Приложение 3
к приказу и.о. Министра
национальной экономики
Республики Казахстан
от 24 февраля 2015 года № 121
Форма

Декларация о соответствии

«_____»_____2016г.

Подрядчик (генеральный подрядчик)
Товарищество с ограниченной ответственностью **«Сервисный центр «КазТурбоРемонт»**, РК, 010000, г. Астана, пр. Кабанбай батыра, дом № 28 тел/факс 8(7172)24-41-37, 24-29-34
наименование организации, юридический адрес

в лице: Генерального директора **ТОО «СЦ «КазТурбоРемонт»** А. Усерова
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: «**Расширение системы сбора и транспорта нефти м/р НГДУ «Доссормунайгаз» (18 скв.)**
наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является: **АО «Эмбамунайгаз»**, директор капитального строительства Нуржанов М.С..
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:_____
наименование организации
3. Проект (проектно-сметная документация) Отдел проектно – сметных работ Департамента капитального строительства АО «Эмбамунайгаз» №110-2/09-15
наименование проектной организации, номер проекта
утвержден(а) АО «Эмбамунайгаз» приказ №_14_от «09»__01_____2015 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	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

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	метр в		

	квадрате (далее - $м^2$)		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	метр в кубе (далее - $м^3$)		
В том числе подземной части	$м^3$		
Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений	$м^2$		

Показатели	По проекту			Фактически		
	число квартир	площадь квартир, $м^2$		число квартир	площадь квартир, $м^2$	
		общая	жилая		общая	жилая
Всего квартир, в том числе: однокомнатных двухкомнатных трехкомнатных четырехкомнатных и более						

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

На основании исходных данных расширение системы сбора и транспорта нефти предусматривается на следующих месторождениях Карсак, Ботахан, Восточный Макат, Алтыкуль НГДУ «Доссормунайгаз».

На месторождение Карсак производится расширение системы сбора и транспорта нефти:

- прокладка выкидных линий из стальных труб Д 114х7 мм общей протяженностью 410 м:
- от скв. № 612 до ГЗУ № 9, L=185 м;
- от скв. № 616 до ГЗУ № 9 L=240 м;
- от скв. № 620 до ГЗУ № 9 L=85 м;
-монтаж станков качалок (ПШГН 4-1,5-1400, 11 кВт) на скважинах № 612, 616, 620.
-обустройство устьев скважин № 612, 616, 620.
-монтаж ВЛ-6, 0,4 кВ, КЛ 0,4 кВ и установка КТП на скважинах № 612, 616, 620

На месторождении Восточный Макат производится расширение системы сбора и транспорта нефти:

- прокладка выкидных линий из стальных труб Д 114х7 мм общей протяженностью 5110 м:
- от скв. № 7Д до ГЗУ № 2, L= 465 м;
- от скв. № 124 до ГЗУ № 8, L= 965 м;
- от скв. № 125 до ГЗУ № 1, L= 610 м;
- от скв. № 126 до ГЗУ № 4, L= 870 м;
- от скв. № 127 до ГЗУ № 4, L= 770 м;
- от скв. № 128 до ГЗУ № 7, L= 410 м;

- от скв. № 129 до ГЗУ № 4, L= 470 м;
- от скв. № 130 до ГЗУ № 4, L= 230 м;
- от скв. № 131 до ГЗУ № 7, L= 320 м;
-монтаж станков качалок (ПШГН 6-3-3500, 22 кВт) на скважинах № 7Д, 124, 125, 126, 127, 128, 129, 130, 131.
-обустройство устьев скважин № 7Д, 124, 125, 126, 127, 128, 129, 130, 131.
-Монтаж АГЗУ №8 с подключением в коллектор труба Д 159х7-35,35 м.
-монтаж ВЛ-6, 0,4 кВ, КЛ 0,4 кВ и установка КТП на скважинах № 7Д, 124, 125, 126, 127, 128, 129, 130, 131.
-Монтаж ВЛ 6 кВ и установка КТП на ГЗУ, устройство сетей связи.
На месторождение Ботахан производится расширение системы сбора и транспорта нефти:
- прокладка выкидных линий из стальных труб Д 114х7 мм общей протяженностью 1145 м:
- от скв. № 175 до ГЗУ № 6, L=270 м;
- от скв. № 176 до ГЗУ № 5 L=555 м;
- от скв. № 177 до ГЗУ № 4 L=320 м;
-монтаж станков качалок (ПШГН 6-3-3500, 22 кВт) на скважинах № 175, 176, 177.
-обустройство устьев скважин № 175, 176, 177.
-монтаж ВЛ-6, 0,4 кВ, КЛ 0,4 кВ и установка КТП на скважинах № 175, 176, 177.
На месторождение Алтыкуль производится расширение системы сбора и транспорта нефти:
- прокладка выкидных линий из стальных труб Д 114х7 мм общей протяженностью 780 м:
- от скв. № 202 до ГЗУ (проектируемая), L=340 м;
- от скв. № 203 до ГЗУ (проектируемая), L=235 м;
- от скв. № 203 до ГЗУ (проектируемая), L=205 м;
-монтаж станков качалок (ПШГН 4-3-1,5, 11 кВт) на скважинах № 202, 203, 204.
-обустройство устьев скважин № 202, 203, 204.
-Монтаж АГЗУ с подключением в коллектор труба Д 159х7-45,45 м.
-монтаж ВЛ-6, 0,4 кВ, КЛ 0,4 кВ и установка КТП на скважинах № 202, 203, 204.
-Монтаж ВЛ 6 кВ и установка КТП на ГЗУ, устройство сетей связи.
Заглубление выкидных трубопроводов до верхней образующей трубы составляет 0,8 м, а для линии напорных водоводов прокладываются на глубине 1,8 м от поверхности земли до верхней образующей трубопроводов.
Земляные работы в местах пересечения выполняются вручную на расстоянии 2 м в стороны от точки пересечения.
Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект «**Расширение системы сбора и транспорта нефти м/р НГДУ «Доссормунайгаз» (18 скв.)** 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):
Товарищество с ограниченной ответственностью
«Сервисный центр «КазТурбоРемонт»

Генеральный директор А.Усеров «_____» мая 2016 года.
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата

М.П.