Приложение 3
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от «24» апреля 2017 года № 235

форма

Декларация о соответствии

«19» 05 2023 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «СМК-Атамекен», г. Актау, юр.адрес: Республика Казахстан. Мангистауская область, г. Актау, промышленная зона №9, здание №43**
наименование организации, юридический адрес

в лице **Директора Кіндібек Ернат Өрменұлы**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: «**Установка подготовки нефти месторождения Арыстановское. Расширение» (3-я очередь строительства), Республика Казахстан, Мангистауская область, Мангистауский район месторождение Арыстановское**
наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является **ТОО «КЕН-САРЫ», Генеральный директор Ким Джин Джанг**
наименование организации, фамилия, имя, отчество(при наличии) руководителя

удостоверяет, что:

1. Строительно – монтажные работы на объекте выполнены в соответствии с утвержденным проектом (проектно – сметной документацией), государственными нормативами в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности;
наименование организации

2. Проект (проектно-сметная документация) **ТОО «KJS Project & Consulting», рабочий проект № 4871/2020/1**
наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) **ТОО «КЕН-САРЫ», приказ № 33-П от 18 января 2023 года**
наименование организации, утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

3. Представители субподрядной организации **не привлекались;**
наименование организации

4. 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. изм.	По проекту		Фактически	
		общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди
Общая площадь участка	га	0,596	0,596	0,596	0,596
Площадь застройки	м²	316,96	316,96	316,96	316,96
Площадь покрытия дорог	м²	301,95	301,95	301,95	301,95

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

3-ая очередь строительства:

- строительство дополнительного технологического резервуара - РВС-7, V=500м³;
- строительство газоуравнительной системы РВС-7.

Для увеличения мощности УПН смонтирован резервуар РВС-7, объемом V=500м³, размещаемый на участке существующего резервуарного парка (РВС-1/2/3/4), где РВС-1/2/3 – резервуары хранения нефти, РВС-4 – резервуар приема и хранения пластовой воды.

Общий объем существующего резервуарного парка технологических резервуаров составляет V=1500м³ и состоит из трех РВС-1/2/3 V=500м³ каждый. С учетом установки дополнительного резервуара, общий объем технологических резервуаров хранения и отпуска нефти возрастет до V=2000м³.

Построенный резервуар РВС-7 также, как и существующий РВС-1, может использоваться как в качестве резервуара для хранения нефти, так и в качестве резервуара технологического - для процесса обессоливания.

Процесс обессоливания выполняется за счет дополнительной промывки нефти, поступающей в РВС-7 через перфорированный маточник, с подачей ее под слой пресной воды.

Пресная вода в резервуар РВС-7 поступает из водовода общего назначения под напором 20 м. Проектная высота заполнения резервуара пресной водой 3 м.

Отстоявшаяся нефть отводится из РВС-7 через патрубок раздачи, расположенный на высоте 7 метров.

Насыщенная солями вода в РВС-7 после обессоливания сливается через раздаточный патрубок в дренажную емкость ДЕ-3.

Температура хранения нефти в РВС-7 не более 50 С. Резервуар оборудуется коренными задвижками, предохранительными и дыхательными клапанами с огнепреградителями для предотвращения попадания открытого огня или искр в резервуар.

Технологическая обвязка резервуара РВС-7 осуществлена с учетом подключений к существующим коллекторам от/на РВС-1/2/3 и позволяет производить прием и откачку товарной нефти, а также перекачку товарной нефти, существующей технологической насосной Н-3/4 из одного резервуара в другой в случае аварийной ситуации. В случае понижения температуры нефти в РВС возможна перекачка нефти через печи подогрева, а также технологическая насосная позволяет подачу нефти в начало процесса при некондиционной нефти в резервуаре.

Для слива подтоварной воды на каждом резервуаре выполнен сифонный кран. Слив подтоварной воды производят при достижении установленного уровня 0,220м, далее подтоварная вода сбрасывается в существующую дренажную емкость ДЕ-3.

На участке технологического трубопровода от существующего концевого сепаратора С-2 до РВС-7 предусмотрен отвод потока на существующую технологическую насосную Н-3/4, для возможности перенаправления потока в начало процесса подготовки нефти перед подогревателями П-1/2 при нарушении технологического процесса, т. е. наличии некондиционной нефти.

При достижении верхнего уровня ВУ в резервуаре РВС-7 предусмотрено автоматическое включение существующих насосов Н-3/4, при нижнем уровне НУ – автоматическое отключение. Также управление насосами предусмотрено как местное, так и дистанционное из операторной.

Защита резервуара

Защита конструкций резервуара от коррозии выполнено грунтовкой "Amercoot -236". Гарантированный срок службы покрытия составляет не менее 10-15 лет при соблюдении технологии подготовки и окраски поверхности.

Для предотвращения застывания нефти в резервуаре РВС-7 применяется электрообогрев и теплоизоляция. Электрообогрев выполняется саморегулируемыми греющими кабелями. Теплоизоляционный материал - маты минераловатные прошивные по ГОСТ 21880-94*, толщина теплоизоляционного слоя стенки и крыши - по 100 мм; защитное покрытие - сталь тонколистовая оцинкованная, толщиной 0,5 мм, по ГОСТ 14918-2020.

Объектом выполнено электрохимическая (катодная) защита внешней и внутренней поверхностей проектируемого резервуара РВС-7.

ЭХЗ внешней поверхности днища проектируемого резервуара РВС-7, контактирующего с грунтом, осуществляется с применением магниевых протекторов.

ЭХЗ внутренней поверхности резервуара РВС-7 выполнено с использованием цинковых протекторов типа ПКоЦ, размещаемых внутри резервуара на внутренней поверхности днища и первого пояса при монтаже резервуара.

- Строительство газоуравнительной системы РВС-7

Монтаж трубопроводов газоуравнительной системы (ГУС) проектируемого РВС-7 производится посредством врезки в трубопроводную обвязку газоуравнительной системы резервуарного парка, предусмотренной в 1-ой очереди строительства.

Технологические трубопроводы газоуравнительной системы выполнены из стальных бесшовных горячедеформированных труб по ГОСТ 8732-78 (марка стали 20) в надземном (на опорах не менее 2,2 м до низа трубы по территории резервуарного парка) и надземном исполнении на опорах не менее 0,458 мм до низа трубы.

Трубопроводы газоуравнительной системы резервуарного парка УПН классифицируются:

- горючие газы - группа Б(а), II категории;

Контроль качества сварных соединений стальных трубопроводов физическими методами выполняется в объеме 100%. Из них неразрушающими методами (радиографическим или ультразвуковым):

- трубопроводов II категории - 10 %.

До ввода в эксплуатацию технологические трубопроводы газоуравнительной системы были очищены полости, испытаны пневматическому испытанию на прочность и проверены на герметичность. Давление испытания на прочность Рисп = 1,5 Рраб, но не менее 0,2 МПа (при рабочем давлении трубопровода до 0,5 МПа); Рисп = 1,25Рраб, но не менее 0,8 МПа (при рабочем давлении трубопровода свыше 0,5 МПа).

Давление проверки на герметичность Рисп = Рраб.

- Строительство перемычки Ду150 на трубопроводе выхода нефти существующего резервуара РВС-3

В данном объекте принято техническое решение использования существующего резервуара РВС-3 аналогично существующему резервуару РВС-1, т.е. и в качестве резервуара для хранения нефти, и в качестве резервуара технологического - для процесса обессоливания.

В связи с данным решением для перелива потока нефти в 3-ей очереди строительства предусматривается строительство трубопровода нефти (перемычки) диаметром Ду150 от существующего трубопровода выхода нефти, существующего РВС-3 до существующего трубопровода входа нефти от насосов Н-3/4 существующего РВС-1. Для отключения потока нефти на данном проектируемом трубопроводе нефти предусматривается установка запорной арматуры.

Кроме того, на существующем трубопроводе выхода нефти существующего РВС-3 после проектируемой перемычки Ду150 на участке подключения к существующему коллектору нагнетания нефти от насосов Н-3/4 на резервуары предусматривается установка запорной арматуры для отключения потока нефти в данный коллектор.

Технологические трубопроводы

Технологические трубопроводы предназначены для транспортирования нефтегазовой смеси, нефти, дренажа и газа. Проектируемые трубопроводы нефтегазовой смеси и нефти выполнены в надземном исполнении на опорах.

Технологические трубопроводы выполнены из стальных бесшовных горячедеформированных труб (марка стали 20) в надземном (на опорах не менее 350 мм до низа трубы) и подземном исполнениях.

Контроль качества сварных соединений стальных трубопроводов физическими методами выполнены в объеме 100%. Из них неразрушающими методами (радиографическим или ультразвуковым):

- трубопроводов III категории - 10 %;
- трубопроводов II категории - 2 %.

Технологические трубопроводы и арматура окрашены опознавательной краской, обеспечены предупреждающими знаками и надписями.

Уровень ответственности всех сооружений – I.

В архитектурно-строительной части рабочим проектом выполнено строительство следующих сооружений:

площадка резервуара хранения нефти РВС V=500 м^3; опоры.

Площадка резервуара хранения нефти РВС V=500 м^3.

Резервуар стальной вертикальный РВС вместимости 500 м³ устанавливается на железобетонное фундаментное кольцо шириной 1,0 м и толщиной 300 мм, выполненный из бетона класса В15 с последующей установкой на двухъярусную подушку из уплотненной песчано-гравийной смеси ГОСТ 23558-94*. Под днищем резервуара выполнено гидроизоляционный слой из супесчаного грунта, перемешанного с битумом. Армирование фундамента выполнено из арматуры диаметром 12мм класса А400 по ГОСТ 34028-2016.

Все боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазаны горячим битумом за два раза по грунтовке из 40% раствора битума в керосине.

Металлические конструкции очищены от окалины и ржавчины и окрашены эмалевой краской ПФ115 ГОСТ 6465-76 за два раза по грунту из лака ГФ-021 ГОСТ 25129-82.

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

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

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

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ: **февраль 2023 г;**
(месяц, год)
окончание работ: **май 2023 г;**
(месяц, год)
при продолжительности строительства, месяц: **4 месяц;**
по норме или по проекту организации строительства, месяц: **4 месяц;**
фактически, месяц: **3 месяц;**

9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 100 % и фактически применено 100 % (на объектах, финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

«Мемлекеттік сараптама» шаруашылық жүргізу құқығындағы республикалық мемлекеттік кәсіпорынның Маңғыстаудағы филиалы МЕМЛЕКЕТТІК ҚҰРЫЛЫСЫ КАДАСТРЫНЫҢ ДЕРЕКТЕРІ КОРЫНА ЕНГІЗІЛДІ
2023 ж. «23» 05
№205

10. Исполнительная геодезическая съемка фактического положения подземных инженерных сетей и/или зданий (сооружений) выполнена (обязательное приложение к декларации о соответствии);

10-1. Исполнительная техническая документация имеется в полном объеме, в том числе в электронном модуле;

11. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, электроснабжение) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта, что подтверждается поставщиками услуг по инженерному и коммунальному обеспечению. Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:

_____

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата

Место печати (при наличии)

12. Шумоизоляция здания соответствует проекту и подтверждается экспертным заключением выдаваемым государственной организацией, осуществляющей санитарно-эпидемиологическую экспертизу по результатам лабораторных замеров, проведенных

аккредитованными испытательными лабораториями (центрами) (экспертное заключение прилагается);

13. Обеспечен доступ для маломобильных групп населения, что подтверждается органами социальной защиты населения

_____;

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект «**Установка подготовки нефти месторождения Арыстановское. Расширение» (3-я очередь строительства)** готовым к приемке в эксплуатацию

наименование объекта (комплекса)

гарантирует качество выполненных строительно-монтажных и специальных работ, и принимает на себя обязательство устранять дефекты, возникшие по его вине при строительстве объекта согласно гарантийного срока в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик) **Директор Кіндібек Ернат Өрменұлы** _____

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата

Место печати (при наличии)

«СМК-Атамекен» ТОО