Приложение 2
к приказу Министра
индустрии и инфраструктурного развития
Республики Казахстан
от «09» августа 2019 года
№ 632

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

форма

Декларация о соответствии

«13» 01 2022 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 Байжанова Серика Кушербаевича**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: **«Модернизация месторождения «Кариман» (без сметной документации)» Мангистауская область, Мунайлинский район**
наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является **ТОО «Емир-Ойл» в лице директора по юридическим вопросам (и.о. первого руководителя) Урусова Людмила Анатольевна**
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;

2. Субподрядные организации: **ТОО «Алтын Construction» в лице директора Мырзагалиева Аскара Ибрагимовича**
наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация) **ТОО «Проектный институт «Optimum», № об. 015**
наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) **ТОО «Емир-Ойл», № 15/1296 от 04.07.2020 г.**
наименование организации, утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

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
Площадь застройки: месторождение Кариман месторождение Северный Кариман	м²	114,76 234,86	114,76 234,86	114,76 234,86	114,76 234,86
Протяженность трубопроводов: выкидная линия от скважины NK-1 до площадки скважины NK-2; нефтесборный коллектор от скважины NK-2 до манифольда на ЗУ-1	м	1403,0 3460,0	1403,0 3460,0	1403,0 3460,0	1403,0 3460,0
Установка устьевого нагревателя нефти	шт	4	4	4	4
Установка электроцентробежных насосных агрегатов марки УЭЦН	шт	5	5	5	5
Продолжительность строительства	мес	2,2	2,2	0,7	0,7

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

Площадки скважин №№2Т, 3Т, 4Т, 5Т, 124, NK1, NK2 и ЗУ Кариман находятся в 20километрах на юго-восток от вахтового поселка и представляет собой частично застроенную и обустроенную территорию с оборудованием.

В рамках модернизации системы сбора и транспортировки месторождения Кариман данным проектом предусмотрены следующие мероприятия:

прокладка выкидной линии для транспортировки продукции добывающей скважины NK-1 до площадки скважины NK-2 на месторождении Северный Кариман; прокладка общего выкидного трубопровода от добывающей скважины NK-2 до точки подключения на ЗУ-1 месторождения Кариман с установкой двух подогревателей на линейной части проектируемого участка;

установка двух устьевых подогревателей нефти на существующих площадках добывающих скважин NK-1, NK-2;

перевод на механизированный способ эксплуатации с использованием погружных электрических центробежных насосов (далее - УЭЦН) скважин 2-Т, 3-Т, 4-Т, 5-Т, 124 месторождения Кариман;

прокладка газопровода, предназначенного для подачи топливного газа к устьевым нагревателям.

Планировочные решения по размещению проектируемых сооружений обоснованы техническим заданием на проектирование, требованиями нормативно-техническим документов, регламентирующих обеспечение пожарной безопасности объекта, существующим положением территории и решениями технологической части проекта.

Нефтегазовая смесь от устья существующих добывающих скважин NK-1, NK-2 по проектируемому выкидному трубопроводу Ø108х6 под давлением Р=0,8 МПа с температурой Т=32÷36 С направляется в устанавливаемые на площадках скважин подогреватели УН-0,2М3 где подогревается до Т=70 С. На площадке подогревателя установлены патрубки с запорной арматурой для производства замера дебита поступающей продукции передвижной замерной установкой. Проектом предусмотрено подключение выкидной линии от скважины NK-1 к выкидному трубопроводу скважины NK-2, для этого запроектирован узел с установкой отсекающей запорной арматуры. Далее скважинный флюид направляется на переключающий манифольд находящийся на площадке замерной установки ЗУ-1, откуда нефтегазовая смесь по нефтегазосборному коллектору Ду150 поступает в существующую ГУ Кариман. По трассе проектируемого трубопровода установлены два подогревателя УН-0,2М3 для промежуточного подогрева с целью поддержания температуры рабочей среды выше температуры застывания нефти.

Технологические трубопроводы на площадке скважины приняты из стальных бесшовных горячедеформированных труб Ø108х6 по ГОСТ 8732-78*. Монтаж трубопроводов вести на сварке электродами ГОСТ 9467-75*, с зачисткой сварных швов. Сварные швы по ГОСТ 16037-80*. До ввода в эксплуатацию нефтепроводы подлежат очистке полости, гидравлическому испытанию на прочность и проверке на герметичность согласно СП РК 3.05-103-2014. Величину испытательного давления на прочность следует принимать: Рисп=1,25 Рраб, но не менее 0,8 МПа (при рабочем давлении свыше 0,5 МПа). Испытательное давление должно быть выдержано в течении 24 часов (испытание на прочность), после чего его снижают до максимального рабочего при котором производят тщательный осмотр сварных швов (испытание на герметичность). Давление испытания на герметичность Рисп=Рраб. Продолжительность испытания 12 часов.

Проектируемые выкидные трубопроводы предназначены для транспорта нефтегазовой смеси от нефтедобывающих скважин NK-1, NK-2. Точка подключения - переключающий манифольд, расположенном в районе замерной установки ЗУ-1. Трубопроводы линейной части выполнены из стальной бесшовной горячедеформированной трубы Ø108х6 по ГОСТ 8732-78* (марка стали 20). Проектом предусмотрена подземная прокладка, глубина заложения

трубопровода -1,20 метра до верхней образующей трубопровода, с устройством теплоизолирующей отсыпки (валика из грунта) высотой 0,3 метра. При подземной прокладке ширина траншеи должна быть такой, чтобы обеспечить минимальную дистанцию между наружной стенкой трубы и стеной траншеи 0,2 м, позволяющую уплотнять засыпку. Профиль дна траншеи должен быть выполнен таким образом, чтобы уложенные трубопроводы по всей длине нижней образующей соприкасались с дном, а на участках поворота трассы располагались на дне траншеи по линии изгиба.

На трассе объединённой выкидной линии от площадки скважины NK-2 через каждые 1100 метров установлены подогреватели марки УН-0,2М3 (№№ Н-3,4). Запроектированное оборудование предназначено для нагрева нефтегазовой смеси, с целью уменьшения ее вязкости и предупреждения парафинизации и застывания в выкидных линиях.

Назначение проектируемого промыслового газопровода – подача топливного газа к подогревателям скважинного флюида, расположенным по трассе выкидной линии и на площадке скважины NK-2. Проектируемый газопровод выполнен из стальной бесшовной горячедеформированной трубы Ø57х4 по ГОСТ 8732-78* (марка стали 20), прокладывается подземно, на глубине -0,8 м от поверхности земли до верхней образующей трубопровода, общая протяженность проектируемого участка L=2808 метров. Надземные участки трубопроводов прокладываются на низких опорах, для отключения проектируемых трубопроводов на надземных участках предусмотрена отключающая запорная арматура.

Согласно техническим условиям подключение газопровода выполнено от существующего надземного трубопровода топливного газа Ø57 мм в районе площадки нефтедобывающей скважины 3-Т. Рабочее давление в точке подключения Рраб=0,5 МПа. В месте подключения предусмотрен узел отключающей запорной арматуры с установкой шаровых кранов 11с16нж, Ду50 мм, а также запроектирована односторонняя продувочная свеча h=5 метров.

В проекте осуществлена электрохимическая защита проектируемого подземного выкидного трубопровода от NK-2, протяженностью 3460 метров. Электрохимическая защита выполнена путем непрерывного воздействия нормируемого защитного потенциала на трубопровод с использованием внешних источников энергии. На надземных участках защищаемого трубопровода установлены изолирующие фланцевые соединения, для обеспечения электрической изоляции надземных и подземных участков с целью снизить потерю защитного тока и предотвратить электрохимическую коррозию от воздействия на проектируемый трубопровод блуждающих токов.

Объемно-планировочные и конструктивные решения сооружений обусловлено их функциональным назначением и заданием на проектирование, выданным Заказчиком в соответствии со строительными нормами и правилами.

Основными объектами строительного объема в проектных решениях по проекту «Модернизация месторождения Кариман» являются:

- Площадка устьевого нагревателя УН-1;
- Площадка устьевого нагревателя УН-2;
- Площадка устьевого нагревателя УН-3,4;
- Узел подключения топливного газа;
- Узел подключения выкидного трубопровода на ЗУ;
- Переход выкидного нефтепровода через промоину;
- Площадка под электрооборудование станции управления насосным агрегатом УЭЦН;
- Опоры кабельных сетей.

Площадка устьевого нагревателя УН-1 расположена на существующей площадке скважины NK-1 месторождения Северный Кариман.

Площадка устьевого нагревателя УН-1 в плане представляет собой два совмещенных прямоугольника, с габаритными размерами в осях 6,0х2,0 м и 3,5х1,5 м.

Покрытие площадки запроектировано из монолитного железобетона класса В15 на сульфатостойком портландцементе марка, по водонепроницаемости W4 толщиной 150 мм, армированного сеткой по ГОСТ 23279-2012. Под подошвой площадки предусмотрена подготовка из щебня, пропитанного горячим битумом до полного насыщения, толщиной 50 мм.

Площадка ограждается сборным бордюрным камнем по ГОСТ 6665-91, высота борта 150мм.

Дно котлована перед возведением основания уплотнить щебнем или гравием 10-ти тонными катками.

Уплотнение грунта подушки выполнять слоями толщиной до 200 мм при оптимальной влажности, определяемой лабораторией. Коэффициент уплотнения - не менее 0.95.

Устьевый нагреватель УН-1 устанавливается на железобетонные плиты марки 1П18.18 по ГОСТ 21924.0-97. Под подошвой плит предусмотрена подготовка из щебня, пропитанного горячим битумом до полного насыщения, толщиной 50мм.

Обратная засыпка пазух площадки выполняется грунтом подушки основания, уплотненным слоями по 200-300 мм, Купл.=0,98.

Опоры под трубопроводы приняты из металлических прокатных профилей на железобетонных фундаментах. Бетон класса В15, арматура AIII. Сталь марки С245 по ГОСТ 27772-2015. Под подошвой фундаментов предусмотрена подготовка из щебня, пропитанного горячим битумом до полного насыщения, толщиной 50мм.

Для сбора стоков возможных проливов, на площадке предусмотрен монолитный железобетонный приямок размерами 0,7х0,7х0,5(h) м. Бетон класса В15, арматура класса AIII. Под подошвой приямка предусмотрена подготовка из щебня, пропитанного горячим битумом до полного насыщения, толщиной 50мм. Приямок перекрывается металлической панелью из просечно - вытяжного листа по ТУ 36.26.11-5-89.

Материал бетонных конструкций бетон на сульфатостойком портландцементе, марка по водонепроницаемости W4, по морозостойкости F75.

Работы по монолитным железобетонным, металлоконструкциям выполнить в соответствии с указаниями СП РК 5.03-107-2013 "Несущие и ограждающие конструкции".

Площадка устьевого нагревателя УН-2 расположена на существующей площадке скважины NK-2 месторождения Северный Кариман.

Площадка устьевого нагревателя УН-1 в плане представляет собой два совмещенных прямоугольника, с габаритными размерами в осях 6,0х2,5 м и 4,0х1,5 м.

Покрытие площадки запроектировано из монолитного железобетона класса В15 на сульфатостойком портландцементе марка, по водонепроницаемости W4 толщиной 150 мм, армированного сеткой по ГОСТ 23279-2012. Под подошвой площадки предусмотрена подготовка из щебня, пропитанного горячим битумом до полного насыщения, толщиной 50 мм.

Площадка ограждается сборным бордюрным камнем по ГОСТ 6665-91, высота борта 150мм.

Дно котлована перед возведением основания уплотнить щебнем или гравием 10-ти тонными катками.

Уплотнение грунта подушки выполнять слоями толщиной до 200 мм при оптимальной влажности, определяемой лабораторией. Коэффициент уплотнения - не менее 0.95.

Устьевый нагреватель УН-1 устанавливается на железобетонные плиты марки 1П18.18 по ГОСТ 21924.0-97. Под подошвой плит предусмотрена подготовка из щебня, пропитанного горячим битумом до полного насыщения, толщиной 50мм.

Обратная засыпка пазух площадки выполняется грунтом подушки основания, уплотненным слоями по 200-300 мм, Купл.=0,98.

Опоры под трубопроводы приняты из металлических прокатных профилей на железобетонных фундаментах. Бетон класса В15, арматура AIII. Сталь марки С245 по ГОСТ

27772-2015. Под подошвой фундаментов предусмотрена подготовка из щебня, пропитанного горячим битумом до полного насыщения, толщиной 50мм.

Для сбора стоков возможных проливов, на площадке предусмотрен монолитный железобетонный приямок размерами 0,7х0,7х0,5(h) м. Бетон класса В15, арматура класса AIII. Под подошвой приямка предусмотрена подготовка из щебня, пропитанного горячим битумом до полного насыщения, толщиной 50мм. Приямок перекрывается металлической панелью из просечно - вытяжного листа по ТУ 36.26.11-5-89.

Материал бетонных конструкций бетон на сульфатостойком портландцементе, марка по водонепроницаемости W4, по морозостойкости F75.

Площадки устьевого нагревателя УН-3,УН-4 расположены на трассе объединённой выкидной линии от площадки скважины NK-2 месторождения Северный Кариман через каждые 1100 м.

Площадка устьевого нагревателя УН-3,УН-4 прямоугольная в плане, с габаритными размерами в осях 6,0х1,75 м и представляет собой железобетонную плиту марки 1П60.18 по ГОСТ 21924.0-97.

Дно котлована перед возведением основания уплотнить щебнем или гравием 10-тонными катками.

Уплотнение грунта подушки выполнять слоями толщиной до 200 мм при оптимальной влажности, определяемой лабораторией. Коэффициент уплотнения - не менее 0.95.

Устьевый нагреватель УН-3,УН-4 устанавливается на железобетонную плиту марки 1П60.18 по ГОСТ 21924.0-97. Под подошвой плиты предусмотрена подготовка из щебня, пропитанного горячим битумом до полного насыщения, толщиной 50мм.

Обратная засыпка пазух площадки выполняется грунтом подушки основания, уплотненным слоями по 200-300 мм, Купл.=0,98.

Опоры под трубопроводы приняты из металлических прокатных профилей на железобетонных фундаментах. Бетон класса В15, арматура AIII. Сталь марки С245 по ГОСТ 27772-2015. Под подошвой фундаментов предусмотрена подготовка из щебня, пропитанного горячим битумом до полного насыщения, толщиной 50мм.

Материал бетонных конструкций бетон на сульфатостойком портландцементе, марка по водонепроницаемости W4, по морозостойкости F75.

На Узле подключения топливного газа размещены опоры наружного газопровода, фундамент под продувочную свечу и площадки узла подключения и продувочной свечи.

Покрытие площадок узла подключения и продувочной свечи запроектировано из уплотненного щебня толщиной 150мм.

Фундамент под продувочную свечу - из монолитного железобетона класса В15 на сульфатостойком портландцементе марка, по водонепроницаемости W4, армированного арматурными стержнями класса AI,AIII . Подошва фундамента 1,2х1,2 м., общая высота фундамента 3,0м. Под подошвой фундамента предусмотрено подготовка из щебня, пропитанного горячим битумом до полного насыщения, толщиной 50мм.

Опоры наружного газопровода приняты из металлических прокатных профилей на железобетонных фундаментах. Бетон класса В15, арматура AIII. Сталь марки С245 по ГОСТ 27772-2015. Под подошвой фундаментов предусмотрена подготовка из щебня, пропитанного горячим битумом до полного насыщения, толщиной 50мм.

Дно котлована перед возведением основания уплотнить щебнем или гравием вибротрамбовками.

Уплотнение грунта подушки выполнять слоями толщиной до 200 мм при оптимальной влажности, определяемой лабораторией. Коэффициент уплотнения - не менее 0.95.

Материал бетонных конструкций бетон на сульфатостойком портландцементе, марка по водонепроницаемости W4, по морозостойкости F75.

Обратная засыпка пазух площадки выполняется грунтом подушки основания, уплотненным слоями по 200-300 мм, Купл.=0,98.

На Узле подключения выкидного трубопровода на ЗУ размещены опоры выкидного трубопровода.

Опоры выкидного трубопровода приняты из металлических прокатных профилей на железобетонных фундаментах. Бетон класса В15, арматура АIII. Сталь марки С245 по ГОСТ 27772-2015. Под подошвой фундаментов предусмотрена подготовка из щебня, пропитанного горячим битумом до полного насыщения, толщиной 50мм

Обратную засыпку пазух фундаментов выполнить непросадочным местным грунтом. Уплотнение грунта выполнять слоями толщиной до 250 мм и при оптимальной влажности, определяемой лабораторией. Коэффициент уплотнения - не менее 0.95.

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: **декабрь 2021 г;**
(месяц, год)
окончание работ: **декабрь 2021 г;**
(месяц, год)
при продолжительности строительства месяц: **2,2;**
по норме или по проекту организации строительства, месяц: **2,2;**
фактически, месяц: **1 месяц;**

«МЕМҚАЛАҚҰРЫЛЫСКАДАСТРЫ» шаруашылық жүргізу құқығындағы республикалық мемлекеттік кәсіпорынның Маңғыстаудағы филиалы МЕМЛЕКЕТТІК ҚАЛА ҚҰРЫЛЫСЫ КАДАСТРЫНЫҢ ДЕРЕКТЕР ҚОРЫНА ЕНГІЗІЛДІ: 2022 ж. «14» 01 № 02

9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;
9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации _____% и фактически применено _____% (на объектах, финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

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, газоснабжение, электроснабжение и связь) 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 **«Модернизация месторождения «Кариман»** 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) **Байжанов Серик Кушербаевич**

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

Место печати (при наличии)