АКТ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРИЕМОЧНОЙ КОМИССИИ
О ПРИЕМКЕ ПОСТРОЕННОГО ОБЪЕКТА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ

«29» декабря 2012г. Южно-Казахстанская область

Государственная приемочная комиссия, назначенная приказом от "4" декабря 2012г. №183 Министерства Нефти и Газа Республики Казахстан.

в составе:

председателя

Сарсекеев Куаныш Мейрбекович – начальник управления Департамента развития газовой промышленности Министерства нефти и газа Республики Казахстан.

заместителя председателя

Шлиомензон Борис Хацкелевич – заместитель генерального директора ТОО «Казахский институт транспорта нефти и газа».

членов комиссии – представителей:

заказчика

Шаяхметов Беймбет Шайсултанович – генеральный директор ТОО «Азиатский газопровод»;

Чжун Фань – первый заместитель генерального директора ТОО «Азиатский газопровод» - Руководитель ГУП.

эксплуатационной организации

Климов Павел Викторович – первый заместитель генерального директора АО «Интергаз Центральная Азия».

генерального подрядчика

Гасанов Шасмаил Наджипович – руководитель по промышленному строительству АО «НГСК КазСтройСервис»;

Чаудхури Каушек Де – управляющий директор АО «НГСК КазСтройСервис».

органов государственного архитектурно-строительного контроля и надзора

Моргун Леонид Васильевич – главный эксперт Департамента государственного архитектурно-строительного контроля, надзора, лицензирования и аттестации Агентства Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства.

органов государственного санитарно-эпидемиологического надзора

Бабякина Наталья Геннадиевна – заместитель директора департамента санитарно-эпидемиологического надзора по Южно-Казахстанской области Комитета государственного санитарно-эпидемиологического надзора Министерства здравоохранения Республики Казахстан.

органов государственной противопожарной службы

Сейтимов Султанбек Абдугапбарович – заместитель начальника департамента по чрезвычайным ситуациям Южно-Казахстанской области Комитета по государственному контроля за чрезвычайными ситуациями и промышленной безопасностью Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан;

Кульмаганбетов Бакытжан Аманович	–	заместитель начальника Департамента по чрезвычайным ситуациям Южно-Казахстанской области, полковник противопожарной службы.

уполномоченного государственного органа в области охраны окружающей среды

Өтебаев Рахымберді Смайылұлы	–	главный государственный экологический инспектор по Южно-Казахстанской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства охраны окружающей среды Республики Казахстан.

от местных исполнительных органов и других заинтересованных организаций, учреждений и органов надзора:

Маханов Батырша Таштаевич	–	заместитель начальника управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Южно-Казахстанской области;
Шанбатыров Мухатай Умбетайулы	–	Заместитель Генерального директора по управлению газотранспортной системы АО «КазТрансГаз»;
Минг Фанчун	–	заместитель генерального директора «TAP Line»;
Досжанов Аскар Абуович	–	аналитик департамента управления проектами по транспортировке нефти и газа АО НК «КазМунайГаз»;
Нысангалиев Амангали Нысангалиевич	–	Директора центра по наземному проектированию АО «Казахский институт нефти и газа».

УСТАНОВИЛА:

1. Заказчиком ТОО «Азиатский Газопровод» совместно с Генеральным подрядчиком АО «НГСК КазСтройСервис» предъявлен к приемке в эксплуатацию (новое строительство) законченный строительством объект: компрессорная станция №2 «Кереит» магистрального газопровода «Казахстан-Китай». По адресу: Тюлькубасский район Южно-Казахстанской области.

2. Строительство осуществлено на основании постановления о представлении соответствующего права на землю от «25» сентября 2009 года №452 выданного Акиматом Тюлькубассаского района Южно-Казахстанской области и в соответствии с разрешением на производство строительно-монтажных работ от «5» апреля 2010 года № 91 выданным Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства.

3. Строительство осуществлено Генеральным подрядчиком АО «НГСК КазСтройСервис» по контракту № AGP-PMT-EPCC-C, выполнившим работы согласно соответствующему контракту, включая инжиниринг, поставку оборудования и материалов, общестроительные и монтажные работы по строительству компрессорной станции №2 «Кереит» магистрального газопровода «Казахстан-Китай» и субподрядными организациями согласно перечню указанному в **Приложении №1** к настоящему Акту.

4. Проектно-сметная документация на строительство разработана генеральным проектировщиком ТОО «Казахский институт транспорта нефти и газа» и China Petroleum Pipeline Engineering, выполнившим базовый проект.

5. Исходные данные для проектирования выданы Заказчиком ТОО «Азиатский газопровод» в задании на проектирование.

6. Строительство осуществлялось по проекту «Строительство газопровода Казахстан-Китай»(первая очередь). Корректировка сметной документации» согласно заключению РГП «ГОСЭКСПЕРТИЗА» №1-179-10 от «16» апреля 2010 года.

7. Проектно-сметная документация утверждена Заказчиком ТОО «Азиатский Газопровод» протоколом заседания Правления товарищества № 23/3 от «26» апреля 2010 г.

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ апрель 2010 года;

окончание работ июнь 2012года;

при продолжительности строительства, мес.:

по норме или по проекту организации строительства 24 мес ;

фактически 26 мес.

9. Государственной приемочной комиссии представлена следующая документация: перечень исполнительно-технической документации приведён в **Приложении №2** к настоящему акту

10. Предъявленный к приемке в эксплуатацию объект имеет следующие основные показатели производственной мощности:

Показатели	Единица измерения	По проекту		Фактически	
		Общая	В том числе пускового комплекса или очереди	Общая с учетом ранее принятых	В том числе пускового комплекса или очереди
ГПА 1	МВт	30	30	30	30
ГПА 2	МВт	30	30	30	30
ГПА 3	МВт	30	30	30	30
Газо-поршневой электро-генератор	КВт	1555	1555	1555	1555
Газо-поршневой электро-генератор	КВт	1555	1555	1555	1555
Газо-поршневой электро-генератор	КВт	1555	1555	1555	1555
Дизельный электро-генератор	КВт	520	520	520	520

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

Площадка компрессорной станции:

Узел очистки газа с фильтрами сепараторами; технологические трубопроводы и запорная арматура; теплообменник; узел подготовки топливного и импульсного газа; компрессорные цеха с газо-перекачивающими агрегатами; аппарат воздушного охлаждения газа; производственно-энергетический блок; воздушная компрессорная станция с ресиверами; здание CO_2; котельная; котлы утилизаторы; маслопроводы и аппарат воздушного охлаждения масла; система оповещения и сигнализации; системы пожаротушения; насосная станция пожаротушения; пожарные резервуары; насосная станция водоснабжения; артезианские скважины; административно-бытовой корпус (диспетчерская); материальный склад; склад масла в таре; проходная; общественный туалет; автостоянка для легковых автомашин; резервуары дизельного топлива; система вентиляции; сбросные свечи; система освещения; молниезащита; подземный конденсатосборник; дренажная система компрессорных блоков с подземным резервуаром; система катодной защиты; система отопления; благоустройство.

Площадка управления транспорта газа:

Офисное здание управления транспорта газа; проходная; стоянка для легковых автомашин; система отопления; система вентиляции и кондиционирования; благоустройство.

Площадка ремонтно-эксплуатационного управления:

Административно бытовой корпус; проходная; материальный склад; открытый склад оборудования; открытая стоянка для тяжелой техники; открытый склад

аварийного запаса труб; здание ремонтно-механической мастерской; площадка с эстакадой для мойки автомашин; здание очистных сооружений автомойки; маслосборный колодец; грязеуловитель; отстойник; пруд испаритель; автозаправочная станция на 2 топливораздаточные колонки; гараж для спецтехники на 10 автомашин; операторная топливозаправочной станции; тепловой пункт; система отопления; энергоблок; система вентиляции и кондиционирования; очистные сооружения бытовых стоков; канализационная насосная станция (КНС); интегрированная установка для отработки загрязненных вод; пруды испарители; иловые площадки; благоустройство.

Вахтовый поселок:

Жилые блоки; административное здание; столовая; проходная; пожарное депо; спортивные площадки; спутниковая антенна; материальный склад; стоянка для автомашин; система отопления; система вентиляции и кондиционирования; благоустройство.

12. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования, перечень актов приведен в **Приложении №3** к настоящему акту.

13. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей среды и антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом, выполнены в полном объёме.

14. Внешние наружные коммуникации холодного и горячего водоснабжения, канализации, теплоснабжения, газоснабжения, энергоснабжения и связи обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта и приняты Заказчиком.

15. Работы по озеленению, устройству верхнего покрытия подъездных дорог к зданиям, тротуаров, хозяйственных, игровых и спортивных площадок, а также отделке элементов фасадов зданий выполнены.

16. Сметная стоимость по утвержденной проектно-сметной документации:
всего 42 735 112,284 тыс. тенге, в том числе:
строительно-монтажных работ 13 179 409,901 тыс.тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря 22 305 725,184 тыс.тенге.

17. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию:
всего 35 546 215,346 тыс.тенге, в том числе:
строительно-монтажных работ 12 480 294,246 тыс.тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря 16 417 513,711 тыс.тенге.

18. На основании осмотра объекта и ознакомления с соответствующей документацией даны оценки прогрессивности решений:
Технологических – соответствуют существующим нормам и стандартам;
Архитектурно-строительных (включая объёмно-планировочные и по применению материалов конструкций) – соответствуют существующим стандартам и нормам.

Решение Государственной приемочной комиссии:

Предъявленный к приемке законченный строительством объект компрессорную станцию №2 «Кереит» магистрального газопровода «Казахстан-Китай» принять в эксплуатацию.

Председатель Государственной приёмочной комиссии:

Сарсекеев
Куаныш
Мейрбекович

Заместитель председателя государственной приёмочной комиссии:

Шлиомензон
Борис
Хацкелевич

Члены Государственной приёмочной комиссии:

Моргун
Леонид
Васильевич

Сейтимов
Султанбек
Абдугапбарович

Кульмаганбетов
Бакытжан
Аманович

Шаяхметов
Беймбет
Шайсултанович

Чжун Фань

Минг Фанчун

Шанбатыров
Мухатай
Умбетайулы

Досжанов
Аскар
Абуович

Гасанов
Шасмаил
Наджипович

Чаудхури
Каушек Де

Климов
Павел
Викторович

Нысангалиев
Амангали
Нысангалиевич

Маханов
Батырша
Таштаевич

Өтебаев
Рахымберді
Смайылұлы

Бабякина
Наталья
Геннадиевна

ҚҰРЫЛЫСЫ САЛЫНҒАН ОБЪЕКТІНІ ІСКЕ ПАЙДАЛАНУҒА ҚАБЫЛДАУ ЖӨНІНДЕГІ МЕМЛЕКЕТТІК ҚАБЫЛДАУ КОМИССИЯСЫНЫҢ АКТІСІ

«29» желтоқсан 2012 ж.

Оңтүстік-Қазақстан облысы

Қазақстан Республикасы Мұнай және газ министрлігінің 2012 жылғы «04» желтоқсандағы № 183 бұйрығымен тағайындалған Мемлекеттік қабылдау комиссиясы.

құрамы:

төраға

Сәрсекеев Қуаныш Мейірбекұлы – Қазақстан Республикасының Мұнай және газ министрлігі Газ өнеркәсібін дамыту департаментінің басқарма бастығы.

төраға орынбасары

Шлиомензон Борис Хацкелович – «Қазақ мұнай және газ тасымалдау институты» ЖШС Бас директорының орынбасары.

комиссия мүшелері – өкілдер:

тапсырыс берушінің

Шаяхметов Бейімбет Шайсұлтанұлы – «Азиялық Газқұбыры» ЖШС Бас директоры;

Чжун Фань – «Азиялық Газқұбыры» ЖШС Бас директорының бірінші орынбасары – ЖБТ басшысы.

іске пайдалану ұйымының

Климов Павел Викторович – «Интергаз Орталық Азия» АҚ Бас директорының бірінші орынбасары.

бас мердігердің

Гасанов Шасмаил Наджипович – «ҚазҚұрылысСервис МГҚК» АҚ өнеркәсіптік құрылыс жөніндегі басшысы;

Чаудхури Каушек Де – «ҚазҚұрылысСервис МГҚК» АҚ-ның басқарушы директоры.

мемлекеттік сәулет-құрылыс бақылау және қадағалау органдарының

Моргун Леонид Васильевич – Қазақстан Республикасының Құрылыс және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық істері жөніндегі агенттігінің Мемлекеттік сәулет-құрылыс бақылау, лицензиялау және аттестаттау департаментінің бас сарапшысы.

мемлекеттік санитарлық-эпидемиологиялық қадағалау органдарының

Бабякина Наталья Геннадиевна – Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрлігі Мемлекеттік санитарлық-эпидемиологиялық қадағалау комитетінің Оңтүстік Қазақстан облысы бойынша Санитарлық-эпидемиологиялық қадағалау департаменті директорының орынбасары.

мемлекеттік өртке қарсы қызмет органдарының

Сейтімов Сұлтанбек Әбдуғапарұлы – Қазақстан Республикасы Төтенше жағдайлар министрлігі Төтенше жағдайларға және өнеркәсіптік қауіпсіздікке мемлекеттік бақылау жасау комитетінің Оңтүстік Қазақстан облыстық Төтенше

		жағдайлар департаменті бастығының орынбасары;
Құлмағанбетов Бақытжан Аманұлы	–	Қазақстан Республикасы Төтенше жағдайлар министрлігі Өртке қарсы қызмет комитетінің Оңтүстік Қазақстан облыстық Төтенше жағдайлар департаменті бастығының орынбасары.

қоршаған ортаны қорғау облысындағы уәкілетті мемлекеттік органның

Өтебаев Рахымберді Смайылұлы	–	Қазақстан Республикасы Қоршаған ортаны қорғау министрлігі Экологиялық реттеу және бақылау комитетінің Оңтүстік Қазақстан облысы бойынша бас мемлекеттік экологиялық инспекторы.

жергілікті атқарушы органдардың және басқа мүдделі ұйымдардың, мекемелердің және қадағалау органдарының:

Маханов Батырша Таштайұлы	–	Оңтүстік Қазақстан облысының Энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасы бастығының орынбасары;
Шаңбатыров Мұхатай Үмбетайұлы	–	«ҚазТрансГаз» АҚ Бас директорының газ тасымалдау жүйесін басқару жөніндегі орынбасары;
Минг Фанчун	–	«TAP Line» Бас директорының орынбасары;
Досжанов Асқар Әбуұлы	–	«ҚазМұнайГаз» ҰК» АҚ Газ тасымалдау жөніндегі жобаларды басқару департаментінің аналитигі;
Нысанғалиев Аманғали Нысанғалиұлы	–	«Қазақ мұнай және газ институты» АҚ-ның жер үстін жобалау жөніндегі орталық директоры.

АНЫҚТАДЫ:

1. Тапсырыс беруші «Азиялық Газқұбыры» ЖШС Бас мердігер «ҚазҚұрылыс Сервис МГҚК» АҚ -мен бірлесе отырып, құрылысы аяқталған объектіні іске пайдалануға (жаңа құрылыс) қабылдау үшін ұсынды: «Қазақстан-Қытай» магистральді газқұбырының № 2 «Керейіт» компрессор станциясы. Мына мекенжайда орналасқан: Оңтүстік Қазақстан облысының Түлкібас ауданы.

2. Құрылыс Оңтүстік Қазақстан облысы Түлкібас ауданының Әкімдігі 2009 жылғы «25» қыркүйекте берген № 452 қаулы және Қазақстан Республикасының Құрылыс және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық істері жөніндегі Агенттігі 2010 жылғы «5» сәуірде берген № 91 Құрылыс-монтаж жұмыстарын іске асыруға арналған рұқсатқа сәйкес жүзеге асырылды.

3. Құрылыс жұмыстарын инжинирингті, жабдық пен материалдарды жеткізіп беруді, «Қазақстан-Қытай» магистральді газқұбырының № 2 «Керейіт» компрессор станциясының құрылысы бойынша жалпы құрылыс және монтаж жұмыстарын қоса алғанда, тиісті келісімшартқа сәйкес жұмыстарды орындаған, № AGP-PMT-EPCC-C келісімшарты бойынша Бас мердігер «ҚазҚұрылыс Сервис МГҚК» АҚ және осы Актінің **№ 1-қосымшасында** көрсетілген тізбеге сәйкес, қосалқы мердігер ұйымдар жүзеге асырды.

4. Құрылыс жұмыстарына арналған жобалау-сметалық құжатнаманы бас жобалаушы «Қазақ мұнай және газ тасымалдау институты» ЖШС мен негізгі орындаған China Petroleum Pipeline Engineering әзірледі.

5. Жобалауға арналған шығыс деректерді Тапсырыс беруші «Азиялық Газқұбыры» ЖШС жобалауға арналған тапсырмада берді.

6. Құрылыс «Қазақстан-Қытай» газқұбырының құрылысы» (бірінші кезек) Сметалық құжаттаманы түзету» жобасы бойынша «МЕМСАРАПТАУ» РМК-ның 2010 жылғы «16» сәуірдегі № 1-179-10 қорытындысына сәйкес жүзеге асырылды

7. Жобалау-сметалық құжатнаманы Тапсырыс беруші «Азиялық Газқұбыры» ЖШС Серіктестік басқармасы отырысының 2010 жылғы «26» сәуірдегі № 23/3 хаттамасымен бекітті.

8. Құрылыс-монтаж жұмыстары мерзімінде жүзеге асырылды:

жұмыстардың басталуы – сәуір, 2010ж.;

жұмыстардың аяқталуы – маусым, 2012ж.

құрылыс жұмысының ұзақтығы, ай:

– құрылысты ұйымдастыру нормасы немесе жобасы бойынша 24 ай;

– нақты 26 ай.

9. Мемлекеттік қабылдау комиссиясына мынадай құжаттама ұсынылды: атқару-техникалық құжаттамасының тізбесі осы актінің № 2-қосымшасында көрсетілген.

10. Пайдалануға қабылдау үшін ұсынылған объектінің өндірістік қуаттылығының төмендегідей негізгі көрсеткіштері бар:

Көрсеткіштер	Өлшем бірлігі	Жоба бойынша		Нақты	
		Жалпы	Соның ішінде іске қосу кешенінің немесе кезегінің	Бұрын қабылданған ды ескере отырып жалпы	Соның ішінде іске қосу кешенінің немесе кезегінің
ГПА 1	МВт	30	30	30	30
ГПА 2	МВт	30	30	30	30
ГПА 3	МВт	30	30	30	30
Газ-поршень электр генераторы	КВт	1555	1555	1555	1555
Газ-поршень электр генераторы	КВт	1555	1555	1555	1555
Газ-поршень электр генераторы	КВт	1555	1555	1555	1555
Дизель электр генераторы	КВт	520	520	520	520

11. Объекті бойынша технологиялық және сәулет-құрылыс шешімдері мынадай деректермен сипатталады:

Компрессор станциясының алаңшасы:

Сүзгі сепараторлары бар газ тазарту торабы; технологиялық құбырлар және бекіту арматурасы; жылу алмастырғыш; отын газын дайындау торабы; газ айдау агрегаттары бар компрессор цехтары; газды ауада салқындату аппараты; энергетикалық блок; ресиверлері бар ауа компрессор станциясы; CO_2 ғимараты; қазандық; пайдаға асыру қазандары; май өткізгіштер және майды ауада салқындату аппараты; хабардар ету және сигнал беру жүйесі; өрт сөндіру жүйесі; өрт сөндірудің сорғы станциясы; өрт сөндіру сұйыққоймасы; әкімшілік-тұрмыстық корпус (диспетчер бөлмесі); материалдық қойма; өткізу орны; желдету жүйесі; шығару майшамдары; жарықтандыру жүйесі; найзағайдан қорғаныш; жерасты конденсат жинағышы; жерасты сұйыққоймасы бар компрессор блоктарының құрғату жүйесі; катод қорғаныш жүйесі; жылу жүйесі; жайластыру.

Газ тасымалдауды басқару алаңшасы:

Газ тасымалдауды басқарудың офистік ғимараты; өткізу орны; жеңіл автомашиналарға арналған тұрақ; жылыту жүйесі; желдету және кондиционерлеу жүйесі; жайластыру.

Жөндеу-іске пайдалануды басқару алаңшасы:

Әкімшілік тұрмыстық корпус, өткізу орны; материалдық қойма, ашық жабдық қоймасы; ауыр техникаға арналған ашық тұрақ; құбырлардың апаттық қорына

арналған ашық қойма; жөндеу-механикалық шеберханасының ғимараты; автомашиналарды жууға арналған, эстакадасы бар алаңша; автожуу орнының тазарту құрылғылары бар ғимараты; май төгу құдығы; лас жинағыш; тұндырма орны; буландырғыш тоған; 2 отын құю бағаны бар автомобильге май құю станциясы; 10 автомашина сиятын арнайы техникаға арналған гараж; отын құю станциясының операторлар бөлмесі; жылу пункті; жылыту жүйесі; энергия блогы; желдету және кондиционерлеу жүйесі; тұрмыстық қалдықтарды тазарту құрылғылары; кәріздік сорғы станциясы (КСС); ластанған суды өңдеуге арналған біріккен құрылғы; буландырғыш тоғандар; алаңшалар; жайластыру.

Вахталық кент:

Тұрғын үй блоктары; әкімшілік ғимарат; асхана; өткізу орны; өрт депосы; спорт алаңшалары; спутник антеннасы; материалдық қойма; автомашиналарға арналған тұрақ; жылыту жүйесі; желдету және кондиционерлеу жүйесі; жайластыру.

12. Объектіде жеке сынақтан өткізу және кешендік байқаудан кейін оны қабылдау жөніндегі актіге сәйкес, мөлшердегі жобамен көзделген жабдық орнатылған, актілер тізбесі осы актінің **№ 3-қосымшасында** көрсетілген.

13. Жобамен көзделген еңбекті қорғау, жарылыс қауіпсіздігін, өрт қауіпсіздігін қамтамасыз ету, қоршаған ортаны қорғау және сейсмикаға қарсы іс-шаралар толық көлемде орындалды.

14. Суық және ыстық сумен жабдықтаудың, кәріз жүйесінің, жылумен жабдықтаудың, газбен жабдықтаудың, энергиямен қамтамасыз етудің және байланыстың сыртқы коммуникациялары объектіні қалыпты пайдалануды қамтамасыз етеді және Талсырыс берушімен қабылданды.

15. Көгалдандыру, ғимараттарға, жаяу жүргіншілер жолына, шаруашылық, ойын және спорт алаңшаларына апаратын жолдардың жоғарғы бетін жасау, сондай-ақ ғимарттардың қасбеттерін әрлеу бойынша жұмыстар орындалды.

16. Бекітілген жобалау-сметалық құжаттама бойынша сметалық құны:
барлығы 42 735 112,284 мың теңге, соның ішінде:
құрылыс-монтаж жұмыстары 13 179 409,901 мың теңге
жабдық, құрал-саймандар және бұйымдар 22 305 725,184 мың теңге.

17. Пайдалануға қабылданған негізгі қорлардың сметалық құны: барлығы 35 546 215,346 мың теңге, соның ішінде:
құрылыс-монтаж жұмыстары 12 480 294,246 мың теңге
жабдық, құрал-саймандар және бұйымдар 16 417 513,711 мың теңге.

18. Объектіні тексеру және тиісті құжаттамамен танысу негізінде шешімдердің прогрессивтілігіне баға берілді:
Технологиялық – қолданыстағы нормалар мен стандарттарға сәйкес келеді;
Сәулет-құрылыс (көлемдік-жоспарланған және қолдану бойынша құрылымдау материалдарын қоса алғанда) – қолданыстағы стандарттар мен нормаларға сәйкес келеді.

Мемлекеттік қабылдау комиссиясының шешімі:

«Қазақстан-Қытай» магистральді газқұбырының қабылдануға ұсынылған №2 «Керейіт» компрессор станциясының құрылысы аяқталған объектісі іске пайдалануға қабылдансын.

Мемлекеттік қабылдау комиссиясының төрағасы:

Сәрсекеев
Қуаныш
Мейірбекұлы

Мемлекеттік қабылдау комиссиясы төрағасының орынбасары:

Шлиомензон
Борис
Хацкелевич

Мемлекеттік қабылдау комиссиясының мүшелері:

Моргун
Леонид
Васильевич

Сейтімов
Сұлтанбек
Әбдуғапарұлы

Құлмағанбетов
Бақытжан
Аманұлы

Шаяхметов
Бейімбет
Шайсұлтанұлы

Чжун Фань

Минг Фанчун

Шаңбатыров
Мұхатай
Үмбетайұлы

Досжанов
Асқар
Әбуұлы

Гасанов
Шасмаил
Наджипович

Чаудхури
Каушек Де

Климов
Павел
Викторович

Нысанғалиев
Аманғали
Нысанғалиұлы

Маханов
Батырша
Таштайұлы

Өтебаев
Рахымберді
Смайылұлы

Бабякина
Наталья
Геннадиевна