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

Декларация о соответствии

«07» октября 2024 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «Зап Каз Агро Пром Grupp», 130000, РК, Мангистауская область, г.Актау, 13 мкр., дом 26, кв.8, БИН:090940017022**

наименование организации, юридический адрес

в лице **Директор Конакбаев Д.Н.**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: **«Строительство газопроводов на месторождениях Аккар Восточный, Аккар Северный (Восточный блок) в Мангистауской области Компании «Jupiter Energy Pte.Ltd.», Мунайлинский район**

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является **Филиал Компании «Jupiter Energy Pte.Ltd.» (Юпитер Энерджи Пти. Лтд) в Республике Казахстан, Генеральный директор Жапаров А.Б.**

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 «ASAD LLP», БИН: 120640010598**

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация) **ТОО «Caspian HES Consulting», JPT23-2067**

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) **Филиал Компании «Jupiter Energy Pte.Ltd.» (Юпитер Энерджи Пти. Лтд) в Республике Казахстан, № 25 от 05.03.2024 года ;**

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	Единица измерения	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 территории в условных границах	м2	746		746	
Площадь застройки	м2	88		88	
Протяженность газопровода	м	6673,07		6673,07	

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными: Газопровод выполнены из стальной бесшовной горячедеформированной трубы Ø108х5 мм по ГОСТ 8732-78*, проложенный надземно на опорах высотой не менее 0,350 метра до низа трубы и подземно, на глубине -1,0 м от поверхности земли до верхней образующей трубопровода.

Для сбора влаги и газового конденсата образующегося при транспортировки нефтяного газа в низкой точке рельефа, выполнены установка конденсатосборника объемом 2,5 м3.

Площадка технологического узла учета газа находится возле точки врезки в существующий газопровод ПУ "Жетыбаймунайгаз" АО "Мангистаумунайгаз" в районе ГУ «Аккар».

Представляет собой открытую бетонную площадку, на которой установлен технологический узел учета газа в блочном исполнении.

Узел учета газа запроектирован с двумя измерительными трубопроводами (основной и резервный), смонтированными на раме с входным и выходным коллекторами, входными и выходными отсечными клапанами по каждой измерительной линии, системой управления, сбора и обработки информации, и панелью управления.

Оборудование полностью оснащено трубами, клапанами, контрольно-измерительными приборами и проводкой.

В месте пересечения существующей подъездной автодороги устанавлены защитный футляр Ø325 мм, на одном конце которого предусмотрена вытяжная свеча.

Площадка узла учета газа с дренажной емкостью представляет из себя огражденную насыпную площадку, с габаритами по ограждению 20х17м. Площадка расположена возле точки врезки в существующий газопровод ПУ "Жетыбаймунайгаз" АО "Мангистаумунайгаз" в районе ГУ «Аккар». Внутри ограждения выполнены строительство открытой бетонной площадки под узел учета газа в блочном исполнении и подземной дренажной емкости ЕП-1 объемом 40м3.

Ограждение площадки узла учета газа выполнено из сетчатых панелей ПМ30.20 высотой 2м. В ограждении выполнены ворота для обслуживания и калитка для персонала.

Для электроснабжения потребителей на напряжении 0,4 кВ выполнена установка понижающей подстанции напряжением 6/0,4 кВ мощностью 25кВА. Размеры КТП в осях 1,55х1,18 м. Подстанция выполнена в индивидуальном сетчатом ограждении высотой 2.м, габаритами в плане 6х5,5м. Для доступа обслуживающего персонала в ограждении КТП выполнена калитка.

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 **июнь 2024г;**
месяц, год
окончание работ **октябрь 2024г;**
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: **2;**
фактически, месяц: **4;**

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);

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

«МЕМКАЛАҚҰРЫЛЫСКАДАСТРЫ» ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫНЫҢ МАҢҒЫСТАУЛАҒЫ ФИЛИАЛЫ ДЕРЕКТЕР ҚОРЫНА ЕНГІЗІЛДІ № 2024-837 2024 ж. «10» 17

ТОО Гео-Гефест

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:

Руководитель ПЖ-2 ТОО МЕК Кумибаев Н.К.

Гл. начальника ЦПТГиЭГХ ПУ „Жылу" Жаманов Н.

Начальник УС Акпау ТОО МЕК Колеганов А.К.

Инженер АСУП ДАИТиС Шелмов Е.Д.

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 не требуется;

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

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект **«Строительство газопроводов на месторождениях Аккар Восточный, Аккар Северный (Восточный блок) в Мангистауской области Компании «Jupiter Energy Pte.Ltd.», Мунайлинский район** 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 ТОО «Зап Каз Агро Пром Grupp» **Конакбаев Д.Н.**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата

Место печати (при наличии)