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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«30» 12 2025 г.

Заказчик: ТОО «Даурен и К» Директор Турумов Даурен Нурманович, БИН: 221240021999, Актюбинская область, г.Актобе, р-н.Алматы, 312 стр. дивизия, 15, тел. 87003975151

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 «30» 12 2025 года, ТОО "АСК-7НС", генеральный директор Нурымбет Н.Н., БИН 070240001215, Актюбинская область, Шалкарский район, г.Шалкар, улица Мырзагул Шыманулы, д.33, тел.87022666660

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) «30» 12 2025 года, ТОО “Expertuss”, Эксперт Ешкимкулов Нургали Таттигалиевич KZ58VJE00082961 от 27.09.2023г., БИН 170940002547

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) «30» 12 2025 года ТОО «АКЛ Авангард», ГИП Хабдуалиулы Б, приказ №27 от 19.12.2025г., БИН: 080540014091

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: «Строительства подземного газопровода высокого давление для газоснабжения асфальтного завода, расположенного по адресу, Республика Казахстан, Актюбинская область, г.Актобе, р-н.Алматы, 41 разъезд станция Альджан, уч.57В»

новое; относится к второй- нормальному уровню ответственности), технологически сложный

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

по адресу: «Республика Казахстан, Актюбинская область, г.Актобе, район Алматы, 41 разъезд ст.Альджан 57В»

(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) «Акимат г.Актобе» № от 10.09.2025г.

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 Актюбинской области», №KZ67REA00522590 от 25.12.2025г.

(наименование органа, принявшего уведомление, дата и № принятия талона)

3) проекта (проектно-сметной документации)

ТОО «АКЛ Авангард», АКЛ-2025-32-ГСН, АКЛ-2025-32-КР, АКЛ-2025-32-МЗ

(наименование проектной организации, номер проекта)

утвержденного(й)

ТОО «Даурен и К» №13/1 от 21.12.2025г.

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

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ: декабрь 2025 года;

окончание работ: декабрь 2025 года;

при продолжительности строительства, месяц: 1;

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 2;

фактически, месяц: 1;

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	Единица 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
Общая протяженность газопровода	м	192	192	192	192
ГРПШ-13-2В-У1	шт	1	1	1	1
ГРПШ-13-07-2НУ1	шт	1	1	1	1

Выпуск продукции (оказания услуг), предусмотренной проектом в объеме, соответствующем нормам освоения проектных мощностей в начальный период_____;

факт начала выпуска продукции с указанием объема

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Факти-чески
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	$м^3$		
Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений	$м^2$		

Показатели	По проекту			Фактически		
	Число квартир	Площадь квартир, м2		Число квартир	Площадь квартир, м2	
		общая	жилая		общая	жилая
Всего квартир, в том числе: Однокомнатных двухкомнатных трехкомнатных четырехкомнатных и более						

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

Рабочий проект газоснабжения асфальтного завода разработан на основании Технических условий №03-гор-2025-000000574, выданных АО «QAZAQGAZ AIMAQ», на проектирование и подключение к газораспределительным сетям, в соответствии с действующими на территории Республики Казахстан нормативными документами: СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013, МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03-103-2005.

Газопровод высокого давления

Проектируемый газопровод высокого давления выполнен подземным и надземным способом. Подземный газопровод высокого давления от точки врезки в существующий стальной газопровод Ø426 мм запроектирован из стальных бесшовных труб Ø57×6,0 мм по ГОСТ 8731-74. Надземный газопровод высокого давления от выхода из земли до газорегуляторного пункта также выполнен из стальных бесшовных труб Ø57×6,0 мм по ГОСТ 8731-74.

Врезка предусмотрена от существующего подземного стального газопровода высокого давления Ø426 мм (Рпроектное = 12,0 кгс/см², Ррабочее = 7,5 кгс/см²). После точки врезки предусмотрена установка отключающего устройства — задвижки стальной DN50, Ру 1,6 МПа в надземном исполнении.

Для понижения давления газа с высокого на среднее и поддержания его на заданном уровне предусмотрена установка шкафного газорегуляторного пункта заводской готовности ГРПШ-13-2ВУ1 с основной и резервной линиями редуцирования.

Антикоррозионная защита подземных стальных газопроводов и футляров выполнена изоляцией «усиленного» типа по ГОСТ 9.602-2016. Надземные газопроводы окрашены в желтый цвет, опоры — в черный цвет.

Газопровод среднего давления

Точка подключения газопровода среднего давления — ГРПШ-13-2ВУ1.

Подземный газопровод среднего давления от ГРПШ до следующего газорегуляторного пункта выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 Ø110×6,6 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

Надземный газопровод среднего давления выполнен из стальных электросварных труб Ø108×4,0 мм по ГОСТ 10705-80 / ГОСТ 10704-91.

Для понижения давления со среднего до среднего и низкого давления предусмотрена установка шкафного газорегуляторного пункта заводской готовности ГРПШ-13-07-2НУ1 с основной и резервной линиями редуцирования.

Газопровод низкого давления

Газопровод низкого давления выполнен подземным и надземным способом.

Подземный газопровод низкого давления от ГРПШ до газовых горелок запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 Ø110×6,6 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

Надземный газопровод низкого давления выполнен из стальных электросварных труб Ø108×3,5 мм по ГОСТ 10705-80 / ГОСТ 10704-91.

Подземный газопровод проложен в траншее со средней глубиной заложения 1,1 м от поверхности земли. Переходы полиэтилен–сталь выполнены с применением переходов ПЭ–ВП/сталь. Повороты газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполнены с использованием отводов.

Строительство и монтаж газопроводов, контроль качества сварных соединений, испытания и ввод в эксплуатацию выполняются в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03-103-2005, СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013, а также Требований по безопасности объектов систем газоснабжения.

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 городским и эксплуатационными организациями;

7. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектно-сметной документации): всего **2 937,89** тыс. тенге, в том числе строительно-монтажных работ **2 555,96** тыс. тенге, оборудования, инструмента и инвентаря **323,17** тыс. тенге; прочие затраты **58,76** тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **2 937,89** тыс.тенге, в том числе строительно-монтажных работ **2 555,96** тыс.тенге, оборудования, инструмента и инвентаря **323,17** тыс. тенге; прочие затраты **58,76** тысяч тенге;

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 100% и фактически применено 100% (на объектах, финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

10. Класс энергоэффективности здания нормальный

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

РЕШИЛ: «Строительства подземного газопровода высокого давление для газоснабжения асфальтного завода, расположенного по адресу, Республика Казахстан, Актюбинская область, г.Актобе, р-н.Алматы, 41 разъезд станция Альджан, уч.57В» принять в эксплуатацию

(наименование объекта (комплекса)

Заказчик:

ТОО «Даурен и К» Директор Турумов Даурен Наурманович

фамилия, имя, отчество (при 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 «Expertuss» директор Сағи Аққали Амантұрлыұлы «30» 12 2025г.

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

Место печати (при наличии)

эксперт Ешимкулов Н.Т., аттестат №KZ58VJE00082961 от 27.09.2023г. «30» 12 2025г.

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

Место печати (при наличии)

Авторский надзор

1) Разработчик проекта

ТОО «АКЛ Авангард», директор Сағынов Катимолла Айболатұлы «30» 12 2025г.

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

Место печати (при наличии)

Хабдуалиулы Б.

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

Место печати (при наличии)

2) Организация

(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 «АСК-7НС», Нурымбет Н.Н.

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

Место печати (при наличии)

Приложение 15
к акту приемки объекта в
эксплуатацию

Технические характеристики объекта (газопровод, нефтепровод)

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Количество, протяженность	Примечание
1	Протяженность трубопровода	м	192,0	
	Протяженность воздушной прокладки:	м	22	
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м	22	
	3) без опорная прокладка	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м	170,0	
	1) в проходных каналах	м		
	2) в полупроходных каналах	м	170,0	
	3) бесканальная прокладка	м		
2	Количество колодцев (камер)	шт		
3	Количество компенсаторов	шт		
4	Количество вводов	шт		
5	Количество задвижек	шт	7	
	d =50	шт	1	
	d =100	шт	6	
6	Вентили (клапан) d =	шт		
7	Кран стальной d =	шт		
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт		
9	Переходники	шт	6	

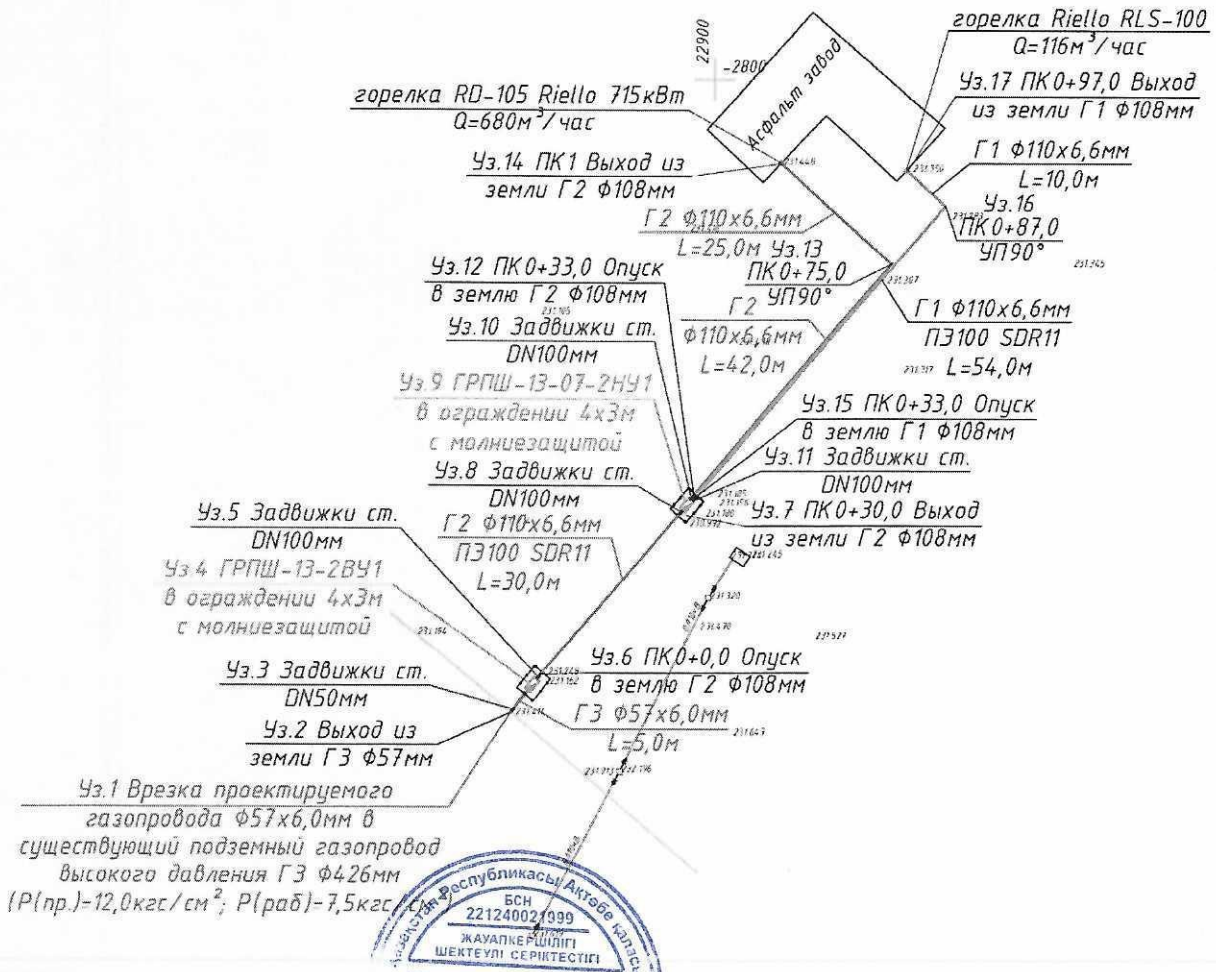
10	Затворы поворотные	шт	20	
11	Регуляторы давления	шт	2	
12	Скважины	шт		
13	Станки - качалки (тип _____ , марка ____)	шт		
	-//- (тип____, марка ____)	шт		
	-//- (тип____, марка ____)	шт		

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

Спецификация

№ п/п	Наименование	Марка	Материал	Диаметр (мм) (размеры)	Коли-чество	Примечание
1	труба	SDR17	ПЭ	110х6,6	170	
2	труба	09Г2С	СТ	108х4,0	15	
3	труба	09Г2С	СТ	57х6,0мм	7	

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам



Заказчик:
Турумов Даурен Нурманович _____
фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись руководителя

М.П. (при наличии)

Авторский надзор:
Хабдуалиулы Б. _____
фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись эксперта

М.П. (при наличии)