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

Декларация о соответствии

« 30 » ноября 2017г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «Энергохолдинг-А»**
Республика Казахстан, г. Астана, район Есиль, ул. Кунаева, д.14/3, БЦ "Нурсая».
(наименование организации, юридический адрес)
в лице **Дусипов Д.Б. – директор ТОО «Энергохолдинг-А»**
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации)

по объекту: **Строительство газопровода - отвода от магистрального газопровода "Окарем-Бейнеу" до с. Шетпе с установкой АГРС-"Шетпе" в Мангистауском районе** (наименование, местонахождения объекта)

заказчиком которого является **АО МПФ «КазТрансГаз Аймак»**
в лице **Кисметова А.Ж. – директора МПФ АО «КазТрансГаз Аймак»**
(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 «АБТМ», ТОО «ПСК Энерго»**
(наименование_организации)
3. Проект (проектно-сметная документация)
ТОО «КАТЭК», №1302-05-15R
(наименование проектной организации, номер проекта)
утвержден(а) **МПФ АО «КазТрансГаз Аймак» № 94 от 27.07.2016г.**
(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):

Наименование объектов	Ед. Изм	Диаметр	Общая протяженность газопроводов по проекту	Фактическая протяженность газопроводов
Газопровод-отвод на АГРС «Шетпе»	$м^3$	Снятие растительного слоя грунта с обратным возвратом	504056	504056
	км	Рытье траншеи с устройством основания из песка	90,01	90,362
	км	Сварка, укладка в траншею трубопровода Ду 325х7мм, испытание на	90,01	90,362

		герметичность, обратная засыпка		
	км	Бестраншейная укладка кожухов из стальных труб Ду500	0,26	0,26
Узел запуска очистного устройства (УЗОУ)	Комплект	Блочно-комплектное заводское исполнение на металлических опорах. БК336-М-300-10,0-Л	1	1
	шт.	Кран шаровый Ду300	2	2
		Ду150 6,3МПа	1	1
		Ду100 6,3МПа	3	3
		Ду50 6,3МПа	5	5
		Ду15 1,6МПа	4	4
Линейный крановый узел (КУ-1)	шт.	Краны шаровые с пневмогидроприводом подземной установки Ду 300 6,3МПА	1	1
	шт.	Кран шаровый Ду100 6,3МПа для надземной установки с пневмогидроприводом	6	6
	шт.	Кран шаровый Д50 6,3МПа	4	4
		Кран Ду 15 1,6МПа с колонкой отбора газа	4	4
	шт.	Сбросная свеча Ду100	1	1
	шт.	Обводная линия из труб стальных бесшовных ГОСТ8731-74	1	1
Линейный крановый узел (КУ-2)	шт.	Краны шаровые с пневмогидроприводом подземной установки Ду 300 6,3МПА	1	1
	шт.	Кран шаровый Ду150 6,3МПа для надземной установки с пневмогидроприводом	3	3
	шт.	Кран шаровый Д50 6,3МПа	4	4
		Кран Ду 15 1,6МПа с колонкой отбора газа	4	4
	шт.	Сбросная свеча Ду100	1	1
	шт.	Обводная линия из труб стальных бесшовных ГОСТ8731-74	1	1
Узел приема очистного устройства (УПОУ)	Комплект	Блочно-комплектное заводское исполнение. БКП6 М-300-10,0-Л Установлено на монолитный железобетонный фундамент из бетона В15.	1	1
	шт.	Краны шаровые с пневмогидроприводом подземной установки Ду 300 6,3МПА	2	2
	шт.	Кран шаровый Ду150 6,3МПа для надземной установки с пневмогидроприводом	1	1
	шт.	Кран шаровый Ду 150 типа АО УЗПА 6,3МПа	1	1
		Кран шаровый Ду100	3	3

	шт.	6,3МПА для надземной установки		
	шт.	Кран шаровый Ду100	1	1
	шт.	Кран шаровый Ду50 6,3МПа	12	12
		Ду15 1,6МПа	4	4
	шт.	Регулятор давления Ду25 6,3МПа	1	1
	шт.	Краны шаровые под приварку		
		Ду150 6,3МПа	4	4
		Ду100	3	3
		Ду50	6	6
		Ду15	4	4
		Свеча Ду150	1	1
АГРС «Шетпе»	Площадка	Монтаж блоков заводского изготовления.	1	1
	шт.	Кран шаровый Ду 50 6,3 МПа надземной установки	1	1
	шт.	Ду 25 6,3МПА	1	1
	шт.	Ду 15 6,3 МПа	2	2
Площадки ОК-1, ОК-2	шт.	Кран шаровый Ду300 6,3МПа для надземной установки с пневмогидроприводом	2	2
	шт.	Кран шаровый Ду 100 типа 6,3МПа	2	2
		Кран шаровый Ду50 6,3МПа	8	8
		Ду15 1,6МПа	8	8
Электрохимзащита	Компл.	Станция катодной защиты В-ОПЕ-М1-63-48-У1	5	5
	шт.	Блок автоматического резервирования БАР-32-Т1-У1	1	1
		Контрольно-измерительные пункты	130	130
	шт.	Блок БДР-М1-25-3-УХЛ-1	29	29
	шт.	Протектор ПМ-20У	45	45
	шт.	Анодный заземлитель АЗК-2	48	48
	шт.	Электрод сравнения ЭСН	130	130
	шт.	Датчик скорости коррозии	1	1
Доп. работы	км	Сварка, укладка на опоры трубопровода Ду 159х6мм, испытание на герметичность, огрунтовка и окраска.	--------	0,226
	шт	Монтаж опор ОП-3	--------	22

Переходы через автодороги предусмотрены бестраншейным способом, стальной футляр выполнен из труб Д 530х9 мм с устройством вытяжной свечи.

Изоляция газопровода-отвода от коррозии усиленная трехслойная полиэтиленовая заводская. Стыки трубопроводов изолированы термоусаживающими манжетами.

Изоляция подземных кранов – трубчатая изоляция.

Блок - боксы СЛТМ- здание контейнерного типа размерами 2,8х2,5х2,9м – 4 шт.

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

Газопровод - отвод (ГО) на АГРС «Шетпе» пропускная способность – 22,163~45,481 тыс.нм^3/час. Протяженность 90,010 км, диаметр трубопровода 325х7 мм (К-52), труба стальная сварная прямошовная ГОСТ 20295-85.

Проектное давление Р = 5,4 МПа. Рабочее давление = 3,85 МПа.

АГРС «Шетпе» производительность – 20,0 тыс. нм^3/час, давление на входе АГРС Pmin. раб.= 2,0 МПа, Pmax. раб. = 5,4 МПа. Количество выходных линий - 1 шт.

Давление газа по выходу - 1,2 МПа

Комплектно с АГРС установлена система автоматизированного управления технологическими процессами САУ ГРС на базе программируемых логических контроллеров семейства SIMATIC S7.

Связь между ПУ газопровода-отвода в существующей АГРС «Уштаган» и построенных УЗОУ, КУ-1, КУ-2, УПОУ и АГРС «Шетпе» осуществляется по оптоволоконному кабелю, проложенному вдоль газопровода-отвода в траншее с укладкой сигнальной ленты протяженностью 90,01 км.

Ограждение принято из стальной сетки «Рабица» и уголков 50х5 мм высотой 2,2 м. Столбы ограждения из металлических труб Д89х3мм ГОСТ 10704-91, установленные на фундаменты из бетона В15, Н=0,65 м.

Фундаменты под блок-боксы СЛТМ, УПОУ, блоки АГРС - монолитный железобетонный из бетона В15, подготовка из ПГС толщиной 500мм.

Подземный газопровод прокладывается на глубине от 1,2 до 1,7 м от верха трубы на основание из мягкого грунта. По всей длине подземного газопровода уложена сигнальная лента с проводом-спутником.

Надземный газопровод на площадках окрашен двумя слоями эмали ПФ 115 по огрунтовке в один слой ГФ-021 в соответствии со СНиП РК 2.01-19-2004.

Состав технологических объектов:

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

Краны охранные ОК Ду 325 установлены на площадках размером 5х5м (0,0025 Га) в ограждении, на площадках размещены также продувочная свеча Д 100мм, молниеотвод отдельно стоящий Н=16 м

Площадка УЗОУ размерами 55х39м (0,2145 Га) в ограждении. Площадка освещена, установлена охранная сигнализация, на ней размещен УЗОУ Ду300, продувочная свеча Д 108мм и Д 57мм, молниеотвод совмещенный с прожекторной мачтой Н=24,3 м, блок-бокс СЛТМ, биотуалет, молниеотвод отдельно стоящий-2шт., радиобашня. Для проезда к площадке построена подъездная дорога с покрытием из ПГС -37,85х8,0х0,3м^3.

Линейный кран КУ-1 площадка размером 24х15м и линейный кран КУ-2 площадка 24х9м, в ограждении.

На площадках размещены крановый узел КУ, блок-бокс СЛТМ, продувочная свеча Д 100мм, молниеотвод отдельно стоящий, радиобашня.

Площадка УПОУ размером 72х42м (0,3024 Га) в ограждении. На площадке размещены УПОУ Ду 300, узел сбора продуктов очистки (УСПО), молниеотвод отдельно стоящий, продувочная свеча Д 159мм, Д 89мм, Д57мм, блок - бокс СЛТМ, молниеотвод совмещенный с прожекторной мачтой ПМЖ - 16,6.

Площадка АГРС «Шетпе» в ограждении размером 60х39м (0,234 Га).

Площадь внутриплощадочных дорог и тротуаров – 693 кв.м., площадь песчано-гравийного покрытия – 1513 кв.м.

Радиобашни заводского изготовления для размещения УКВ связи Н = 30 м – 4 шт. Площадка для радиобашни в плане 15х15м (0,0225Га) в ограждении покрыты песчано-гравийной смесью 214кв.м. Радиобашни установлены на фундаменты.

На площадках УЗОУ, КУ-1, КУ-2, УПОУ, АГРС на всех стальных опорах и для переходного мостика выполнена огнезащита конструкций.

Площадка АГРС «Шетпе» включает в себя:
Узел переключения, Узел очистки газа - изделие заводского изготовления, на раме с навесом.
Емкость для сбора, хранения и выдачи конденсата 1,0м^3
Узел подогрева газа
Блок редуцирования-отапливаемое здания контейнерного типа полного заводского изготовления
Блок подготовки теплоносителя- отапливаемое здания контейнерного типа полного заводского изготовления
Емкость теплоносителя 1,0м^3
Узел учета расхода газа
Блок автоматической одоризации газа БАОГ
Емкость хранения и выдачи одоранта 1м^3
Блок операторной
Молниеотвод совмещенный с прожекторной мачтой ПМЖ 16,6- ТП 3.407.9-172.
Молниеотвод отдельно стоящий – 2 шт. - сборная железобетонная опора с молниеприемником на металлическом оголовнике Н16м, сборная железобетонная опора СВ-164.
Свечи Д 57мм -1 шт., Д 89мм – 2 шт.
Септик - 1,5м^3/сут.
Биотуалет
Переносной мусорный контейнер
Пожарный щит типа ЩП-А – 2 шт.
Трансформаторная подстанция – КТПН-25-10/0,4
Радиобашня

Ограждение площадок выполнено из металлических сетчатых панелей по металлическим столбам, по верху панелей устроена сетка СББ «Егоза». Высота ограждения 2,21 м. Всего ограждения 856 м, 12 ворот 17 калиток.

Установлены мачтовые трансформаторные подстанции МПТО-10-10/0,23 – 4 шт.

Протяженность ВЛ-10кВ -5,008+4,487+13,558+0,026+0,463 =23,542 км. Внутриплощадочные сети выполнены кабелем ВБбШв в траншее.

Электрохимзащита. Установлены станция катодной защиты В-ОПЕ-М1-62-48-У1 мощностью 3,0 кВт – 5 шт. Анодные заземления комплектно-блочного исполнения АЗМР-ГУ (3 скважины глубиной 30 м). В местах прокладки стальных кожухов установлены протектора ПМ-20У. На трассе газопровода через 1 км установлены контрольно-измерительные пункты (КИП) совмещенные с опознавательными знаками.

По периметру площадок УЗОУ, УПОУ, АГРС «Шетпе», КУ-1, КУ-2 установлено оборудование охранной и пожарной сигнализации, видеонаблюдения.
Видеонаблюдение-площадки УЗОУ, КУ-1, КУ-2, УПОУ, АГРС «Шетпе». На площадках установлены видеокамеры погодозащищенные на специальных опорах для видеокамер.

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

по проекту *1* единиц;
фактически *1* единиц.

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 **сентябрь 2016 г.**;
месяц, год
окончание работ **ноябрь 2017 г.**;
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 17;
фактически, месяц: 15.

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

10. 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)

М.П.

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект **«Строительство газопровода - отвода от магистрального газопровода "Окарем-Бейнеу" до с. Шетпе с установкой АГРС-"Шетпе" в Мангистауском районе»** 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)
Дусипов Д.Б., директор ТОО «Энергохолдинг-А»
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата)

М.П.