Акт

государственной приемочной комиссии о приемке построенного магистрального газопровода Сарыбулак-Майкапчагай в эксплуатацию.

от «14» марта 2013 г. Зайсанский район, ВКО
(местонахождение объекта)

Государственная приемочная комиссия, назначенная Приказом Министерства нефти и газа РК от «14» марта 2013 г. № 43

Министерство нефти и газа РК
(наименование органа, назначившего комиссию)

в составе:

Председателя - представителя государственного органа управления

Сарсекеев К.М., Начальник управления развития газовых проектов Департамента развития газовой промышленностиМНиГ РК
(фамилия, имя, отчество, должность)

Заместителя председателя - представителя генеральной проектной организации

Шатов Евгений Иванович, Технический директор ТОО «КАТЭК»
(фамилия, имя, отчество, должность)

членов комиссии - представителей:

Заказчика

Мусиев А.Г., Заместитель менеджера цеха по подготовке и транспортировке нефти и газа ТОО «Тарбагатай Мунай»
(фамилия, имя, отчество, должность)

Генерального подрядчика

Нурбетов А.А. – первый заместитель Генерального директора ТОО «ТрансАзияКонтракшн»
(фамилия, имя, отчество, должность)

Алмуратов Н.М. – директор по производству ТОО «ТрансАзияКонтракшн»
(фамилия, имя, отчество, должность)

Субподрядной организации

Унгаров А.А., директор ТОО «Д.А.С.-Контроль Сервис»
(фамилия, имя, отчество, должность)

Местных исполнительных органов

Ондасанов А.А. – начальник управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства ВКО
(фамилия, имя, отчество, должность)

КЕЛЕСІ БЕТКЕ ҚАРАҢЫЗ
СМОТРИТЕ НА ОБОРОТЕ

Органов государственного архитектурно-строительного контроля и надзора (при приемке в эксплуатацию объектов производственного назначения)

Отарбаев М - Главный государственный строительный инспектор Восточно-Казахстанской области

(фамилия, имя, отчество, должность)

Органов государственного санитарно-эпидемиологического надзора

Кемпибаева А.Т. -Начальник Управления ДКГСЭН МЗ РК по ВКО в Зайсанском районе

(фамилия, имя, отчество, должность)

Органов государственной противопожарной службы

Оспанов М.К. – Начальник Управления государственного пожарного контроля ДЧС ВКО подполковник противопожарной службы.

(фамилия, имя, отчество, должность)

Уполномоченного государственного органа в области охраны окружающей среды (при приемке в эксплуатацию объектов производственного назначения)

Капанов К.К. – Главный государственный экологический инспектор по Восточно-Казахстанской области

(фамилия, имя, отчество, должность)

Государственной службы по безопасному ведению работ в промышленности и горному надзору

Забелина Г.М. – главный специалист-государственный инспектор Управления по государственному контролю за ЧС и промышленной безопасностью ДЧС ВКО

(фамилия, имя, отчество, должность)

Государственного органа социальной защиты населения

Абдкаиров К.К. – главный государственный инспектор труда по ВКО.

(фамилия, имя, отчество, должность)

Заинтересованных ведомств и организаций

Уромбаев А.А. – Директор департамента по управлению системами магистральных газопроводов АО «КазТрансГаз»

Нугуманов Ш.Т. – Начальник Отдела Эксплуатации и Безопасности Движения ГУ «ВКО ДКАД»

Клымов П.О. - Первый заместитель генерального директора АО «Интергаз Центральная Азия».

(фамилия, имя, отчество, должность)

УСТАНОВИЛА:

1. Заказчиком (совместно с подрядчиком) Заказчик: ГОО «Тарбагатай Мунай», Подрядчик: ТОО «ТрансАзияКонстракшн»

(наименование организации)

предъявлен к приемке в эксплуатацию Магистральный газопровод Сарыбулак-Майканчагай, новое строительство

(наименование объекта и вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение)

по адресу: Восточно-Казахстанская область, Зайсанский район, месторождение Сарыбулак

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

2. Строительство осуществлено на основании решения (постановления, распоряжения) о предоставлении соответствующего права на землю от «10» апреля 2012 г. №76 постановление Акимата Восточно-Казахстанской области

и в соответствии с разрешением на производство строительно-монтажных работ от «30» октября 2012 г. № 251, выданного Главным государственным строительным инспектором Восточно-Казахстанской области

(наименование органа, выдавшего разрешение)

3. Строительство осуществлено генеральным подрядчиком ТОО «ТрансАзияКонстракшн»

(наименование организации)

выполнившим Земляные работы, сварочные работы, укладку труб, изоляционные работы, монтажные работы, ВОЛС, КИПиА, электрохимзащита, электромонтажные работы, работы по монтажу узла учета газа, работы по монтажу камер запуска и приема очистных устройств, обустройство площадок, железобетонные работы и т.д.

(виды работ)

и субподрядными организациями ТОО «Д.А.С.-контроль сервис», неразрушающий контроль сварных соединений

(наименование организаций, виды работ, выполненных каждой организацией (при числе организаций свыше трех перечень их указывается в приложении ___ к акту)

4. Проектная (проектно-сметная) документация на строительство разработана генеральным проектировщиком ТОО «КАТЭК»

(наименование организации)

выполнившим Проект «Обустройства месторождения Сарыбулак и строительство магистрального газопровода до границы РК и КНР», «Магистральный газопровод Сарыбулак-Майкапчагай» ,разделы: Пояснительная записка, генплан и транспорт, линейная часть, Технологические решения, архитектурно-строительные решения, конструкции железобетонные, электроснабжение, молниезащита, электрохимзащита система линейной телемеханики.

(наименование частей или разделов документации)

5. Исходные данные для проектирования выданы согласно перечня- приложение №1 к настоящему акту

(наименование научно-исследовательских и изыскательских организаций, тематика исходных данных (при числе организаций свыше трех перечень их указывается в приложении ___ к акту)

6. Строительство осуществлялось по проекту (типовому, индивидуальному, повторно применяемому) 205/21.09.10-02 «Обустройство месторождения Сарыбулак и строительство магистрального газопровода до границы РК и КНР»

(номер проекта, номер серии)

7. Проектная (проектно-сметная) документация утверждена ДГП «ВостокГосЭкспертиза»

(наименование органа, утвердившего (переутвердившего) документацию на объект (очередь, пусковой комплекс)

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ июль 2011 г;

(месяц и год)

Окончание работ декабрь 2012 г.;

при продолжительности строительства, мес.: 18 месяцев

по норме или по проекту организации строительства 13 месяцев ;

фактически 18 месяцев.

9. Государственной приемочной комиссии представлена следующая документация: Приложение №2 к настоящему акту. Указанные документы являются обязательным приложением к настоящему акту.

10. Предъявленный к приемке в эксплуатацию объект имеет следующие основные показатели мощности, производительности, производственной площади, протяженности, вместимости, объема, пропускной способности, провозной способности, число рабочих мест и т.п. (заполняется по всем объектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг):

Мощность, производительность и т.д.	Ед. 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
Мощность	млн.м3/год	600		500	
Диаметр трубы газопровода	мм	406		406	
Давление в начале магистрального газопровода	Мпа	6,2		6,2	
Давление в точке присоединения к участку на территории КНР	МПа	5,5		5,5	
Количество площадок линейных сооружений	шт	16		16	
Отвод земель на постоянное пользование	га	2,2725		2,2725	
Отвод земель на временное пользование	Га	264,93		264,93	
Протяженность	км	92,475		92,475	
Проектные запасы газа	млрд.м3	5,1		5,1	
Газ для транспортировки	млрд.м3	4,19		4,19	
Общее численность работающих	Чел.	24		24	

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

В качестве рабочего (нормативного) давления – принято избыточное давление 6,2 МПа. На границе между РК и КНР установлена газоизмерительная станция (ГИС). Линейная запорная арматура установлена на расстоянии не превышающим 25 км. Для поддержания расчетной пропускной способности газопроводов в процессе эксплуатации и проведения дефектоскопии предусматривается очистка полости трубы без прекращения подачи газа. Для этой цели в начале трассы после узла подключения к ДКС предусматривается узел запуска ОУ. От фонтанной арматуры газ подается в газопроводы-шлейфы. На площадке скважин предусмотрены факельные линии с земляным амбаром. Далее газ попадает на площадку подогрева газа и очистки газа и подается в магистральный газопровод. Для Для сооружения газопровода приняты стальные электросварные прямошовные трубы импортной поставки DN 406,4 мм по API 5L psl2 класса прочности X56M с заводским трехслойным защитным покрытием нормального исполнения толщиной 2,5-3,0 мм. Изоляция зон сварных стыков выполняется 3-х слойными термоусадочными манжетами типа «Тиал», «Новорал-СТ». Расчет толщины стенки труб произведен в соответствии со СНиП 2.05.06-85*.В качестве запорно-отключающей арматуры приняты шаровые подземные пневмогидравлические краны завода ОАО «Пензтяжпромарматура», DN 400 (16'') PN 10 Мпа.Для опорожнения участков магистрального газопровода при ремонтах и авариях линейных сооружений на обоих концах участков между запорной линейной арматурой предусмотрены продувочные свечи. Трубопроводы в обвязке крановых узлов приняты из стали по API 5L psl2, класса прочности X56M. На участках подземных переходов через автомобильные дороги газопровод прокладывается в защитном кожухе. Для изоляции мелких соединительных деталей (Ду50÷Ду400) принята антикоррозионная изоляционная система «Полилен». Прокладка газопровода на всем протяжении трасс газопровода предусмотрена подземной. Основания под трубопроводы в траншеях, пройденных в валунно-галечниковых отложениях, выравнено слоем мягкого грунта толщиной не менее 10 см. При засыпке трубопровода грунтом, содержащим мерзлые комья, щебень, гравий и другие включения размером более 50 мм в поперечнике, изоляционное покрытие защищено от повреждений присыпкой мягким грунтом на толщину 20 см. Для очистки полости газопровода и проведения дефектоскопии предусматриваются камеры запуска и приема очистных устройств DN 400 (16'') PN 10 МПа в блочно-комплектном исполнении заводского изготовления. Для сбора конденсата предусмотрен конденсатосборник.

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

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

13. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом выполнены в полном объеме. Характеристика мероприятий приведена в приложении к акту.

14. Внешние наружные коммуникации холодного и горячего водоснабжения, канализации, теплоснабжения, газоснабжения, энергоснабжения и связи обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта и приняты городскими эксплуатационными организациями. Перечень справок городских эксплуатационных организаций приведен в приложении ___ к акту.

15. Сметная стоимость по утвержденной проектно-сметной документации:

всего 4 321 084,150 тыс. тенге, в том числе: строительно-монтажных работ2978930,303тыс. тенге, оборудования, инструмента и инвентаря 1 342 153,85тыс. тенге.

16. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию 5 296 050,00 тыс. тенге, в том числе:
стоимость строительно-монтажных работ 4 785 000 тыс. тенге;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря 511 050,00 тыс. тенге.

17. На основании осмотра объекта и ознакомления с соответствующей документацией даны оценки прогрессивности решений технологических

Технологические решения принятые в проекте отвечают требованиям и нормам СНиП РК и обеспечивают безопасную работу.

(по жилым домам не заполняется)

архитектурно-строительных (включая объемно-планировочные и по применению материалов и конструкций) все использованные в проекте архитектурно-строительные решения и принятые материалы разрешены к применению в РК и соответствуют нормам и стандартам РК.

Решение Государственной приемочной комиссии:

Предъявленный к приемке Магистральный газопровод Сарыбулак-Майкапчагай
(наименование объекта (комплекса))

ПРИНЯТЬ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ.

Председатель государственной приемочной комиссии

Сарсекеев К.М.

Подпись _____

Дата: «14» июня 2013 г.

Место печати

Заместитель председателя государственной приемочной комиссии

Шатов Е.В.

Подпись _____

Дата: «___» _____ 2013 г.

Место печати

Члены государственной приемочной комиссии:

Отарбаев М.

Подпись _____

Дата: «___» _____ 2013 г.

Место печати

Оспанканов А.А.

Подпись _____

Дата: «___» _____ 2013 г.

Место печати

Аблкаиров К.К.

Подпись _____

Дата: «___» _____ 2013 г.

Место печати

Подпись _____

Дата: «____»_____2013 г.

Место печати

Мусиев А.Г.

Подпись _____

Дата: «____»_____2013 г.

Место печати

НурбетовА..А.

Подпись _____

Дата: «____»_____2013 г.

Место печати

Алмуратов Н.М.

Подпись _____

Дата: «____»_____2013 г.

Место печати

Унгаров А.А.

Подпись _____

Дата: «____»_____2013 г.

Место печати

Уромбаев А.А.

Подпись _____

Дата: «____»_____2013 г.

Место печати

Климов П.В.

Подпись _____

Комчибаева А.Т.

Подпись _____

Дата: «5» 04 2013 г.

Место печати

Османов М.К.

Подпись _____

Дата: «17» 04 2013 г.

Место печати

Каиков К.К.

Подпись _____

Дата: «___» _____ 2013 г.

Место печати

Забелина Г.М.

Подпись _____

Дата: «___» _____ 2013 г.

Место печати

Нугуманов Ш.Т.

Подпись _____

Дата: «___» _____ 2013 г.

Место печати

Сарыбұлақ-Майқапшағай салынған газқұбырын пайдалануға қабылдау туралы
мемлкеттік қабылдау комиссиясының
АКТЫСІ

«14» маусым 2013 жыл **ШҚО, Зайсан ауданы**
(аймақ атауы)

Мемлкеттік қабылдау комиссиясы ҚР Мұнай газ Министрлігінің «14» наурыз 2013 ж. №43 Бұйрығымен тағайындалған

Мұнай газ Министрлігі
(мекеме атауы, комиссияны тағайындаған)

Құрамында:
мемлекеттік басқару органының өкілі-төрағасы

ҚР МГжМ өнеркәсіптік газды дамыту Департаменті газдық жобаны дамыту басқармасының бастығы
(аты, тегі, әкесінің аты, лауазымы)

Бас жобалау мекемесінің өкілі-төраға орынбасары
Шатов Евгений Иванович – «КАТЭК» ЖШС техникалық директоры
(аты, тегі, әкесінің аты, лауазымы)

Комиссия мүшелері-өкілдер:
Тапсырыс беруші:

А.Г.Мусаев – «Тарбағатай Мұнай» ЖШС мұнай газды транспорттау және дайындау бойынша цех менеджері
(аты, тегі, әкесінің аты, лауазымы)

Бас мердігер:
А.А.Нурбетов – «Транс Азия Констракшн» ЖШС бас директорының бірінші орынбасары
(аты, тегі, әкесінің аты, лауазымы)

Н.М.Алмуратов «Транс Азия Констракшн» ЖШС өндіріс директоры
(аты, тегі, әкесінің аты, лауазымы)

Қосалқы мердігерлер:
А.А.Унгаров «Д.А.С. контроль-сервис» ЖШС директоры

Жергілікті атқарушы органдар:
А.А.Ондаканов–Зайсан ауданындағы тұрғын–үй коммуналдық шаруашылығы және энергетика басқармасының бастығы
(аты, тегі, әкесінің аты, лауазымы)

Саулет-құрылыс бақылау және тексеру мемлекеттік органдар (өндіріске тағайындалған аймақты пайдалануға қабылдау кезінде)

М.Отарбаев – Шығыс Қазақстан облысы мемлекеттік бас құрылыс испекторы
(аты, тегі, әкесінің аты, лауазымы)

Мемлекеттік санитарлы-эпидемиологиялық бақылау органдары:

А.Т.Комчибаева –ШҚО Зайсан ауданы бойынша ҚР ДМ МСЭБКД Басқарма бастығы
(аты, тегі, әкесінің аты, лауазымы)

Мемлкеттік өртке қарсы қызметі

М.К.Оспанов – Зайсан ауданы бойынша ТЖБ басқармасының бастығы, өртке қарсы қызмет подполковнигі
(аты, тегі, әкесінің аты, лауазымы)

Қоршаған ортаны қорғау мемлекеттік уәкілетті органдар (өндірістік тағайындауда аймақты пайдалануға қабылау кезінде)
К.К. Капанов ШҚО бойынша мемлекеттік экологияның бас инспекторы

Тау кен және өнеркәсіптік бақылауға қауіпсіз жұмыс жүргізу бойынша мемлекеттік қызмет

Г.М.Забелина ШҚО ТЖД өнеркәсіптік қауіпсіздік және ТЖ мемлекеттік бақылау бойынша Басқарманың бас мемлекеттік маман инспекторы
(аты, тегі, әкесінің аты, лауазымы)

Тұрғанды әлеуметтік қорғау мемлекеттік органы

К.К. Абилкаиров ШҚО бойынша мемлекеттік еңбек басқармасының бас инспекторы

Қызығушылық танытқан мекемелер және олардың тізімі:

А.А. Уронбаев – «ҚазТрансГаз» АҚ магистралды газ құбыры желісін басқару департаментінің директоры

Ш.Т.Нугуманов – ШҚО ДКАД МБ қауіпсіздік қозғалысы және эксплуатация бөлімінің бастығы

П.О.Климов – «Интергаз Орталық Азия» АҚ бас директорының бірінші орынбасары

АНЫҚТАҒАНЫ:

1. Тапсырыс беруші (мердігермен бірге келісілген) тапсырыс беруші: Сарыбұлақ-Майқапшағай магистралды газ құбыры жаңа құрылыс

(аймақ атауы және құрылыс түрі, (жаңа, кеңейтілген, қайта құру, техникалық қайта құралдандыру)

Мекен жайы бойынша: Шығыс Қазақстан облысы, Зайсан қ., Сарыбұлақ кенорны

(облыс, аудан, елді мекен, ықшам аудан, квартал, көше, үй нөмері, (корпус))

2. Құрылыс Шығыс Қазақстан облыс әкімі берген «10» сәуір 2012 жылғы №76 жер құқығына сәйкес ұсынылған (ұйғарым, бұйрық) шешім негізінде жүзеге асырылды.
   Және ШҚО мемлекеттік құрылысының бас инспекторының өнеркәсіптік құрылыс-монтаждау жұмыстарына берген «30» қазан 2012 жылғы №351 рұқсатына сәйкес

(рұқсат берген орган атауы)

3. Құрылыс бас мердігермен жүзеге асырылды: «Транс Азия Констракшн» ЖШС

(мекеме атауы)

атқарылған: жер жұмыстары, дәнекерлеу, құбырларды төсеу, оқшаулау жұмыстары, монтаждау жұмыстары,ВОЛС, ҚБӨжА, электрохимқорғау, электрмонтаждау жұмыстары, аландарды орнықтыру, темірбетон жұмыстары және т.б.

(жұмыс түрлері)

және қосалқы мердігерлермен «Д.А.С. контроль сервис» ЖШС, байланысу дәнекерлеу бақылауын бұзбай жұмыс атқарды.

4. Құрылысқа жобалық (жобалық-сметалық) құжаттар бас жобалаушы «КАТЭК» ЖШС мекемесімен жасалынды

(мекеме атауы)

атқарылды: «ҚР мен ҚХР шекарасына дейін магистралды газқұбыры құрылысын және Сарыбұлақ кенорнында орналастыру» жобасы, «Сарыбұлақ Майқапшағай магистралды газқұбыры» бөлімдері, түсіндірме жазбалар, бас жоба және төлқұжат, желілік бөлік, технологиялық бөлік, сәулет-құрылыс шешімі, темір бетонды құрылымы, электрмен қамту, найзағайдан қорғау, электрхимқорғау.

(бөлімдердің атауы не құжаттар бөлімдері)

5. Жобалауға берілген мәліметтер негізгі актының №1 Қосымшасы тізіміне сәйкес берілді

(ғылыми-зерттеу атауы және іздестіру мекемесі, шығарылған тематика мәліметі (үш мекемеден саны асып кеткен жағдайда актының қосымшасында көрсету)

6. Құрылыс жоба бойынша жүзеге асырылды (типтік, жеке, қайта қолданылатын): 205/21.09.10-02 «ҚР мен ҚХР шекарасына дейін магистралды газқұбыры құрылысын және Сарыбұлақ кенорнында орналастыру»

(жоба нөмері, серия нөмері)

7. Жобалық (жобалық –сметалық) құжаты бекітілді: «Шығыс мемсараптама» ММД

(мекеме атауы, аймаққұжатын бекіткен (қайта бекіткен), кезекті, жиынтықты қосу)

8. Құрылыстық-монтаждық жұмыстарды жүзеге асыру мерзімі:
   Жұмыстың басталуы шілде 2011 ж.
   (ай,күні)
   Жұмыстың аяқталуы желтоқсан 2012 ж.
   (ай,күні)
   Құрылыс созылған жағдайда 18 ай.
   Норма не жобалық мекеме бойынша 13 ай

Іс жүзінде 18 ай.

9. Мемлкеттік комиссия мүшелеріне келесі құжаттар ұсынылды:
   Негізгі актыге №2 Қосымша. Көрсетілген құжаттар негізгі актының міндетті бөлігі болып табылады.
10. Қабылдауға ұсынылғында пайдалануға аймағында келесі негізгі көрсеткіштері бар қуаттылық, өндірістік, өндірістік алаңдар, алып жатқан көлемі, сыйымдылығы, көлемі, өткізу мүмкіндігі, кіру ақысы мүмкіндіктері, жұмыс орындарының саны және т.б. (барлық аймақ бойынша толтырылады (тұрғын үйлерді қоспағанда) өлшем бірлігі бойынша толықтай өніммен не негізгі қызмет түрімен сәйкес келетін):

Өндіру қуаттылығы және т.б.	Өлш. біріл	Жоба бойынша		Іс жүзінде	
		Жалпы (максималды)	Оның ішінде қосу жиынтығы не кезектегі	жалпы (бұрын қабылданғандарды есепке алғанда)	Оның ішінде қосу жиынтығы не кезектегі
Қуаттылық	млн.м^3/ жыл	600		500	
Газ құбыры диаметрі	Мм	406		406	
Магистралды газ құбырының басындағы қысым	МПа	6,.2		6,2	
ҚХР территориясына қосқандағы аймақтың қосылған нүктесінің қысымы	МПа	5,5		5,5	
Желілік имараттар алаңының саны	дана	2,2725		2,2725	
Үнемі қолдануға жерді бұру	Га	264,93		264,93	
Уақытша пайдалануға Жерді бұру	Га	6		6	
Алып жатқан көлемі	км	92,475		92,475	
Газдың жобалық артығы	Млрд .м^3	5,1		5,1	
Транспорттауға арналған газ	Млрд .м^3	4,19		4,19	
Жалпы жұмысшылар саны	адам	24		24	

11. Аймақтың технологиялық және сәулет-құрылыс шешімі бойынша келесілер бойынша сипатталады:

Жұмыс (нормативті) қысымы ретінде –қабылданған артық қысым 6.2 МПа. ҚР және ҚХР шекарасында газөлшеуіш станциясы орналасқан. Желілік артқы арматура ұзынығы 25 км-ден асып кетпейді. Пайдалану роцессінде газ құбырының өткізу мүмкіндігін есептеуді колдауға арналған және дефоктоскопияны өткізуде газдың берілуін тоқтатпай ішін

тазалау қарастырылған. Бұл мақсатта трассаның басында тораптан кейін ДКС-ке қосу ОУ жіберу торабы қарастырылады. Газ фонтандық арматурадан газқұбыры шлейфіне беріледі. Ұңғыма алаңында факельді желі қарастырылған жерасты амбарымен бірге. Газ әрі қарай газ жылыту алаңына түседі және газ тазаланады және магистралды газқұбырына беріледі. Газқұбырының орнату үшін болат электрмен дәнекерленген импортынан жасалынған DN406,4 мм тік жікті құбырлар қолданылған және API 5L psl2 класынан тұратын төзімді X56M зауытты үшқабатты қорғанысы бар қалыпты қолдану қалыңдығы 2,5-3,0 мм, жікті дәнекерлеуде оқшаулау аймағы «Тиал», «Новорад-СТ» типті 3қабатты жылуорнатылған манжетпен жасалынады. Құбыр қабырғаларының қалыңдық есебі 2.05.06-85 ҚНжЕ сәйкес жүргізілді. Артқы –сөндіру арматурасына «Пензтяжпромарматура» ААҚ зауытының DN 400 (16) PN 10 МПа маркалы домалақ жерасты пневмогидравикалық краны қолданылды. Магистралды газ құбырын жөндеу және апат кезінде орнатылған желілерді босату үшін аймақтың екі жағынан артқы желілік арматура арасында үрлейтін шам қарастырылған. Кран торабында бекітілген құбырлар желісі APL 5L psl2 болаттан, төзімділігі жағынан X56M класынан жасалынған. Көлік жолдарында жерасты аймақтарында газқұбырлары қорғаныш қаптамалармен қамталады. Ұсақ байланыстырылған бөлшектерді оқшаулау үшін (Ду50Ду400) жемірікке қарсы «Полилен» оқшаулағыш жүйесі қолданылған. Трасса бойы газ құбырларын төсеу жерастында қолдану қарастырылған. Траншеядағы құбырлардың астында негізі ретінде қойтасты жұмыр тастар бөлініп төселген, 10 см топырақ төселіп тегістелген. Құбырларға топырақ себілді, құрамында жұмырашақты мұздаған қиыршық тастар, ірі құмадар және басқа да көлемі 50 мм қосылған ені кесе көлденеңнен, қорғалғанның үстіне оқшауланып жұмсақ қалыңдығы 20 см топырақ төселді. Газ құбырларын тазалау үшін және дефектоскопия жүргізу үшін қосу камерасы қарастырлығна және тазаланған құрылғыны қабылдау өндіруші зауытының дайындаған DN 400 (16) PN 10 МПа блокты жиынтығын. Конденсатты тастау үшін кондетсатжиынтығы қарастырылған.

(қысқаша техникалық сипаттама оны орналастырудағы ерекшеліктері бойынша, негізгі материалдар және құрылымдар, инженерлік және технологиялық жабдықтар бойынша)

12. Аймақта орнатылған жобада қарастырылған жабдық саны оны жиынтықты және жеке сынағаннан кейінгі актыге сәйкес қабылдау.
13. Еңбекті қорғау іс шаралары, жарлуды қамтамасыз ету, өрт қауіпсіздігі, табиғи қоршаған ортаны қорғау және антисейсмикалық іс шаралар, жобада қарастырылған толығымен орындалған. Іс шаралар сипаты актының қосымшасында келтірілген.
14. Сыртқы ішкі коммуникация, салқын және ыстық суменқамту,канализация, жылумен, газбен, жарықпен және байланысен аймақты қалыпты пайдалануын қамтамасыз етеді және қаланың пайдалану мекемелерімен қабылданған. Қаланың пайдалану мекемелерінің анықтама тізімі актының қосымшасында келтірілген.
15. Бекітілген жобалық-сметалық құжат бойынша сметалық құны:
    Барлығы 4 321 084,150 мың теңге, оның ішінде құрылыстық-монтаждау жұмыстары 297 8930.303. мың теңге, жабдықтар, құралдар және бұйымдар 1 342 153,85 мың теңге.
16. Негізгі кордың сметалық құны пайдалануға қабылданатын 5 296 050.00 мың теңге,
    Оның ішінде:
    Құрылыс-монтаждау жұмыстары 4 785 000 мың теңге.
    жабдықтар, құралдар және бұйымдар құны 511 050.00 мың теңге.

17. Аймақты карауда және сәйкес құжаттармен танысу технологиялық шешімнің негізінде прогрессивті бағасы берілді.

Аймақта қабылданған технологиялық шешім жұмыстың қауіпсіздігін қамтамасыз етеді және ҚР ҚБӨжА нормалары мен ережелеріне сәйкес келеді.

(тұрғын үй бойынша толтырылмайды)

Сәулеттік –құрылыстық (көлемді-жобалықты қоскқанда және материалдарды қолдану бойынша және құрылым) жобада барлық қолданылған сәулеттік-құрылыстық шешім және қабылданған материалдар ҚР қабылдауымен рұқсат етілген және ҚР нормалары мен стандарттарына сәйкес келеді.

Мемлекеттік қабылдау комиссиясының шешімі:

«Сарыбұлақ Майқапчағай » магистралды газ құбырын қабылдауды ұсыну:
(аймақ атауы, (жиынтық)

ПАЙДАЛАНУҒА ҚАБЫЛДАНДЫ:

Мемлкеттік қабылдау комиссиясының төрағасы:
К.М.Сарсекеев М.О. _____қолы

Мемлкеттік қабылдау комиссиясының төрағасының орынбасары:
Е.И.Шатов М.О. _____қолы

Мемлкеттік қабылдау комиссиясының мүшелері:
М.Отарбаев М.О. _____қолы

А.А.Ордаканов М.О. _____қолы

К.К.Аблкаиров М.О. _____қолы

А.Г.Мусиев М.О. _____қолы

А.А. Нурбетов М.О. _____қолы

А.Е. Сейлханов М.О. _____қолы

Н.М.Алмуратов М.О. _____қолы

А.А. Унгаров М.О. _____қолы

А.А.Уромбаев М.О. _____қолы

П.В.Климов М.О. _____қолы

А.Т. Комчибаева М.О. _____қолы

М.К.Оспанов М.О. _____қолы

К.К.Капанов М.О. _____қолы
Г.Б.Забелина М.О. _____қолы

Ш.Т.Нугманов М.О. _____қолы

КЕЛЕСІ БЕТКЕ ҚАРАҢЫЗ
СМОТРИТЕ НА ОБОРОТЕ

« 04 » мая 2016 года. Я, Абубакирова Айгуль Маратовна нотариус города Кызылорда, государственная лицензия № 14005258 выданная Министерством юстиции Республики Казахстан от 17.04.2014 года свидетельствую верность перевода данного текста с русского на казахский язык.

Зарегистрировано в реестре за № 1105
Взыскано государственной пошлины
или сумма, оплаченная частному нотариусу
Нотариус Абубакирова А.М

Прошнуровано
Пронумеровано
На 1 стр.