Приложение 1 к приказу Министра
индустрии и инфраструктурного развития РК
От 9 августа 2019 года №632

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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

г. Атырау «*14 » февраля 2023г.*

Заказчик *ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод, БИН 040740000537, тел.: +7 (712) 225-9200, 060001, Республика Казахстан, город Атырау, проспект З. Кабдолова, строение 1*

наименование организации – почтовый индекс, город, наименование улицы, здания

на основании:

Декларации о соответствии *от 28 декабря 2022г., генерального директора ТОО «Benatech (Бенатэк)» - Касперского Д.А., Республика Казахстан,050060 город Алматы, ул. Ауэзова 2 и ТОО «KMG Automation» в лице Председателя Правления ТОО «KMG Automation» Авхадеева В. В. 060002 г. Атырау, ул. Валиханова, 6*

дата декларации, наименование генподрядной организации фамилия, имя, отчество руководителя, юридический адрес

Заключения о качестве строительно-монтажных работ *от 29 декабря 2022г. ТОО «Сапаинжиниринг», Султанов А.К. аттестаты №KZ42VJE00030578, KZ69VJE00030577, от 19.09.2017, KZ92VJE00052473 от 28.01.2020*

дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество экспертов технического надзора № и дата получения аттестатов

Заключения о соответствии выполненных работ проекту *от 29 декабря 2022г., Консорциум в составе ТОО «KMG Automation» совместно с ТОО «Оптиктелеком СтройСервис» Костюченко А.В – приказ №29 от 17.03.2021г. ТОО «Оптиктелеком СтройСервис»»» «О назначении ответственного за осуществлением авторского надзора.*

дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество экспертов авторского надзора, № и дата получения аттестатов

произведя осмотр готовности предъявленного генеральным подрядчиком к приемке в эксплуатацию объекта:

Модернизация автоматизированной системы технического учета энергоресурсов (электроэнергии и пара) на технологических установках ТОО «Атырауский НПЗ», уровень ответственности II нормальный, технически не сложный

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

по адресу *город Атырау, проспект З.Кабдолова, строение 1, территория ТОО «Атырауский НПЗ»*

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

проверив комплектность исполнительной технической документации подтверждает, что:

1) Строительство объекта осуществлено на основании:

1) решения (постановления) о предоставлении соответствующего права на землю *от «27» апреля 1998 года*

№ *2849 решения акимата города Атырау*

наименование органа, вынесшего решение либо решения о реконструкции

2) талона о приеме уведомления о начале строительно-монтажных работ *№№KZ30REA00214796 от 29.03.2021г., KZ31REA00310517 от 13.12.2022г., KZ75REA00317291 от 08.02.2023г. Государственное учреждение «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Атырауской области»*

наименование органа, принявшего уведомление, дата выдачи талона

3) проекта (проектно-сметной документации)

– *ТОО «Оптиктелеком СтройСервис» 319908-344525/2019/1*

наименование проектной организации, номер проекта утвержденным (ой)

Утвержден ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод Приказом №260-п от 10.07.2020г. на основании заключения ТОО «НУРЭКСПЕРТ» №НЭ-0046/20 от 29.06.2020г.;

наименование организации, утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работы *март 2021 года*

месяц, год

окончание работ *декабрь 2022 года*

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: *10(десять)*

фактический месяц: *22(двадцать два)*

3. Объект (комплекс) имеет следующие основные технико-экономические показатели (мощность, производительность, производственная площадь, протяженность, вместимость, объем, пропускная способность, провозная способность, число рабочих мест и тому подобное, заполняется по всем объектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг);

Мощность, производительность и так далее	**Ед, измерения**	**По проекту**		**Фактический**	
		Общая (с учетом ранее принятых)	**в.т.ч пускового комплекса или очереди**	**Общая (с учетом ранее принятых)**	**в.т.ч пускового комплекса или очереди**

			или очереди		**или очереди**
Общая протяжённость трассы ВОЛС	*м*	*30000*	*30000*	*30000*	*30000*
Общая протяжённость трассы сигнального кабеля	*м*	*21798*	*21798*	*21798*	*21798*
Общая протяжённость трассы кабеля FTP	*м*	*13752*	*13752*	*13752*	*13752*
Количество устанавливаемых приборов учета электроэнергии	*шт*	*454*	*454*	*454*	*454*
Количество установленных вихревых расходомеров	*шт*	*44*	*44*	*44*	*44*
Количество установленных расходомеров типа диафрагма	*шт*	*5*	*5*	*5*	*5*
Количество установленных датчиков температуры	*шт*	*34*	*34*	*34*	*34*
Количество датчиков давления	*шт*	*31*	*31*	*31*	*31*
Количество устанавливаемых узлов XT2209A	*шт*	*3*	*3*	*3*	*3*
Количество устанавливаемых узлов XT-2206-A	*шт*	*4*	*4*	*4*	*4*
Количество устанавливаемых узлов ETS-4GS24GP	*шт*	*28*	*28*	*28*	*28*
Количество устанавливаемых узлов ETS-2GC8FP	*шт*	*14*	*14*	*14*	*14*
Количество устанавливаемых шкафов учета	*шт*	*43*	*43*	*1*	*1*
Количество устанавливаемых ПТК	*шт*	*1*	*1*	*1*	*1*

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

-

факт начала выпуска продукции с указанием объема

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

Система АСТУЭ ТОО «АНПЗ» представляет собой комплекс программно-технических средств, состоящий из:

- *Сети передачи данных, в которую входят аппаратура и устройства передачи по проводной и оптоволоконной связи;*
- *Программное обсечение, в которое входят программы для мониторинга и управления за сетью передачи данных;*
- *Измерительных комплексов учета электроэнергии (ИКУЭ): первичные преобразователи - измерительные трансформаторы тока и напряжения;*
- *Приборов учета электроэнергии – микропроцессорные многофункциональные счетчики электроэнергии;*
- *Приборов учета пара - расходомеры счетчики;*
- *Программируемых логических контроллеров (ПЛК);*

- *Каналов связи ПЛК с приборами учета электроэнергии и приборами учета пара;*
- *Серверов базы данных;*
- *Каналов связи ПЛК с сервером базы данных;*
- *Каналов связи серверов базы данных с верхним уровнем;*
- *Автоматизированных рабочих мест операторов АСТУЭ;*
- *Средств программного обеспечения приборов, ПЛК, серверов, АРМ.*

_____;

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

5. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;

6. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта (здания, сооружения, помещения) и приняты городскими эксплуатационными организациями; Проектом не предусмотрено подключение к городским эксплуатационным инженерным коммуникациям. Рабочим проектом не предусматривается прокладка подземных инженерных сетей и /или зданий (сооружений). Кабель прокладывается по существующим эстакадам.

7. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектно-сметной документации):
всего ***1 857 245,289*** тысяч тенге без НДС, в том числе:

строительно-монтажных работ ***398 105,642*** тысяч тенге без НДС,

оборудования, инструмента и инвентаря ***1 277 233,880*** тысяч тенге без НДС;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию ***1 828 361,28380*** тысяч тенге, в том числе:
стоимость строительно-монтажных работ ***372 963,07525*** тысяч тенге без НДС;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря ***1 277 071,14975*** тысяч тенге без НДС;

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации ***25***% и фактически применено ***25,56***% (на объектах, финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

10. Класс энергоэффективности здания ____-___;

11. Объект построен в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией) и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства.

РЕШИЛ: *Модернизация автоматизированной системы технического учета энергоресурсов (электроэнергии и пара) на технологических установках ТОО «Атырауский НПЗ»*

ПРИНЯТЬ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ.

Заказчик _____ **Досмуратов М.А.**_
фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись руководителя Место печати (при наличии)

Технический надзор:

1) аттестованный (-ые) эксперт (-ы) _____.
(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата, подпись, дата Место печати (при наличии)

2) аккредитованная организация ***ТОО «Сапаинжиниринг»***
(наименование организации)

_____ **Шафраненко И.В.**
(фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя, подпись, дата) Место печати (при наличии)

имеющей в своем составе аттестованного (-ых) эксперта (-ов),
_____ **Султанов А.К,**
(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата), подпись, дата

Авторский надзор:

1) разработчик проекта ***Консорциум в составе ТОО «KMG Automation» совместно с ТОО «Оптикателеком СтройСервис»,***

Руководитель
ТОО «KMG Automation»_____ **Авхадеев В.В.**
(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии), должность), подпись, дата Место печати (при наличии)

Руководитель
ТОО «Оптикателеком СтройСервис _____ **Жигулин О.А.**
(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии), должность), подпись, дата Место печати (при наличии)

2) организация _____,
(наименование организации) имеющей в своем составе аттестованного (-ых) эксперта (-ов), фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя, подпись, дата Место печати (при наличии)

3) аттестованный (-ые) эксперт (-ы)_____.
(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата), подпись, дата

Подрядчик (генеральный подрядчик):

Генеральный директор
ТОО «Benatech (Бенатэк)»_____ **Касперский Д.А.**
фамилия, имя, отчество руководителя, подпись, дата М.П

Руководитель
ТОО «KMG Automation»_____ **Авхадеев В.В.**
фамилия, имя, отчество руководителя, подпись, дата М.П