310

The actual capacity of the plant is 55% of the design capacity.

Notes:
1) According to the approved design estimates, the range of stable operation of the plant is 50-110% of the design capacity;
2) According to the license agreement of Axens No. 07/3051 dated July 10, 2007 the range of stable operation of the installation is 40 - 110% of the design capacity.

Confirmation of Operational Warranty Tests in Catalytic Reforming with Continuous Catalyst Recovery with a Benzene Recovery Unit under the Construction of an Aromatic Hydrocarbon Complex at the Atyrau Refinery in accordance with Contract No. 946-09 of 29 October 2009 (attached as Annex No. b).

11. Technological and architectural and construction solutions for the facility are characterized by the following data: see brief technical characteristics of the facility (Appendix No. 7)
(brief technical characteristics of the features of its location, the layout of the floors, basic materials and structures, engineering and technological equipment)

12. The equipment provided for in the project is installed at the facility in accordance with the acceptance certificates after individual testing and complex testing (the list of these acts is given in Appendix No. 8).

13. Measures to protect labor, ensure explosion safety, fire safety, environmental protection and anti-seismic measures provided by the project
_____executed_____
(execution data)

14. External communications of cold and hot water supply, sewerage, heat supply, gas supply, power supply, communication provide normal operation of the facility.

15. Deficiencies and defects identified by the working commission have been eliminated.

16. Works on gardening, the device of the top covering of access roads to buildings, sidewalks, economic areas, and also finishing elements of facades are executed.

Types of works	Unit of measure	Scope of work	Deadline
Sanitary protection zone (gardening)	ha	191.1	June 2014
Area of road coverings, total in that number: area of existing roads area of projected roads (CPA)	 m2 m2 m2	 103400 86200 17200	October 2014

17. Estimated cost for the approved design estimates, documentation:
Total 31 709 105,135 (thirty one billion seven hundred nine million one hundred five thousand one hundred thirty five) thousand tenge excluding VAT (Appendix No. 9)

18. Estimated cost of fixed assets put into operation 52 008 560, 695
(fifty two billion eight million five hundred sixty thousand six hundred ninety five) thousand tenge excluding VAT (Appendix No. 10) _____

19. On the basis of the inspection of the facility and the familiarization with the relevant documentation, assessments of the progressiveness of decisions are given (Appendix No. 11):
- technological:

Indicators	Prior to the commissioning of the first start-up complex for the production of aromatic hydrocarbons	After commissioning of the first start-up complex for the production of aromatic hydrocarbons
Increase in the share of production of high-octane gasolines	40-45%	100%
Production of petroleum benzene with a purity of 99.9% corresponding to the requirements of the international standard AZTM O 4734-08	-	3,6% from the mass processed to the raw materials
Increase in the share of produced winter diesel fuel with the maximum temperature of the filteum (PTF) minus 25C.	9-15%	28%

Note: The increase in the share of production of winter diesel fuel with PTF minus 25 is due to an increase in the volume of extracted hydrogen containing gas (H, - 90.88-92.6%).

- architectural and construction (including space-planning and the use of materials and structures), the technical characteristics of the objects completed by the construction (Appendix No. 11.1) are indicated.

Note: Previously adopted plant facilities by the State Acceptance Commissions, appointed by the decision of the Akim of the city Akimat of Atyrau region. 212 of 12 February 2015 (annex No. 12):

1	title 1033	Sanitary-protective zone with arrangement, gardening
2	title 1018	PIU and TP
3	title 1005	Reformed Industrial Park (re-piping)
4	title 1006	Tank Farm No.31 (re- piping)
5	title 1010/590-1	Additional equipment
6	title 1003	Plant for the production of nitrogen with a nitrogen farm
7	title 1021 title 1023	The overpass with a vapor recovery system Access railroad tracks
8	title 1028/2601	Water supply and sewerage networks
	title 1034	Diesel fuel fleet of 4x4900 m3
9	title 2219 title 0601	Pumping of diesel fuel parcels Network of water supply and sewerage connection of the diesel fuel fleet
10	title 1013	Operator complex
11	title 1014	Placement of temporary stay of field operators and hardware
	title 1015	Warehouse of catalysts and adsorbents
	title 1012/0201	Inter-shop technological and thermotechnical communications
	title 1019/0403	High and low voltage power supply networks
12	title 1025/0501/0502	Communication and signaling networks. Information communication lines of the Automated Control System
13	title 1026	Water recycling unit
14	title 1020	Installation for chemical cleaning
15	title 2223	Flare installation
	title 1004	Commercial tanks of benzene
16	title 1022 title 1029	Commodity pumping station Closed system for collecting effluents containing benzene
	title 2218	Paraxylene product park
17	title 1007	N-formylmorphalin storage unit
18	title 1024/0503	Internal plant roads
19	title 1027	Fire extinguishing pump with firefighting tanks
20	title 1018A	The object of external power supply of 220 kV overhead transmission line
21	title 1017	GO Shelter

DECISION OF THE STATE ADMISSION COMMISSION

The objects of the first start-up complex for the production of aromatic hydrocarbons at the Atyrau oil refinery, including

Catalytic reforming unit with continuous catalyst regeneration with benzene recovery unit (section 100, section 200. section 300, section 400, section 500)
(Object name)

SHALL BE ACCEPTED INTO OPERATION

Chairman of the State Acceptance Commission	*Signature* *Seal*	Hasenov A.G.
Deputy Chairman of the State Acceptance Commission	*Signature* *Seal*	Bayseitov N.S.
Members of the State Acceptance Commission	*Signature* *Seal*	Nurgaliyev N.U.
	Signature *Seal*	Zhaksymbetov Z.Z.
	Signature *Seal*	Umirzakov S.S.
	Signature *Seal*	Zhumagaliev A.T.
	Signature *Seal*	Kalmakhan K.K.
	Signature *Seal*	Mukhametkaliuli K.
	Signature *Seal*	Ishay S.N.
	Signature *Seal*	Zhanataev I.M.
	Signature *Seal*	Urinbasarov T.K
	Signature *Seal*	Amanturlin G.Z.
	Signature *Seal*	Nygmet R.G.
	Signature *Seal*	Urazbayev K.K.
	Signature *Seal*	Kozyrev D.V.
	Signature *Seal*	Zheng Fujian
	Signature *Seal*	Mendikulov R.B.
	Signature *Seal*	Sultanov A.K.

Перевод документа с русского языка на английский язык выполнен переводчиком Каденовой Айжаной Абаевной

Translation of the document from Russian into English is made by Kadenova Aizhana Abayevna, translator

Девятнадцатое сентября две тысячи семнадцатого года, Алматы, Республика Казахстан.

The nineteenth day of september year two thousand seventeenth Almaty city, the Republic of Kazakhstan.

Я, Амеркасова Айман Телюбековна, нотариус, действующий на основании лицензии №0000433 от 03.04.1999 года, выданной Министерством Юстиции Республики Казахстан, свидетельствую подлинность подписи, сделанной известным мне переводчиком Каденовой Айжаной Абаевной.

I, Amerkassova Aiman Telyubekovna, Notary Private, acting under licence № 0000433 dated 03.04.1999 issued by the Ministry of Justice of the Republic of Kazakhstan, hereby certify the authenticity of the signature put by known to me Kadenova Aizhana Abayevna, translator.

Зарегистрировано в реестре № 2256
Взыскано 2496 тенге
Нотариус_____

Registered in the register under № 2256
Paid to Notary private 2496 tenge
Notary Private_____

Нумірленген және бауыстталған
Пронумеровано и прошнуровано на
парақтар/страницах
Нотариус