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

форма

Акт приемки объекта в эксплуатацию

"29" декабря 2023 года

Заказчик **АО «КазТрансГаз Аймак», в лице – директора Джумагалиева Е.Б. МПФ АО «КазТрансГаз Аймак», 130000, Мангистауская область, г. Актау, 12 мкр, здание 79/4, б/ц «Капитал», тел. 8(7292) 701170, БИН 070341003964.**

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) от **«28» декабря 2023 г., ТОО «ТУР-ГАЗ» совместно с АО «Алматыгазмонтаж», Республика Казахстан, Алматинская область, Карасайский район, улица Сапарлы жол, дом 2, кв. 2, БИН 060340008938, тел: 8 (701) 404-1155.**

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 «28» декабря 2023 г. ТОО "СтройСервисГарант", Павлодарская область, Павлодар Г.А., г.Павлодар, ул.АМАНГЕЛЬДЫ, дом 50/1, 25 , БИН 140540009841 совместно с Товарищество с ограниченной ответственностью "АТЛАНТИС-ПВ", Ташимов Максат Мухарамович, аттестат эксперта за, KZ26VJE00048520 от 08.08.2019г., KZ52VJE00048519 от 08.08.2019г., KZ26VJE00048521 от 08.08.2019г., тел. +7 (702) 433-8508).**

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 «28» декабря 2023 г. ИП «Джаксыбаева Б.С.», Атырауская область, г.Атырау, ул.Махамбета, 116г, авторский надзор Ешимкулов Н.Т., аттестат №KZ37VJE00033287 от 13.12.2017г., БИН 770309400570, тел: +7 (712) 231-5959.**

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

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта:

"Реконструкция газопроводов с.Толеп с установкой дополнительного ПГБ", II – (нормальный) уровень ответственности

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

по адресу **Мангистауская область, Бейнеуский район, с.Толеп.**

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

проверив комплектность исполнительной технической документации, в том числе посредством электронного модуля исполнительной технической документации "___"_____, дата ознакомления подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) правоустанавливающего документа на земельный участок: **Решение Акима с.Толеп №17 от 13.12.2022 г.**

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

ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Мангистауской области» № KZ03REA0033666 от 23.06.2023 г.

наименование органа принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации)

ИП Ешимкулов Н.Т., РП №03-22-ГСН

наименование проектной организации, номер проекта утвержденного(й)

МПФ АО «КазТрансГазАймак» приказ №6 от 16.01.2023 г.

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

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **май 2023 года;**

окончание работ **декабрь 2023 года;**

при продолжительности строительства, **8**.

месяц: по норме или по проекту организации строительства, месяц: **6**;

фактически, месяц: **8**;

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	Ед.изм.	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
Кран шаровый стальной, PN 16 ГОСТ 21345-2005 DN 150	Шт	2	-	2	-
Кран шаровый стальной, PN 16 ГОСТ 21345-2005 DN 100	Шт	3	-	3	-
Газорегуляторный пункт блочный ПГБ-16-2Н-У1	Шт	1	-	1	-
Газопровод среднего давления PE 100 ГАЗ SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 размерами 160х14,6 мм	м	3879	-	3879	-
Газопровод высокого давления PE 100 ГАЗ SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 размерами 110х10,0 мм	м	10	-	10	-
Устройство футляров из труб Ду426х9мм стальной при пересечении железной дороги	м	30	-	30	-
Устройство футляров из труб Ду355х32,2мм ПЭ стальной при пересечении автодороги, нефтепровода, водовода	м	76,5	-	76,5	-
Демонтаж подземного существующего стального газопровода Ду108мм	м	1 817	-	1 817	-
Демонтаж опор подземного существующего стального газопровода Ду108мм	м	121	-	121	-

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

Газопровод среднего давления подземный выполнен из труб ПЭ 100 SDR 11 D 160х14,6мм.

Газопровод низкого давления подземный выполнен из труб ПЭ 100 SDR 11 D 110х10мм..

Запорная арматура – кран шаровый стальной, PN 16 ГОСТ 21345-2005 DN 150 - 2шт.; кран шаровый стальной, PN 16 ГОСТ 21345-2005 DN 100 - 3шт.

ПГБ-13-2НУ1 с двумя линиями редуцирования с регулятором давления РДБК1-100/70-2шт.

Молниезащита площадки ПГБ выполнена молниеприемником высотой 10м.

Ограждение площадок 9м на 6 м, выполнено из металлических сетчатых панелей высотой 2,2 м.

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) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта (здания, сооружения, помещения) и приняты городскими эксплуатационными организациями; _____

7. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектной-сметной документации): всего _89 107,928_ тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ _68 581,534_ тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря _6 824,675_ тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию 80 868,997 тысяч тенге, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ _63 905,011_ тысяч тенге; стоимость оборудования, инструмента и инвентаря _6 278,701_ тысяч тенге;

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 80% и фактически применено _____% (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: **" Реконструкция газопроводов с.Толеп с установкой дополнительного ПГБ "** принять в эксплуатацию.

наименование объекта (комплекса)

Заказчик_____Джумагалиев Еркин Булатулы_____

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

Место печати (при наличии)

Технический надзор:

1) аттестованный (-ые) эксперт (-ы) ___Ташимов М.М._____

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата, подпись, дата

Место печати (при наличии)

2) аккредитованная организация _ТОО «СтройСервисГарант» Ташимов М.М._____

(наименование организации) имеющей в своем составе аттестованного (-ых) эксперта (-ов), фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя, подпись, дата

Место печати (при наличии)

Авторский надзор:

1) разработчик проекта ИП Ешимкулов Н.Т., в лице Ешимкулов Н.Т._____

(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии), должность), подпись, дата

Место печати (при наличии)

2) аккредитованная организация _ИП Джаксыбаева Б.С._____,

(наименование организации) имеющей в своем составе аттестованного (-ых) эксперта (-ов), фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя, подпись, дата

Место печати (при наличии)

___Ешимкулов Н.Т., аттестат №KZ37VJE00033287 от 13.12.2017г._____

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата), подпись, дата

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) ___Турдалиев С.С._____

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

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	3 889	
	Протяженность воздушной прокладки:	м	0	
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	3) безопорная прокладка	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м	3 889	
	1) в проходных каналах	м	3 889	
	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 =	шт		
6	Вентили (клапан) d =	шт		
7	Кран проходной d =150	шт	2	
	d =100	шт	3	
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)	Коли-чество	Примечание
1	Труба	SDR11 ГАЗ	ПЭ 100	Ø160х14,6мм	3 879 м	
2	Труба	SDR11ГАЗ	ПЭ 100	Ø110х10мм	10 м	
3	Кран шаровый	PN 16 ГОСТ 21345-2005 DN 150	Ст.	Ø150мм	2 шт	
4	Кран шаровый	PN 16 ГОСТ 21345-2005 DN 100	Ст.	Ø100мм	3 шт	
5	Газорегуляторный пункт блочный	ПГБ-16-2Н-У1			1 шт	
6	Труба (футляр)		Ст.	Ø426х9	30 м	
7	Труба (футляр)	SDR11 ГАЗ	ПЭ 100	Ø355х32,2мм	76,5 м	

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам

Заказчик Джумагалиев Еркин Булатулы

фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись руководителя Место печати (при наличии)

Авторский надзор Ешимкулов Н.Т.

фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись эксперта Место печати (при наличии)

Приложение 3
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235
форма

Декларация о соответствии

«28» декабря 2023 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «ТУР-ГАЗ», совместно с АО «Алматыгазмонтаж», Республика Казахстан, Алматинская область, Карасайский район, улица Сапарлы жол, дом 2, кв.2**

наименование организации, юридический адрес

в лице директора **Турдалиев С.С.**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: **"Реконструкция газопроводов с.Толеп с установкой дополнительного ПГБ", Мангистауская область, Бейнеуский район, с.Толеп.**

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является **МПФ АО «КазТрансГаз Аймак», в лице – директора Джумагалиева Е.Б.**

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) **ИП Ешимкулов Н.Т., РП №03-22-ГСН**

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) **МПФ АО «КазТрансГазАймак» приказ №6 от 16.01.2023 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	Ед.изм.	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
Кран шаровый стальной, PN 16 ГОСТ 21345-2005 DN 150	Шт	2	-	2	-
Кран шаровый стальной, PN 16 ГОСТ 21345-2005 DN 100	Шт	3	-	3	-
Газорегуляторный пункт блочный ПГБ-16-2Н-У1	Шт	1	-	1	-
Газопровод среднего давления PE 100 ГАЗ SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 размерами 160х14,6 мм	м	3879	-	3879	-
Газопровод высокого давления PE 100 ГАЗ SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 размерами 110х10,0 мм	м	10	-	10	-

Устройство футляров из труб Ду426х9мм стальной при пересечении железной дороги	м	30	-	30	-
Устройство футляров из труб Ду355х32,2мм ПЭ стальной при пересечении автодороги, нефтепровода, водовода	м	76,5	-	76,5	-
Демонтаж подземного существующего стального газопровода Ду108мм	м	1 817	-	1 817	-
Демонтаж опор подземного существующего стального газопровода Ду108мм	м	121	-	121	-

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

Газопровод среднего давления подземный выполнен из труб ПЭ 100 SDR 11 D 160х14,6мм.

Газопровод низкого давления подземный выполнен из труб ПЭ 100 SDR 11 D 110х10мм..

Запорная арматура – кран шаровый стальной, PN 16 ГОСТ 21345-2005 DN 150 - 2шт.; кран шаровый стальной, PN 16 ГОСТ 21345-2005 DN 100 - 3шт.

ПГБ-13-2НУ1 с двумя линиями редуцирования с регулятором давления РДБК1-100/70-2шт.

Молниезащита площадки ПГБ выполнена молниеприемником высотой 10м.

Ограждение площадок 9м на 6 м, выполнено из металлических сетчатых панелей высотой 2,2 м.

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

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

7. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом выполнены;

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **июнь 2023г.**

месяц, год

окончание работ **декабрь 2023г.**

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: 7 месяц

по норме или по проекту организации строительства 6 месяц;

фактически 7 месяц;

9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации _____% и фактически применено _____% (на объектах, финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

10. Исполнительная геодезическая съемка фактического положения подземных инженерных сетей и/или зданий (сооружений) выполнена (обязательное приложение к декларации о соответствии);

10-1. Исполнительная техническая документация имеется в полном объеме, в том числе в электронном модуле;

«МЕМКАЛАҚ ҚҰРЫЛЫСКАДАСТРЫ» ШАРУАШылық жүргізу құқығындағы республикалық мемлекеттік кәсіпорынның Маңғыстаудағы филиалы МЕМЛЕКЕТТІК КАДАСТР ҚҰРЫЛЫСЫ КАДАСТРЫНЫҢ ДЕРЕКТЕР ҚОРЫНА ЕНГІЗІЛДІ 2023 ж. «29» 12 № 588

11. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта, что подтверждается поставщиками услуг по инженерному и коммунальному обеспечению.

Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:
Джумагалиев Е.В.
наименование организации, фамилия, имя, отчество(при наличии), подпись руководителя, дата

Место печати (при наличии)

12. Шум изоляция здания соответствует проекту и подтверждается экспертным заключением выдаваемым государственной организацией осуществляющей санитарно-эпидемиологическую экспертизу по результатам лабораторных замеров проведенных аккредитованными испытательными лабораториями (центрами) (экспертное заключение прилагается);

13. Обеспечен доступ для маломобильных групп населения, что подтверждается органами социальной защиты населения

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

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект **«Реконструкция газопроводов с.Толеп с установкой дополнительного ПГБ»** 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) **Турдалиев С.С.**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата

Место печати (при наличии)

ТУР-ГАЗ

Приложение 1
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235

Сноска. Форма с изменениями, внесенными приказом Министра индустрии и инфраструктурного развития РК от 08.02.2021 № 53 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Заключение о качестве строительно-монтажных работ

"28" декабря 2023 года

Технический надзор **Консорциум в составе ТОО "СтройСервисГарант" совместно с ТОО "Атлантис-ПВ", г.Павлодар, ул. Амангельды, дом 50/1, 25 директор Ташимов Максат Мухарамович,**
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, юридический адрес
в лице **Аипова Армана Мейрамовича аттестат эксперта по объектам первого уровня ответственности за номером KZ57VJE00049999 от 15.10.2019г., KZ92VJE00026768 от 26.05.2017г.,**
фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов, № аттестатов, дата получения
действующего на основании **Договор №822131/2023/1 от 20.04.2023 г.**
№ договора и дата
по объекту **«Реконструкция газопроводов с.Толеп с установкой дополнительного ПГБ», Мангистауская область, Бейнеуский район, с.Толеп.**
наименование и местонахождение объекта
заказчиком которого является **Мангистауский производственный филиал АО «КазТрансГаз Аймак» директор Джумагалиев Еркин Булатулы**
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя
подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлялось
1) подрядчиком (генеральным подрядчиком **ТОО «ТУР-ГАЗ», ГСЛ №18002173 от 02.02.2018г.**
наименование организации, № лицензии и дата получения
в лице **директор Турдалиев С.С.**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя
2) субподрядными организациями _____
наименование организации, № лицензии и дата получения
в лице директора _____
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ **май 2022г;**
месяц, год
окончание работ **декабрь 2023г;**
месяц, год
при продолжительности строительства, **8** месяц:
по норме или по проекту организации строительства **6** месяц;
фактически **8** месяц;

3. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектной-сметной документации):
всего *89 107,928* тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ *68 581,534* тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря *6 824,675* тысяч тенге;

4. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию *80 868,997* тысяч тенге, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ *63 095,011* тысяч тенге; стоимость оборудования, инструмента и инвентаря *6 278,701* тысяч тенге;

5. Объект построен в соответствии с проектом (проектно-сметной документацией)
ИП Ешимкулов Н.Т., РП №03-22-ГСН
наименование проектной организации, номер проекта
утвержденным (ой) **АО "КазТрансГаз Аймкак", №6 от 16.01.2023 г**
наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения
и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства;

6. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют проекту и требованиям государственных нормативов;

6-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 80% и фактически применено _____% (на объектах финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

7. Исполнительная техническая документация имеется в полном объеме, в том числе в электронном модуле;

8. Замечания, выданные техническим надзором в процессе строительства, устранены;

9. Завершенный строительством объект обеспечивает прочность, устойчивость и надежность на протяжении всего срока службы (эксплуатации, использования, применения) и соответствует требованиям государственных нормативов направленных на обеспечение интересов и безопасности собственников (пользователей) и общества в целом.

Технический надзор:

организация **Консорциум в составе ТОО "СтройСервисГарант" совместно с ТОО "АТЛАНТИС-ПВ", директор Ташимов Максат Мухарамович**
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

«____»_____ 2023г. _____
подпись, дата

_____
Место печати (при наличии)

эксперт(ы) по техническому надзору: **Аипов Арман Мейрамович аттестат эксперта по объектам первого уровня ответственности за номером KZ57VJE00049999 от 15.10.2019г., KZ92VJE00026768 от 26.05.2017г.**
фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта (экспертов) № аттестатов,

«____»_____ 2023г. _____
подпись, дата

_____
Место печати (при наличии)

Приложение 2
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235

форма

Приказ Министра индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан от 8 февраля 2021 года № 53 «О внесении изменений и дополнений в некоторые приказы в сфере строительной деятельности»

Заключение о соответствии выполненных работ проекту

«28» декабря 2023 года

Авторский надзор: **ИП Джаксыбаева Б.С., в лице Джаксыбаева Б.С.**_____

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

в лице **эксперта Ешимкулова Н.Т., приказ №22 от 14.04.2023 г.**_____

фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов, № аттестатов и дата получения

действующего на основании **Договора №729640/2022/1 от 13.07.2022 г.**

№ договора и дата

по объекту: **«Реконструкция газопроводов с.Толеп с установкой дополнительного ПГБ», Республика Казахстан, Мангистауская область, Бейнеуский район, с.Толеп**

наименование и местонахождение объекта

заказчиком которого является **Мангистауский производственный филиал АО «КазТрансГаз Аймак», директор Джумагалиев Е.Б.**_____

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлялось

1) подрядчиком (генеральным подрядчиком) **ТОО «ТУР-ГАЗ», ГСЛ №18002173 от 02.02.2018г.**

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице **Турдалиев С.С.**_____

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2) субподрядными организациями_____

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице_____;

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **май 2023 г.**;

месяц, год

окончание работ **декабрь 2023 г.**;

месяц, год

при продолжительности строительства, **8** месяц:

по норме или по проекту организации строительства **6 месяцев**;

фактически **8 месяцев;**

3. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта;

4. Замечания, выданные авторским надзором в процессе строительства, устранены;

5. Внесенные изменения в проект (проектно-сметную документацию) в процессе строительства выполнены в соответствии с требованиями нормативов в области архитектуры, градостроительства и строительства;

6. Объект построен в соответствии с проектом (проектно-сметной документацией)

ИП Ешимкулов Н.Т., РП №03-22-ГСН

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденным (ой) **Мангистауский производственный филиал АО «КазТрансГаз Аймак», Приказ №6 от 16.01.2023 г.**

наименование организации, утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

Авторский надзор:

Организация **ИП Джаксыбаева Б.С.** _____ **Джаксыбаева Б.С.**

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата

Место печати (при наличии)

эксперт(ы) по авторскому надзору **проектировщик Ешимкулов Н.Т., приказ №22 от 14.04.2023г.**

фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта (экспертов), № аттестатов, подпись, дата

Место печати (при наличии)