Приложение 4
к приказу и.о. Министра
национальной экономики
Республики Казахстан
от 24 февраля 2015 года № 121Форма

Акт приемки объекта в эксплуатацию №1

г.Атырау « 30 » мая 2016 г.

Заказчик: ***АО «Эмбамунайгаз»*** *индекс 060 002 г.Атырау, ул.Валиханова,1 телефон 8 (7122) 32 29 24, 32 29 25, факс 8 (7122) 35 41 34*

фамилия, имя, отчество (при наличии) – для физических лиц, наименование организации – для юридических лиц, почтовый индекс, область, город, район, населенный пункт, наименование улицы, номер дома/здания (стационарного помещения)

на основании:

Декларации о соответствии *№ от 30. 05.16 года, Товарищество с ограниченной ответственностью* ***«Сервисный центр «КазТурбоРемонт»****, Генеральный директор ТОО «СЦ «КазТурбоРемонт» А. Усеров, РК, 010000, г. Астана, пр. Кабанбай батыра, дом № 28 тел/факс 8(7172)24-41-37, 24-29-34,*

дата декларации, наименование подрядной (генподрядной) организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, юридический адрес

Заключения о качестве строительно-монтажных работ *№ от 30.05.2015 года директор филиала ТОО «Шындау» Кубаев С.У. Атестаты эксперта KZ 33VJE00016278, KZ 76VJE00016580,KZ 06VJE00016579от 05.04.16г.*

дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов технического надзора, № и дата получения аттестатов

Заключения о соответствии выполненных работ проекту: *№ от 30. 05.2016 года АО «Эмбамунайгаз» ГСЛ №12012732 от 01.10.2012г, начальник отдела проектно-сметных работ Нургазиева Г.К.*

дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов авторского надзора, № и дата получения аттестатов

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта_по объекту: ***«Расширение системы сбора и транспорта нефти м/р НГДУ «Доссормунайгаз» (18 скв.)***

проверив комплектность исполнительной технической документации

подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

а) решения (постановления) о предоставлении соответствующего акт на право возмездного землепользования (аренды) м/р Карсак №9 от 16.01.2013г. , м/р Алтыкуль №19 от 23.01.2013г.Управление земельных отношении Атырауской области;

наименование органа вынесшего решение

м/р Восточный Макат №128 от 10.01.2013г

наименование органа вынесшего решение

б) талона о приеме уведомления о начале или прекращении осуществления деятельности или определенных действий *Управление государственного архитектурно-строительного контроля по Атырауской области, №410 от 3.08.2015 года.*

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

в) проекта (проектно-сметной документации) *Отдел проектно – сметных работ Департамента капитального строительства АО «Эмбамунайгаз», №110-2/09-15*

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й) *АО «Эмбамунайгаз», №14 от 09.01.2015г.*

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ июль 2015года;

месяц, год

окончание работ май 2016года;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 12;

фактически, месяц:11;

3. 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	Единицаизмерения	Попроекту		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	Единицаизмерения	Попроекту	Фактически
Общаяплощадь	метр в квадрате (далее - $м^2$)		
Числоэтажей	этаж		
Общийстроительныйобъем	метр в кубе (далее - $м^3$)		
В том числе подземной части	$м^3$		
Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений	$м^2$		

Показатели	Попроекту			Фактически		
	числоквартир	площадьквартир, $м^2$		числоквартир	площадьквартир, $м^2$	
		общая	жилая		общая	жилая

Всего квартир, в том числе: однокомнатных двухкомнатных трехкомнатных четырехкомнатных и более						

4. 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 № 1, 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.
Принятые в проекте технологические решения обеспечивают безопасность производства и персонала.

5. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектной-сметнойдокументации):
всего 543 366,070 тысяч тенге,
в том числе строительно-монтажныхработ 275 904,424 тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря 267 461,671 тысяч тенге;

6. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию
554 698,984 тысяч тенге, в том числе:
в том числе строительно-монтажных работ 280 975,407 тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря 269 108,049 тысяч тенге;

7. Объект построен в соответствии с утвержденным проектом(проектно-сметной документацией) и требованиями государственныхнормативных документов в области архитектуры, градостроительства истроительства.

РЕШИЛ:

«Расширение системы сбора и транспорта нефти м/р НГДУ «Доссормунайгаз» (18 скв.) принять в эксплуатацию.
В следующем составе приемочной комиссиейобъекта в эксплуатацию:

Председателя комиссии – представителя заказчика:

Заместитель генерального директора
по капитальномустроительству АО «Эмбамунайгаз» **Умиров А. А.**(фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя)
М.П.

Управление «Эмбамунайэнерго»

Главный инженер_____**Тулегенов Ж.С.**

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

М.П.

Технический надзор

Заместитель директора ТОО «Шындау» _____**Кубаев С.У.**

(фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта)

М.П.

Авторский надзор

Инженер-технолог ОПСР ДКС АО «Эмбамунайгаз» _____**Жансултанова К.К,**

(фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта)

М.П.

Подрядчик (генеральный подрядчик)

Директор ТОО «СК «КазТурбоРемонт» _____**Кайрлиев Н.С.**

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

М.П.

Примечание: к настоящему Акту прилагается приложение 1 – члены комиссии участвовавшие при приемке объекта в эксплуатацию.