Утвержден приказом
Министра по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 234
форма

**Акт приемки объекта в эксплуатацию**

"_16_" 02 2022г

Заказчик Товарищество с ограниченной ответственностью СП «Куатамлонмунай,120008, г. Кызылорда,ул Амангельды 108Г,941040001055,23-56-00
фамилия, имя, отчество (при его наличии) ИИН, телефон – для физических лиц, наименование организации для юридических лиц, БИН, телефон, почтовый индекс,область, город, район, населенный пункт, наименование улицы, номер дома/здания(стационарного помещения)
на основании:
Декларации о соответствии (прилагается) 13 февраля 2022 г ТОО «Орда ТехноСтрой» директор АлтаеваЕржана Амангельдиича,г.Кызылорда,улица Гани Муратбаев,дом№18/54,140440013995,24-33-84;ТОО КазЭнергоПроекСервис» директор Калыбеков Батырбек Калыбекович г.Кызылорда ,Микрорайон Коркыт Ата улица Жастар, дом № 5А96, 081 240 005 708, 23-07-24, ТОО СП ««Куатамлонмунай» генеральный директор Сяо Вей, ,120008, г. Кызылорда,ул Амангельды 108Г, 9410400001015,23-56-00
дата подписания декларации, наименование подрядной (генподрядной) организации,фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя, юридический адрес, БИН,телефон
Заключения о качестве строительно-монтажных работ (прилагается) от 13 февраля 2022г ТОО «ТОО«AstanaTechnical Supervision Group» Ибраев Жанибек Ермаганбетович; № аттестата KZ49VJE00037630 от 10.05.2018г; № аттестата KZ22VJE00037631 от 10.05.2018г; № аттестата KZ15VJE00044450 от 12.02.2019г ,120440012894,70-11-39
дата подписания заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии) экспертов технического надзора, № и дата получения аттестатов, БИН,телефон
Заключения о соответствии выполненных работ проекту (прилагается) от 13 февраля 2022г ТОО «КазГосПроект». Кәрібаев Ибрагим Тынысұлы,060240031582,70-04-08,
дата подписания заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при
е го наличии) экспертов авторского надзора, № и дата получения аттестатов, БИН, телефон
произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта:

**- «Расширение нефтепромысловых объектов ТОО «СП «КАМ» -2021) Корректировка»:**

**Строительство выкидных линий:**

- от скв.К-577 до ЗУ-44;- от скв. К-548 до ЗУ-44;- от скв К-579 до ЗУ-44;- от скв К-549 до ЗУ-44;- от скв Б-89 до ЗУ-Б6;- от скв Б-90 до ЗУ-Б6.

**Строительство замерной усановки:**

-Строительство автоматизированной групповой установки ЗУ-44.
-Строительство автоматизированной групповой установки ЗУ-Б6.

**Строительство нефтяных линий:**

- Строительство нефтяного коллектора от ЗУ-44 до ЗУ-21.
- Строительство нефтяного коллектора от ЗУ-Б6 до ЗУ-Б3.

**Строительство линий электропередач:**

- от скв.К-577 до ЗУ-44;- от скв. К-548 до ЗУ-44;- от скв К-579 до ЗУ-44;
- от скв К- 549 до ЗУ-44;- от скв Б-89 до ЗУ-Б6;- от скв Б-90 до ЗУ-Б6

**Строительство подъездных (внутрипромысловых) дорог:**

-Подъездная дорога к скважине Б-90 до ЗУ-Б6

-Подъездная дорога к скважине Б-89 до ЗУ-Б6

-Подъездная дорога к скважине К-579 до ЗУ-44

-Подъездная дорога к скважине К-577 до ЗУ-44

-Подъездная дорога к скважине К-548 до ЗУ-44

-Подъездная дорога к скважине К-549 до ЗУ-44

(новое строительство) II (нормального) уровня ответственности, не относящиеся к технический сложным.

наименование объекта, вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт), уровень ответственности, техническая и технологическая сложность объекта по адресу

Кызылординская область,Сырдарьинский район,м/р Коныс-Бектас,

(область, район, населенный пункт, микрорайон, квартал, улица, номер дома (корпуса)

проверив комплектность исполнительной технической документации, в том числе посредством электронного модуля исполнительной технической документации "__"_____20__ года, дата ознакомления подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) правоустанавливающего документа на земельный участок от "08" мая 2009 года №407 Кызылорднский областной акимат;

документ, подтверждающий наступление юридических фактов (юридических составов), на основании которых возникают, изменяются или прекращаются права на земельный участок ,в том числе договоры, решения судов, правовые акты исполнительных органов,свидетельство о праве на наследство, передаточный акт или разделительный баланс при реорганизации негосударственных юридических лиц, владеющих земельным участком на праве собственности или выкупивших право временного возмездного землепользования (аренды).либо решения о реконструкции (перепланировке, переоборудовании) помещений (отдельных частей) существующих зданий от "___"_____20___года №_____;

наименование органа вынесшего решение

2) талона о приеме уведомления о начале строительно-монтажных работ Управлением архитектурно-строительного контроля Кызылординской области от 03,02.2022г № KZ74REA00261728

наименование органа принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации) ТОО «КазГосПроект»

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й) Товарищество с ограниченной ответственностью СП «Куатамлонмунай от 01.02.2022г;

дата и номер проекта, наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ февраля 2022 г о д а ;

окончание работ февраль 2022 года;

при продолжительности строительства ,

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

фактически, месяц: Один;

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, | Единица | По проекту | Фактически |
|---|---|---|---|

| производительность и так далее | измерения | общая (с учетом ранее принятых) | в том числе пускового комплекса или очереди | общая (с учетом ранее принятых) | в том числе пускового комплекса или очереди |
|---|---|---|---|---|---|
| Выкидные линий на м/р «Коныс»-«Бектас» | м3/сут. | 50 | | 50 | Выкидные линий на м/р «Коныс»-«Бектас» |
| Автоматизированные групповые установки . (ЗУ) | м3/сут. | 400 (1500) | | 400 (1500) | Автоматизированные групповые установки . |
| Нефтяного коллектора . | м3/сут. | 400 | | 400 | Нефтяного коллектора . |
| КТПН-40 кВа, 6/0,4кВ (6шт) | кВ | 40 | | 40 | КТПН-40 кВа, 6/0,4кВ (6шт) |
| ВЛ | кВ | 6 | | 6 | ВЛ |

Выпуск продукции (оказания услуг), предусмотренной проектом в объеме, соответствующем нормам освоения проектных мощностей в начальный период (не предусматривается)_____

факт начала выпуска продукции с указанием объема

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 | $м^3$ | | |

| 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 четырехкомнатныхи более | | | | | | |

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

**Площадка фундамента под оборудование:**

Фундамент под оборудование приняты из сборных ж/бетонных дорожных плит по ГОСТ 21924.0-84* по битумощебеночной подготовке толщиной 50 мм.

Стойки и фундаменты

Фундаменты и опоры под технологические трубопроводы запроектированы из монолитного железобетона. Бетон класса В15 на основе сульфатостойкого портландцемента, W6 – по водонепроницаемости, F75- по морозостойкости, арматура класса А-I и А-III по ГОСТ 5781-82* и сетки по ГОСТ 23279-854.6.1.12 Технологические коммуникации.

Для прокладки технологических трубопроводов в надземном варианте, проектом предусматривается устройство монолитных железобетонных опор. Опоры монолитные железобетонные из бетона В15 и арматуры класса А-III и А-I по ГОСТ 5781-82*.

Бетон для бетонных и ж/бетонных конструкций принят на сульфатостойком портландцементе ввиду сульфатной агрессии грунтов по отношению к бетонам нормальной плотности.

Под бетонными и железобетонными конструкциями предусматривается подготовка из щебня и ПГС.

Все боковые поверхности железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются битумом за два раза.

Предусмотрены мероприятия, исключающие затопление территории: вертикальная планировка территории.

**-Выкидные линии от скважин до существующих ЗУ:**

В состав обустройства скважин входит:

- площадка под устья скважин
- площадка приустьевой печи ППТМ-0,2.

На трубопроводах, подключающихся к фонтанной арматуре устья обустройства скважин установлены запорная арматура, клапан - отсекатель и приборы КиПИА (термометр, электроконтактный манометр).

*Площадка приустьевой печи.*

На площадке установлена приустьевая печь типа ППТМ-0,2 комплектной заводской готовности, выполнена трубная технологическая обвязка печи. На трубопроводах установлена запорная арматура.

Приустьевая печь предназначена для подогрева нефтяной эмульсии в целях предотвращения застывания и отложения парафина в трубопроводах. Часть газа через скруббер поступает в подогреватель в качестве топлива.

Подогреватель комплектуется приборами КИП и А для измерения температуры и давления нефтяной эмульсии на входе и выходе из печи, обеспечивающими безопасную эксплуатацию печи при сжигании газа.

Выкидные линии предназначены для транспорта нефтегазовой смеси от скважин до входных манифольдов замерных установок.

Трубопроводы выкидных линий классифицируются по ВСН 2.38-85, ВСН 51-3-85 как нефтепроводы III класса III категории. Рабочее давление 4 МПа. Давление гидроиспытания Рисп.=1,25 Рраб.

Прокладка трубопроводов выполнена подземная, и частично наземная

**Строительство нефтяных коллектор:**

Трубопроводы классифицируются по ВСН 51-3-85; ВСН 2.38-85 как нефтегазопроводные трубопроводы III класса IV категории.

Материал трубопроводов по ANSI, что соответствует марки стали 20 группы В по ГОСТ 1050-88. Прокладка предусмотрена надземная на отдельно стоящих опорах.

Прокладка подземных трубопроводов в траншее на глубине 2,0 м.от низа трубы .

Подземные переходы под автомобильными дорогами выполнены в защитных кожухах.

Предусмотрена тепловая изоляция надземных трубопроводов матами минераловатными толщиной 25 мм, покровный слой – лист алюминиевый 1-05, а также усиленная

гидроизоляция подземных трубопроводов Праймером «Polyken 1019» и изолирующей лентой «Polyken 910» шириной 6.

**Строительство ЛЭП с КТПН:**

На площадках выкидных скважин установленокомплектных трансформаторных подстанции типа КТПН 6/0,4кВ мощностью 40кВА.

На отпаечной опоре установлено УОП (Устройство ответвления на промежуточных опорах) по с. 3.407.1-143.1.14

Воздушная линия ВЛ-6 кВ выполнена стале-алюминиевыми неизолированными проводами марки АС, сечением 70 мм2, подвешенными на железобетонных опорах по серии 3.407.1-143 разработки "Сельэнергопроект".

ВЛ 6 кВ выполняется исходя из климатических условий (III -ветровой, II-гололедный районы) с длиной расчетных пролетов для промежуточных опор П10-1 -50м, для анкерных опор А10-1 -50 м.

Для данного района по гололёду, длина анкерного участка принимается не более 1 км, сечение стале-алюминевых проводов не менее 70 мм. Напряжение в проводах АС-70/11 при наибольшей нагрузке или при низшей температуре воздуха не превышает 11,6 даН/мм2, при среднегодовой температуре 8,7 даН/мм2, максимальное тяжение в проводе 7,0 кН. Опоры выполнены с применением стоек СВ105-5 и траверс ТМ-24 на промежуточных опорах с одинарным креплением проводов. При этом свободные изоляторы предохраняют птиц от поражения электрическим током.

На промежуточных опорах используются штыревые изоляторы ШФ20-Г, применяемые в районах загрязнения солончаковой пылью. На опорах анкерного типа провода крепятся при помощи натяжных изолирующих подвесок, содержащих два подвесных изолятора типа ПС 70.

**КТПН-6/0,4 кВ**

В центре нагрузок на территориях объекта устанавливаются КТПН 6/0,4 кВ мощностью 40 кВА.

Предусмотрено заземление КТПН 6/0,4 кВ. Сопротивление заземляющего устройства КТПН должно быть не более 4 Ом. Контур заземления выполняется из угловой стали размером 50х50х5 мм длиной 3,0 м каждый и полосовой стали (горизонтальные электроды) размером 40х4 мм.

**Электротехнические решения 0,4кВ**

Для распределения электроэнергии на площадке выполнено прокладка силовых и распределительных электросетей напряжением 0,4 кВ, а также цепи контроля и управления электроустановками. Для электроснабжения выполнено прокладка кабельной линии 0,4кВ по проектируемой надземной кабельной эстакаде и частично проложены в земле в траншее кабелем марки ВБбШв до электрооборудованей.

Все кабельные линии защищаются от коротких замыканий автоматическими выключателями в распределительном щите с максимальной токовой защитой и защитой от перегрузок.

**Строительство подъездных (внутрипромысловых) дорог:**

| №№ п-п | Наименование показателей | Един. изм. | Принятые в проекте по СП РК 3.03-101-2013 СП РК 03.03-122-2013* |
|---|---|---|---|
| 1 | Технические категории дороги: | | IV-в |
| 2 | Протяженность общей п автодорог: | м | 1605,75 |
| 3 | Расчетная скорость | км/ч | 20-30 |
| 4 | Ширина земляного полотна | м | 6,5 |
| 5 | Ширина проезжей части | м | 4,5 |
| 6 | Ширина обочин | м | 1,0 |
| 7 | Число полос движения | | 1 |

| | | | |
|---|---|---|---|
| 8 | Уклон проезжей части | ‰ | 30 |
| 9 | Уклон обочин | ‰ | 50 |
| 10 | Покрытие проезжей части | | гравийное |

;

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

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

6. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь)
Не предусмотрено ПСД;

7. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектной-сметной документации):
всего (Смета в проекте не предусмотрена) тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ(Смета в проекте не предусмотрена) тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря (Смета в проекте не предусмотрена) тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию 66 749,732 тысяч тенге, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ 58383,653 тысяч тенге; стоимость оборудования, инструмента и инвентаря 8366,079,84 тысяч тенге;

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 35% и фактически применено 35% (на объектах, финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

10. Класс энергоэффективности здания -;

11. Объект построен в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией) и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства.

РЕШИЛ:

**- «Расширение нефтепромысловых объектов ТОО «СП «КАМ» -2021) Корректировка»:**

**Строительство выкидных линий:**

- от скв.К-577 до ЗУ-44;- от скв. К-548 до ЗУ-44;- от скв К-579 до ЗУ-44;
- от скв К-549 до ЗУ-44;- от скв Б-89 до ЗУ-Б6;- от скв Б-90 до ЗУ-Б6.

**Строительство замерной усановки:**

-Строительство автоматизированной групповой установки ЗУ-44.
-Строительство автоматизированной групповой установки ЗУ-Б6.

**Строительство нефтяных линий:**

- Строительство нефтяного коллектора от ЗУ-44 до ЗУ-21.
- Строительство нефтяного коллектора от ЗУ-Б6 до ЗУ-Б3.

**Строительство линий электропередач:**

- от скв.К-577 до ЗУ-44;- от скв. К-548 до ЗУ-44;- от скв К-579 до ЗУ-44;- от скв К-549 до ЗУ-44;- от скв Б-89 до ЗУ-Б6;- от скв Б-90 до ЗУ-Б6

**Строительство подъездных (внутрипромысловых) дорог:**

-Подъездная дорога к скважине Б-90 до ЗУ-Б6
-Подъездная дорога к скважине Б-89 до ЗУ-Б6
-Подъездная дорога к скважине К-579 до ЗУ-44
-Подъездная дорога к скважине К-577 до ЗУ-44
-Подъездная дорога к скважине К-548 до ЗУ-44
-Подъездная дорога к скважине К-549 до ЗУ-44

принять в эксплуатацию.

Заказчик
ТОО СП «КАМ» Генеральный директор Сяо Вей _____.
фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись руководителя Место печати (при наличии)

Технический надзор:
1) аттестованный (-ые) эксперт (-ы) _____.
(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата, подпись,дата
Место печати (при наличии)

2) аккредитованная организация ТОО «AstanaTechnical Supervision Group» директор Ибраев Жанибек Ермаганбетович _____,
( наименование организации )имеющей в своем составе аттестованного (-ых) эксперта (-ов), фамилия, имя, отчество(при его наличии) руководителя, подпись, дата Место печати (при наличии)

Ибраев Жанибек Ермаганбетович (НиОК, ИС, ТХ) _____.
(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата), подпись, дата
Место печати (при наличии)

Авторский надзор:
1) разработчик проекта ТОО «КазГос Проект» директор Қайырханұлы Дархан _____.
(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии), должность), подпись, дата
Место печати (при наличии)

2) организация ТОО «КазГос Проект» директор Қайырханұлы Дархан _____,
(наименование организации) имеющей в своем составе аттестованного (-ых) эксперта
(-о в ) ,фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя, подпись, дата
Место печати (при наличии)

ГИП ТОО «КазГос Проект» Кәрібаев Ибрагим Тынысұлы _____.
(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата),
подпись, дата Место печати (при наличии)

3) аттестованный (-ые) эксперт (-ы)_____.
(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата),подпись, дата
Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО СП «КАМ» Генеральный директор Сяо Вей _____.
фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись руководителя Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «Орда ТехноСтрой» директор Алтаев Ержан Амангельдиич _____.
фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись руководителя Место печати (при наличии

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО КазЭнергоПроекСервис» директор Калыбеков Батырбек Калыбекович _____.
фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись руководителя Место печати (при наличии

Приложение 3
к акту приемки
объекта в эксплуатацию
форма

**Технические характеристики объекта (линии электропередач)**

| № | Наименование | Единица измерения | Количество |
|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Воздушные ЛЭП низкого напряжения … | киломерт (далее – км) | - |
| 2 | Воздушные ЛЭП Высокого напряжения 10 кВ 6кВ | км | 1,469 |
| 3 | Кабельные ЛЭП низкого напряжения … | км | 0,492 |
| 4 | Кабельные ЛЭП высокого напряжения | км | - |
| 5 | Площадь опор | м 2 | - |
| | Опоры: | | 20 |
| 6 | 1) металлические | штук (далее – шт) | - |
| | 2) деревянные с деревянными приставками | шт | - |
| | 2) деревянные с деревянными приставками | шт | - |
| | 3) деревянные с железобетонными приставками | шт | - |
| | 4) железобетонные | шт | 20 |
| | 5) тросовые подвесы | | - |
| 7 | Провода: | км | 2,102 |
| | 1) медные | км | - |
| | 2) алюминиевые | км | - |
| | 3) сталеалюминиевые | | 2,102 |

| | | | |
|---|---|---|---|
| 8 | Кронштейны для светильников: | шт | - |
| | 1) железобетонные | шт | 10 |
| | 2) металлические | | - |
| 9 | Арматура уличного освещения: | шт | - |
| | 1) светильники с лампами накаливания | шт | - |
| | 2) светильники с ртутными лампами | шт | - |
| | 3) светильники с люминесцетными лампами | шт | - |
| 10 | Кабели: | км | |
| | 1) марки ВБбШв 3х6мм2 напряжением 220В | км | 1,112 |
| | 2) марки4х6мм напряжением 380В | км | 0,2 |
| 11 | Муфты соединительные... | шт | - |
| 12 | Муфты концевые | шт | - |
| 13 | Контуры заземления | шт | 18 |
| 14 | Устройства грозозащиты | шт | 12 |
| 15 | Дорожные покрытия кабельных сетей: | м $^2$ | - |
| | 1) асфальтобетонные | м $^2$ | - |
| | 2) булыжные | м $^2$ | - |
| | 3) тротуары | | - |

Заказчик ТОО СП «КАМ» Генеральный директор Сяо Вей
фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись руководителя
Место печати (при наличии)

Авторский надзор_ГИП ТОО «КазГос Проект»_ Кәрібаев Ибрагим Тынысұлы
фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись эксперта
Место печати (при наличии)

Приложение 10
к акту приемки объекта
в эксплуатацию
форма

## Технические характеристики объекта (автомобильные дороги)

| № п.п. | Наименование конструктивных элементов | Единицы измерения | Количество | Описание конструктивных элементов | Примечание |
|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Протяженность дороги | м | 1605,75 | | |
| 2 | Ширина проезжей части | м | 4,5 | | |
| 3 | Ширина тротуаров | м | - | | |
| 4 | Ширина пешеходных дорог | м | - | | |
| 5 | Ширина разделительной грунтовой полосы | м | - | | |
| 6 | Ширина обочины | м | 1,0 | | |
| 7 | Угол откоса (обочин) | градус | 50 | | |
| 8 | Высота насыпи | м | | | |
| 9 | Дополнительные транспортные пути | | - | | |
| 10 | Количество полос | | 1 | | |
| 11 | Дорожные знаки | шт | 39 | | |
| 12 | Элементы освещения | | - | | |
| 13 | Зеленые насаждения | шт | - | | |
| 14 | Дорожное покрытие | | гравийное | | |
| 15 | Электроосвещение | | - | | |

Заказчик ТОО СП «КАМ» Генеральный директор Сяо Вей _____
фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись руководителя
Место печати (при наличии)

Авторский надзор ГИП ТОО «КазГос Проект» Кәрібаев Ибрагим Тынысұлы _____
фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись эксперта
Место печати (при наличии)

Приложение 15
к акту приемки
объекта в эксплуатацию
форма

## Технические характеристики объекта (газопровод, нефтепровод)

| № п/п | Наименование | Единицы измерения | Количество, Протяженность | Примечание |
|---|---|---|---|---|
| 1 | Протяженность трубопровода | м | 3957 | |
| | Протяженность воздушной прокладки | м | - | |
| | 1)на эстакадах | м | - | |
| | 2) на опорах | м | 358 | |
| | 3) безопорная прокладка | м | - | |
| | Количество опор | шт | 46 | |
| | Протяженность подземной прокладки | м | 3599 | |
| | 1) в проходных каналах м | м | - | |
| | 2) в полупроходных каналах | м | - | |
| | 3) бесканальная прокладка | м | - | |
| 2 | Количество колодцев (камер | шт | - | |
| 3 | Количество компенсаторов | шт | - | |
| 4 | Количество вводов | шт | - | |
| 5 | Количество задвижек d =50 | шт | 8 | |
| | d =89 | шт | 6 | |
| | d =150 | | 6 | |
| | d =219 | | 6 | |
| 6 | Вентили (клапан) d=50 | шт | - | |
| | d = | шт | - | |
| 7 | Кран проходной d = 50 | шт | 8 | |
| | d = | шт | - | |
| 8 | Сифоны (гидрозатворы | шт | - | |
| 9 | Переходники | шт | - | |
| 10 | Затворы поворотные | шт | - | |
| 11 | Регуляторы давления | шт | - | |
| 12 | Скважины | шт | - | |
| 13 | Станки - качалки (тип _____, марка ____) | шт | - | |
| | -//- (тип____, марка ____) | шт | - | |
| | -//- (тип____, марка ____) | шт | - | |

| Горизонтальный разрез скважины (колодца) | Вертикальный разрез скважины (колодца) |
|---|---|
| Масштаб _____ | Масштаб _____ |
| | |

**Спецификация**

| № п/п | Наименование | Марка | Материал | Диаметр (мм) (размеры) | Количество | Примечание |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Стальные трубы | Ст20 | сталь | 89х6,0 | 1524м | |
| 2 | Стальные трубы | Ст20 | сталь | 150х6,0 | 1016м | |
| 3 | Стальные трубы | Ст20 | сталь | 219х6,0 | 1417м | |

**Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам**

| | | |
|---|---|---|
| | | |

Заказчик ТОО СП «КАМ» Генеральный директор Сяо Вей _____
фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись руководителя
Место печати (при наличии)

Авторский надзор ГИП ТОО «КазГос Проект» Кәрібаев Ибрагим Тынысұлы
фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись эксперта
Место печати (при наличии)