Приложение 1
к приказу Министра
индустрии и инфраструктурного развития
Республики Казахстан
от 9 августа 2019 года № 632

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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«03» июня 2022 года.

Заказчик: ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)» БИН 050440000082, индекс 120014. г. город Кызылорда, улица Желтоксан здание 12, БЦ «Бастау» 6-7 этаж. Генеральный директор Тазабеков Ержан Какимович.

фамилия, имя, отчество (при наличии) - для физических лиц, наименование организации - для юридических лиц, почтовый индекс, область, город, район, населенный пункт, наименование улицы, номер дома/здания (стационарного помещения)

на основании:
Декларации о соответствии (прилагается) от «02» июня 2022 года.
Директор ТОО «OrdaStroyService» Дуйсембаев К.Г.
город Кызылорда, ул. Сагимбаева №72.

дата декларации, наименование подрядной (генподрядной) организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, юридический адрес

Заключения о качестве строительно-монтажных работ (прилагается)
от «02» июня 2022 г. ТОО ««Flatiron building»» в лице:
1. - Арыстанов Омирсерик Акылбекович – Технический надзор, по строительству:
аттестат № KZ19VJE00059898 от 26.11.2020г. - в части несущих конструкции.,
аттестат № KZ49VJE00057612 от 23.09.2020г. - в части технологического оборудования.
2. - Арыстанов Акылбек - Технический надзор, по строительству:
аттестат № KZ90VJE00029229 от 01.08.2017г - в части инженерных сетей,

дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов технического надзора, № и дата получения аттестатов

Заключения о соответствии выполненных работ проекту (прилагается) от «02» июня 2022 г. ТОО «СанжарПроектСервис»
Шомбалов Е.А. Главный инженер. Лицензия на проектные работы ГСЛ №15014430 от 04.08.2015 года. Приказ №5 от 20.12.2021

дата заключения, наименование орг., фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов авторского надзора, № и дата получения аттестатов

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта:
- «Расширение ДНС-3 на месторождении Северный Хайыркелды» на контрактной территории ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)» Сырдарьинский район Кызылординская область)»
Новое строительство. II (уровень ответственности).

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

проверив комплектность исполнительной технической документации, в том числе посредством электронного модуля исполнительной технической документации
«02» июня 2022года
подтверждает что:
1. Строительство объекта осуществлено на основании:
а) правоустанавливающего документа на земельный участок от
Решения (постановления) о предоставлении соответствующего права на землю:
от «18» ноябрь 2016 года №641 Постановление Акимата Кызылординской области_____
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:
- Государственное учреждение "Управление государственного архитектурно-строительного контроля Кызылординской области",
уведомительный талон KZ88REA00259148 от 05.01.2022 года.
наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

1. Проекта разработанной проектной организации ТОО «СанжарПроектСервис»
- Проект №131-2020 «Расширение ДНС-3 на месторождении Северный Хайыркелды» на контрактной территории ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)» Сырдарьинский район Кызылординская область)»
наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й) **ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)», приказ №77 «пр» от 30 сентябрь 2021**г.
наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ: январь 2022 года _____;
месяц, год
окончание работ: июнь 2022 года_____;
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: _____2 (два) месяца_____;
фактически, месяц:_____5 (пять) месяцев_____;
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		Фактический	
		общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди
• АВТОМАТИЗИРОВАН НАЯ ГРУППОВАЯ ЗАМЕРНАЯ УСТАНОВКА	м3/сут	500		500	

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

факт начала выпуска продукции с указанием объема

Площадь застройки имеет следующие показатели:

Показатели (Площадь территории)	Единица измерения	По проекту	Фактический
«Расширение ДНС-3 на месторождении Северный Хаиркелды на контрактной территории ТОО "KAZPETROLGROUP (КАЗПЕТРОЛГРУП)»	м2	1100	1100

Площадь застройки зданий:

Показатели полезной площади (Площадь застройки)	Единица измерения	По проекту	Фактический
Площадка АГЗУ	м2	180	180
Площадка блока управления АГЗУ	м2	18	18
Площадь покрытий	м2	15	15
Прочие участки	м2	887	887

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

Площадка групповой автоматизированной замерной установки.

На технологический блок автоматизированной измерительной установки "Озна- массомер", расположенную на площадке с твердым покрытием размерами 14,0 х 6,5 м поступает нефть от 14 скважин.

Установка «ОЗНА-МАССОМЕР» выполненная в виде контейнеров, включает в себя технологический, аппаратурный блоки (станцию управления) и элементы системы жизнеобеспечения.

В состав технологического блока входят измерительный и распределительный модули. Установка позволяет осуществлять поскважинный замер продукции скважин с последующим определением количества покомпонентного дебита скважин. Технологический блок предназначен для размещения технологического оборудования и средств измерений установки.

Блок контроля предназначен для размещения оборудования, обеспечивающего питание, контроль, индикацию и управление работой установки. Технологический блок и блок контроля поставляются в полной заводской готовности в стационарном исполнении, включающих в себя все технологические оборудования и средства измерений установки, все комплектующие крепежа к фундаментному основанию, а так же электрические и КИПиА материалы и оборудования, обеспечивающие питание, контроль, индикацию и управление работой установки.

Внешняя покраска АГЗУ, нанесение символики компании и технических надписей, согласно бенд-бук

ТОО «КазПетроллГрупп», предоставляемой заказчиком, нанесена заводом-изготовителем перед доставкой. Кроме поставки блоков заводом- изготовителем предусмотрены такие виды работ как монтаж, установка и пуско-наладочные работы (под ключ).

В состав блоков входят все необходимые средства жизнеобеспечения приборов и обслуживающего персонала.

Технологические трубопроводы в пределах площадки прокладываны надземно и теплоизолированы.

Также предусмотрен электрообогрев нефтяных и дренажных трубопроводов.

Покровный слой тепловой изоляции – оцинкованный лист 0,5 мм.

Площадка имеет твердое покрытие с отбортовкой высотой 150мм и размерами в плане 14,0 х 6,5 м. На расстоянии 5,0м от технологического блока располагается аппаратурный блок на площадке с твердым покрытием. Размеры площадки в плане 3,0х3,0м.

На трубопроводах установлена запорно-регулирующая арматура, приборы для измерения давления и температуры.

Трубная обвязка оборудования и КИП и А выполнены в соответствии со схемой, представленной на чертеже №131-2020-ТХ.

Характеристика и количество аппаратов

АВТОМАТИЗИРОВАННАЯ ГРУППОВАЯ ЗАМЕРНАЯ УСТАНОВКА

Номер оборудования S-01

Тип оборудования СПУТНИК Б 40-14-500

Габаритные размеры(длина х ширина х высота) мм 8500х3200х3100

Рабочее давление МПа 4,0

Количество подключаемых к установке скважин шт. 14.

Площадка АГЗУ. Блочная замерная установка установлена на дорожную плиту по ГОСТ 21924.0-84. Вокруг дорожной плиты покрыта монолитной ж/б армированной площадкой толщ. 150мм, прямоугольная в плане, с габаритными размерами 14,0х6,5 м и под площадку подсыпана щебень пропитанный битумом до полного насыщения толщ. 50мм. Бетон класса В15, арматура класса S400 по СТ РК EN 10080-2011.

Под дорожную плиту подсыпан выравнивающий слой цементно-песчаная смесь - 50мм, утрамбованный щебень – 190мм и подушка из ПГС – 600мм.

Для сбора стоков на площадке выполнен монолитный армированный железобетонный приямок, который перекрыт металлическим просечно-вытяжным листом по ТУ 36.26.11-5-89. Бетон класса В15, арматура класса S400 по СТ РК EN 10080-2011.

Площадка обрамлена монолитным армированным железобетонным бортиком высотой 150 мм.

Аппаратурный блок заводского изготовления установлен на фундамент из сборных стеновых бетонных блоков по ГОСТ 13579-78*. Вокруг блока сделана отмостка из щебня шириной 1,0 м.

Выполненный объем работ по проекту:

- устройство площадки под АГЗУ (групповая автоматизированная замерная установка).
- устройство площадки под БМА (блок местной автоматики).
- монтированы межблочные кабельные линий (АГЗУ и БМА, БМА и АРМ операторная).
- на отводах соединений к АГЗУ монтированы контрольно-измерительные приборы и выведена система автоматизированного контроля на АРМ оператора.
- устройство переходов через трубопроводы.
- произведена врезка дренажной линии от АГЗУ к существующей дренажной системе.
- основная линия Ду-150 от АГЗУ подключена к действующему трубопроводу Ду-250 методом холодной врезки.
- выполнена теплоизоляция (термообогрев) надземных трубопроводов с применением термокабеля.
- проведено гидроиспытание вновь монтированных трубопроводов.
- для электроснабжения применены существующие электрические сети.
- все работы выполнены согласно проекта

«Расширение ДНС-3 на месторождении Северный Хаиркелды».

раткие 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;
Проектируемые сооружения включают в себя:

Перечень оборудовании :

- 1-ед. АГЗУ на 14 подключении

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;

Электроснабжение:

Потребителями электроэнергии для проекта «Расширение ДНС-3 на месторождении Северный Хаиркелды на контрактной территории ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)» Сырдарьинского района, Кызылординской области» являются:
оборудование АГЗУ (в составе: блок аппаратурный и блок технологический)- потребной мощностью 10 кВт; электрообогрев технологических трубопроводов мощностью- 3,3кВт.
Электротехническим разделом предусмотрено электроснабжение, защитное заземление и молниезащита проектируемых объектов.

Все потребители предназначены для работы от сети 380/220 В переменного тока частотой 50 Гц, II категория надежности электроснабжения обеспечивается существующим положением питающих комплектных распределительных устройств на м/р «Северный Хаиркелды».
Проектом предусмотрено:
прокладка кабельной линии 0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП 6/0,4кВ ДНС-3 до силового шкафа аппаратурного блока;

Электроснабжение технологических блоков от силовых шкафов аппаратурного блока, кабельная продукция поставляется комплектно заводом изготовителем; установка шкафа питания и управления термообогревом технологических трубопроводов; устройство защитного заземления по контуру проектируемых объектов.

Предусмотрено для термообогрева технологических трубопроводов установка на площадке ЩУЭО. Греющие кабели приняты типа HSB 45W/m мощностью
47.2 Вт/м на основании теплотехнического расчета, с учетом диаметра трубопровода и толщины теплоизоляции. Укладка греющих кабелей выполнена под теплоизоляцией снизу трубопровода прямолинейно и зигзагообразно с дополнительными петлями вокруг задвижек, фланцев и опор трубопровода.
Учтен дополнительный расход греющего кабеля на подключение (1,5 м) и на соединения (0,5 м).

При понижении температуры воздуха до +10°С происходит включение системы обогрева, при достижении +30°С - выключение.

Наружное освещение предусматривается существующими прожекторными мачтами. Осветительное оборудование обеспечивает безопасное обслуживание технологического оборудования, необходимый уровень освещенности и правильную цветопередачу в соответствии с требованиями ПУЭ РК и СН РК 2.04-01-2011 «Естественное и искусственное освещение».

Внутриплощадочные кабельные линии прокладываются в траншее под землей. Для распределения электроэнергии на площадке предусмотрены прокладка силовых и распределительных электросетей напряжением 0,4 кВ, а также цепи контроля и управления электроустановками.

Все проводники выбраны по допустимым длительным токам с учетом необходимого резерва по пропускной способности.
Для всех проводников выполнена проверка плотности тока нагрева и отклонения напряжения в нормальном и после аварийном режимах.
Для нормального режима - падение напряжения не должно превышать 5% от номинального напряжения.

Системы связи и сигнализации. Пожарная сигнализация и газообнаружение

Выполнен в соответствии с требованиями действующих нормативно- технических документов Республики Казахстан, обеспечивающих безопасную эксплуатацию запроектированного объекта:
СН РК 2.02-02-2012 Пожарная автоматика зданий и сооружений;
СН РК 2.02-11-2002 Нормы оборудования зданий, помещений и сооружений системами автоматической пожарной сигнализации, автоматическими установками пожаротушения и оповещения людей о пожаре;
СТ РК 1166-2002 Техника пожарная. Термины и определения;
Правила пожарной безопасности в Республике Казахстан МЮ № 4126 от 20.03.2006;
ППБС РК 10-98 Правила пожарной безопасности в нефтегазодобывающей промышленности МЭИиТ РК №62 от 06.04.1998;
Нормы оборудования зданий, помещений и сооружений системами автоматической пожарной сигнализации, автоматическими установками пожаротушения и оповещения людей о пожаре;
РНТП 01-94 Определение категорий помещений, зданий и сооружений по взрывопожарной и пожарной опасности;
СП РК 2.02-102- 2014 Пожарная автоматика зданий и сооружений;
РДС РК 2.02-11-2001 Основы проектирования мер пожарной безопасности объектов;
РК ПУЭ Правила устройства электроустановок;
ВУПП-88 Ведомственные указания по противопожарному проектированию предприятий, зданий и сооружений нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности «Требованиями действующих нормативно-технических документов Республики Казахстан, обеспечивающих безопасную эксплуатацию запроектированного объекта».
Целью разработки раздела АПС и ГО является:
обеспечение надежности и безопасности функционирования технологических объектов;
снижение риска возможного возгорания в результате развития аварийной ситуации; определение характеристик автоматической системы АПС и ГО; выявлении утечек или очагов возгорания на ранней стадии, локализации и принятии мер по устранению последствий; В целом, защиту своих объектов от возникновения пожара, ЧС и других нештатных ситуаций осуществляются собственными силами. Объекты пожарной сигнализации и газообнаружения предусмотрено на площадке проектируемой АГЗУ спутник. Все сигналы от извещателей передаются в существующий операторной.

7. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектной-сметной документации):
№ 131-2020 от 10.11.2020 года.
-всего – **92 720 746,00** тенге, в том числе строительно-монтажных работ - **43 778 074,00** тенге, оборудования – **48 942 672,00** тенге, инструмента и инвентаря – - тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию
всего – **92 720 746,00** тенге, в том числе строительно-монтажных работ- **43 778 074,00** тенге, оборудования – **48 942 672,00** тенге, инструмента и инвентаря – - тенге;

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации
80 % и фактически применено 70 % **собственные средства компании** (на объектах, финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квази государственного сектора);

10. Класс энергоэффективности здания не предусмотрено;

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

РЕШИЛ: «Расширение ДНС-3 на месторождении Северный Хайыркелды» на контрактной территории ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)» Сырдарьинский район Кызылординская область)»

наименование объекта (комплекса)

Принять в эксплуатацию.

Заказчик: **ТОО«KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»**
Генеральный директор Тазабеков Ержан Какимович.
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя.
Место печати (при наличии)

Технический надзор:
1) аттестованный (-ые) эксперт (-ы)
Арыстанов Омирсерик Акылбекович KZ19VJE00059898 от 26.11.2020г, KZ49VJE00057612 от 23.09.2020г
Арыстанов Акылбек KZ90VJE00029229 от 01.08.2017
(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата, подпись, дата)
Место печати (при наличии)

2) аккредитованная организация **ТОО «Flatiron building» Директор Турганбаева А.**
(наименование организации) имеющей в своем составе аттестованного (-ых) эксперта (-ов), фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись дата.
Место печати (при наличии)

Арыстанов Омирсерик Акылбекович KZ19VJE00059898, KZ49VJE00057612
(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата, подпись, дата)
Место печати (при наличии)

Арыстанов Акылбек KZ90VJE00029229
(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата, подпись, дата)
Место печати (при наличии)

Авторский надзор:
1) разработчик проекта **ТОО «СанжарПроектСервис» Директор Абдуллаева А.С**
(наименование организации, фамилия, имя, отчество (приего наличии), должность),подпись, дата
Место печати (при наличии)

2) организация **ТОО «СанжарПроектСервис» ГСЛ №15014430 от 04.08.2015 Республика Казахстан, г. Кызылорда. пер К. Бекниязова 47**
(наименование организации) имеющей в своем составе аттестованного (-ых) эксперта (-ов), фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись дата.
Место печати (при наличии)

Шомбалов Е.А. №15014430 от 04.08.2015
(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата, подпись, дата)
Место печати (при наличии)

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

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «OrdaStroyService» Директор Дуйсембаев Кахарман Г. № 17021936 от 28.12.2017 года категория II. Республика Казахстан Кызылординская область, ул. Сагимбаева №72.**
Место печати (при наличии)

Приложение 15
к акту приемки объекта в эксплуатацию
форма

Технические характеристики объекта
Проект №131-2020 «Расширение ДНС-3 на месторождении Северный Хайыркелды» на контрактной территории ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)» Сырдарьинский район Кызылординская область.

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Количество, протяженность	Примечание Кадастровый номера:
1	Протяженность трубопровода 159мм	м	24	Сырдария 10-153-018-4133
	Протяженность воздушной прокладки:	м		
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	3) безопорная прокладка	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки 89мм:	м	198	
	Протяженность надземной прокладки 89мм:	м	98	
	1) в проходных каналах	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 =	шт		
6	Вентили (клапан) d =	шт		
7	Кран проходной 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

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам

Заказчик:
Начальник отдела по капитальному строительству
ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»

Ким В.А.
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя М.П.

KazPetrol Group
ОТДЕЛ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА
«02» 06 2022 г.

Авторский надзор:
менеджер проекта (начальник отдела), отдел проектов
ТОО «СанжарПроектСервис» Шомбалов Е.А.
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта М.П.

КАЗАКСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ҚЫЗЫЛОРДА Қ. Жауапкершілігі шектеулі серіктестік «СанжарПроектСервис» Товарищество с ограниченной ответственностью РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, КЫЗЫЛОРДА

П Р И К А З № 75 «пр»

г.Кызылорда **«02» июня 2022 г.**

«Об утверждении Акта приемки в эксплуатацию объекта строительства»

В соответствии со статьей 73,75 главы 11 Закона Республики Казахстан «Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан» от 16 июля 2001 года №242, декларации подрядчика ТОО «OrdaSroyService» от 02 июня 2022 года о соответствии выполненных строительно-монтажных работ утвержденному проекту, государственным нормативам в архитектурной, градостроительной и строительной деятельности, положительного заключения технического надзора от 02 июня 2022 года, о качестве строительно-монтажных работ, заключение авторского надзора от 02 июня 2022 года, о соответствии выполненных проекту по объекту строительства: **«Расширение ДНС-3 на месторождении Северный Хайыркелды» на контрактной территории ТОО «KAZPETROL GROUP(КАЗПЕТРОЛ ГРУП)» Сырдарьинский район Кызылординская область.».**

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить Акт приемки в эксплуатацию объекта строительства: **«Расширение ДНС-3 на месторождении Северный Хайыркелды» на контрактной территории ТОО «KAZPETROL GROUP(КАЗПЕТРОЛ ГРУП)» Сырдарьинский район Кызылординская область.».**
2. Контроль над исполнением приказа возлагаю на начальника ОКС Ким В.А.

Основание: служебная записка начальника ОКС Ким В.А.

Генеральный директор
ТОО «KAZPETROL GROUP»
/КАЗПЕТРОЛ ГРУП/ ***Тазабеков Е.К.***

Республика Казахстан, 120014
г. Кызылорда, ул.Желтоксан, 12
тел.: +7 (7242) 907 177, 907 178
факс: +7(7242) 605 077
e-mail: kzo@kzpg.kz, www.kzpg.kz

Қазақстан Республикасы, 120014
Қызылорда қ-сі, Желтоқсан к-сі, 12
тел.: +7 (7242) 907 177, 907 178
факс: +7(7242) 605 077
e-mail: kzo@kzpg.kz, www.kzpg.kz

Zheltoksan str., 12, 120014
Kyzylorda city, Republic of Kazakhstan
tel.: +7 (7242) 907 177, 907 178
Fax: +7(7242) 605 077
e-mail: kzo@kzpg.kz, www.kzpg.kz

Для выпуска приказа
02/VI/22г

Генеральному директору
ТОО «KAZPETROL GROUP
(КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»
Тазабекову Е.К.

от начальника ОКС
Ким В.А.

На основан. решения приемн. комиссии.
31.05.22г

Служебная записка

В связи со статьей 73,75 главы 11 Закона Республики Казахстан «Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан» от 16 июля 2001 года №242, декларации подрядчика ТОО «OrdaStroyService» от 02 июня 2022 года о соответствии выполненных строительно-монтажных работ утвержденному проекту, Государственным нормативам в архитектурной, градостроительной и строительной деятельности, положительного заключения технического надзора от 02 июня 2022 года о качестве строительно-монтажных работ, заключение авторского надзора от 02 июня 2022 года о соответствии выполненных проекту по объекту строительства: **«Расширение ДНС-3 на месторождении Северный Хайыркелды» на контрактной территории ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)» Сырдарьинский район Кызылординская область.**

Прошу утвердить Акт приемки в эксплуатацию объекта строительства: **«Расширение ДНС-3 на месторождении Северный Хайыркелды» на контрактной территории ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)» Сырдарьинский район Кызылординская область.**

Начальник ОКС ***Ким В.А.***

Исп: Алибаева Ш.А.
8-771-542-16-60

kazpetrol
Кіріс.Вх.№ 149
«31» 05 2022 ж/г.

ҚОҒАМНЫҢ ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ
СЫРДАРИЯ АУДАНДЫҚ БӨЛІМІ

Өтініш № 00222729847	Тіркеу ісі №
Кадастрлық № 10:183:018:4135	Тіркелген күні 24.06.22
	Тіркелген уақыты 11:27
Жылжымайтын мүлік объектісінің мекен жайы: Сырдария ауданы	
Тіркеуші (мамандық) М. Досмбаев	Қолы
Бөлім басшысы К. Пектеков	Қолы

«ЖМТ» АЖ ЕНГІЗІЛДІ

Орындаушы Жиенкешева Т.Е.

(Т.А.Ә., қолы)

Күні 20 22 ж. «21» 06.

«АЗАМАТТАРҒА АРНАЛҒАН ҮКІМЕТ» МЕМЛЕКЕТТІК КОРПОРАЦИЯСЫ» КОММЕРЦИЯЛЫҚ ЕМЕС АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫНЫҢ ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ СЫРДАРИЯ АУДАНЫНЫҢ БӨЛІМІ

«АЗАМАТТАРҒА АРНАЛҒАН ҮКІМЕТ» МЕМЛЕКЕТТІК КОРПОРАЦИЯСЫ» КОММЕРЦИЯЛЫҚ ЕМЕС АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫНЫҢ ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫНЫҢ ТІРКЕУ ЖӘНЕ ЖЕР КАДАСТРЫ БОЙЫНША СЫРДАРИЯ АУДАНЫНЫҢ БӨЛІМІ.	**ОТДЕЛ СЫРДАРИНСКОГО РАЙОНА ПО РЕГИСТРАЦИИ И ЗЕМЕЛЬНОМУ КАДАСТРУ ФИЛИАЛА НЕКОММЕРЧЕСКОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГОСУДАРСТВЕННАЯ КОРПОРАЦИЯ «ПРАВИТЕЛЬСТВО ДЛЯ ГРАЖДАН» ПО КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ**

МЕНШІК ИЕСІ (ҚҰҚЫҚ ИЕСІ) ТУРАЛЫ МӘЛІМЕТТЕР
СВЕДЕНИЯ О СОБСТВЕННИКЕ (ПРАВООБЛАДАТЕЛЕ)

№ 002227578471 **27.06.2022г.**

Кадастр нөмері/Кадастровый номер: **10:153:018:4133; 10:153:018:4133:3**

Жылжымайтын мүлік объектінің мекен-жайы
Адрес объекта недвижимости: **обл. Кызылординская, р-н Сырдарьинский .**

Меншік иесі (құқық иесі) Собственник (правообладатель)	Құқық пайда болу негіздемесі/ Основание возникновения права
Товарищество с ограниченной ответственностью "KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)"	**Акт о приемке в эксплуатацию (№ - от 26.05.2020г.) - Дата регистрации: 14.07.2020 13:38** **Договор об аренде земельного участка (№ 177 от 29.11.2016г.) - Дата регистрации: 10.01.2017 12:33** **Постановление Акимата (№ 641 от 18.11.2016г.) - Дата регистрации: 10.01.2017 12:33** **Акт о приемке в эксплуатацию (№ Б/Н от 03.06.2022г.) - Дата регистрации: 24.06.2022 11:21**

Бөлім басшысы м.а
И.о руководителя отдела (колы/подпись) **Тлектесов К.** (тегі/фамилия, аты/имя, әкесінің аты/отчество)

М.П

Бас маман
Главный специалист (колы/подпись) **Досымбаева.М** (тегі/фамилия, аты/имя, әкесінің аты/отчество)