««КАМ» БК» ЖШС-нің 2021 жылға мұнайкәсіпшілігі объектілерін кеңейту (Түзету)»**»**
жұмыс жобасы бойынша

01.02.2022 ж. № Фрост-0013/22

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Куатамлонмунай» БК ЖШС

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«КазГосПроект» ЖШС

Қызылорда қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«КАМ» БК» ЖШС-нің 2021 жылға мұнайкәсіпшілігі объектілерін кеңейту (түзету)» жұмыс жобасына осы сараптамалық қорытынды «Фрост KZ» Жауапкершілігі Шектеулі Серіктестігі мекемесімен берілді.

«Фрост KZ» Жауапкершілігі Шектеулі Серіктестігі мекемесімен рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ Фрост-0013/22от01.02.2022 г.

по рабочему проекту
««Расширение нефтепромысловых объектов ТОО «СП «КАМ» -2021 (корректировка)»**»**

ЗАКАЗЧИК:
ТОО «СП Куатамлонмунай»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «КазГосПроект»

г. Кызылорда

ПРЕДИСЛОВИЕ

Настоящее экспертное заключение на рабочий проект **«Расширение нефтепромысловых объектов ТОО «СП «КАМ» -2021 (корректировка)»** выполнено ТОО «Фрост KZ»

«Настоящее экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «Фрост KZ».

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Расширение нефтепромысловых объектов ТОО «СП «КАМ» -2021 (корректировка)».**

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №Фрост-0010 от 19 января 2022 года между ТОО «Фрост KZ» и ТОО СП «Куатамлонмунай».

2. ЗАКАЗЧИК: ТОО СП «Куатамлонмунай»

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «КазГосПроект» (государственная лицензия №17004653 от 16 марта 2017 года категория I, выданное ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Кызылординской области. Акимат Кызылординской области.)

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: негосударственные инвестиции

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ.

5.1. Основание для разработки

задание на проектирование от 22 ноября 2021 года, утвержденное заказчиком;

постановление акимата Кызылординской области №407 от 08 мая 2009 года на предоставление временного возмездного права землепользования земельным участком;

архитектурно-планировочное задание (АПЗ) №KZ40VUA00476502 от 23 июля 2021 года, утвержденное отделом архитектуры и градостроительства Сырдарьинского района;

акт на право временного возмездного (долгосрочного, краткосрочного) землепользования (аренды) от 30 апреля 2010 года, №0172366, с кадастровым номером 10-153-018-1871;

акт на право временного возмездного (долгосрочного, краткосрочного) землепользования (аренды) от 30 апреля 2010 года, №0172367, с кадастровым номером 10-153-018-1872;

контракт №206-02-21 на производство проектных работ от 22 ноября 2021 года;

отчёт об инженерно-геодезических изысканиях, выполненные ТОО «КазГосПроект», в 2021 году (государственная лицензия №17007028 от 20 апреля 2017 года, выданное Государственным учреждение «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Кызылординской области» Акимат Кызылординской области);

отчёт об инженерно-геологических изысканиях, выполненные ТОО «КазГосПроект», в 2021 году (государственная лицензия №17007028 от 20 апреля 2017 года, выданное Государственным учреждение «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Кызылординской области» Акимат Кызылординской области);

письма:

ТОО СП «Куатамлонмунай»:

№023 от 12 января 2022 года на рассмотрение и выдачу экспертного заключения, об источнике финансирования, о сроках начала строительства;

№822 от 07 декабря 2021 года касательно сметной документации;

Письмо-согласование Республиканского государственного учреждения «Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан по Кызылординской области №KZ57VQR00027263 от 06 августа 2021 года в области промышленной безопасности;

техническое условие:

от ТОО СП «Куатамлонмунай» от 04 июня 2021 года на электроснабжение.

5.2. Перечень документации, представленной на экспертизу

Книга 1	Общая пояснительная записка. Проект организации

	строительства.
Альбом 1	Подъездные дороги
Альбом 2	Технологическая часть
Альбом 3	Архитектурно-строительные решения
Альбом 4	Электротехнические решения
Альбом 5	Автоматизация технологических процессов
	Раздел «Охрана окружающей среды»

5.3 Цель и назначение объекта строительства

Проектом предусмотрено расширение нефтепромысловых объектов ТОО СП «Куатамлонмунай».

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

В административном отношении территория м/р «Коныс» расположена в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан, в 140-170 км на север от областного центра г. Кызылорда. Ближайшими населенными пунктами являются: железнодорожная станция (ж/д ст.) Жосалы, расположенная в 150 км к юго-западу; ж/д. ст. Жалагаш – 140 км к югу и юго-западу; ж/д. ст. Жезказган – 240 км к северо-востоку; вахтовый поселок м/р. «Акшабулак» - около 30 км к юго-востоку.

Природно-климатические условия района строительства:

Климатический район строительства - IV (СП РК 2.04-01-2017);

годовое количество осадков - незначительное;

Средняя температура наружного воздуха:

- наиболее холодной пятидневки - минус 24,5 °С (СП РК 2.04-01-2017);
- наиболее холодных суток - минус 29,4 °С (СП РК 2.04-01-2017);

район по весу снегового покрова - I (S_0= 50 кг/м^2, СП РК 2.04-01-2017);

район по скоростному напору ветра - III (W_0= 38 кг/м^2, СП РК 2.04-01-2017);

экологическая характеристика района - зона экологического кризиса (Закон РК «О социальной защите граждан, пострадавших вследствие экологического бедствия в Приаралье» №1468-XII от 30 июня 1992 года с изменениями).

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Согласно отчетам об инженерно-геодезических и инженерно-геологических изысканиях, выполненных ТОО «КазГосПроект» в 2021 году, площадка строительства характеризуется следующими данными:

участок работ расположен на территории ТОО «Куатамлонмунай» на месторождении «Коныс и Бектас».

В географическом отношении месторождение расположено в южной части Южно-Тургайской впадины. Орографический район представляет собой низменную равнину с солончаки. Географически месторождение расположено в южной части Торгайской низменности.

Проектируемый объект «Расширение обустройства месторождения «Коныс-Бектас-2021г».

По характеру геоморфологического облика район работ расположен в южной части Арыскумской седловины, входящей в состав Тургайского прогиба.

Рельеф участка относительно ровный. Высотные отметки поверхности земли колеблются от 185.22 до 185.69 м.

Нормативная глубина сезонного промерзания грунтов, м:

для суглинков и глин – 0,23;

супесей, песков мелких и пылеватых – 0,28;

песков гравелистых, крупных и средней крупности – 0,30;

крупнообломочных грунтов – 0,34.

Геологическое строение исследованной территории характеризуется сплошным развитием платформенного чехла, сложенного разновозрастными породами, начиная от эоцена, (P2) и кончая четвертичными отложениями (edQ). Исходя из тектонических и палеогеографических условий в геолого-литологическом разрезе региона выделен один комплекс отложений, описание которого приводится ниже.

Первый комплекс – нелитифицированные отложения элювиально-делювиального генезиса нерасчлененного четвертичного возраста (edQ). В пределах участка представлены суглинком, песком средней крупности и песком гравелистым. Грунты повсеместно засолены.

По результатам полевых инженерно-геологических исследований на участке работ залегают нижеследующие грунты:

На инженерно-геологических разрезах, с поверхности земли залегает суглинок, подстилаемая песком средней крупности, ниже до разведанной глубины 6,0 м залегает песок гравелистый.

Подземные воды выработками глубиной 6,0 м не вскрыты. Поэтому характеристика гидрогеологических условий не приводится.

По содержанию сухого остатка, грунты сильно и среднезасоленные.

Коррозийная активность грунтов по отношению к углеродистой стали – высокая, к алюминиевым – высокая, к свинцовым оболочкам кабеля – высокая.

6.2. Проектные решения.

6.2.1. Генеральный план.

В связи с ростом добычи нефти на м/р «Коныс» и м/р «Бектас» происходит увеличение процента обводненности и газового фактора, тем самым возникает острая необходимость в модернизации системы сбора нефти, утилизации пластовой воды и газа.

Проектом предусмотрено:

- герметизированная система сбора нефти;
- модернизация существующего производства с установкой дополнительных сооружений и оборудования.

Проектируемые сооружения включают в себя:

1. Обустройство устьев добывающих скважин на м/р «Коныс-Бектас».

- Выкидные линии от 6-ти добывающих скважин с подъездными дорогами и электрофикацией.
- площадка печи подогрева - 6 шт;
- площадка камеры запуска скребка-6 шт.;
- строительство нефтяного коллектора 6" от ЗУ-44 до ЗУ-21;
- строительство нефтяного коллектора 6" от ЗУ-Б6 до ЗУ-Б3;
- площадка автоматизированной замерной установки на ЗУ-44;
- площадка автоматизированной замерной установки на ЗУ-Б6.

Подъездные дороги

Категория дороги и основные технические параметры соответствуют требованиям СП РК 3.03-122-2013 «Промышленный транспорт», СП РК 3.03-101-2013 «Автомобильные дороги»Проект выполнен в соответствии со следующими нормативными документами:

СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство;

ВНТП 3-85 «Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений»;

СП РК 3.01-103-2012 «Генеральные планы промышленных предприятий.

СП РК 3.05-103-2014 «Технологическое оборудование и технологические трубопроводы»;

«Правила устройства электроустановок»;

СП РК 2.02-20-2006 «Правила пожарной безопасности промышленных зданий и сооружений».

СН РК 4.01-22-2004 «Инструкция по подземной и надземной прокладке трубопроводов из стеклопластика».

Таблица 1

№№ п-п	Наименование показателей	Един. изм.	Принятые в проекте по СП РК 3.03-101-2013 СП РК 03.03-122-2013*
1	Технические категории дороги:		IV-в
2	Протяженность общей проектируемых автодорог:	м	1605,75
2.1	Подъездная дорога к скважине Б-90 до ЗУ-Б6	м	138,25
2.2	Подъездная дорога к скважине Б-89 до ЗУ-Б6	м	174,25
2.3	Подъездная дорога к скважине К-579 до ЗУ-44	м	176,25
2.4	Подъездная дорога к скважине К-577 до ЗУ-44	м	575,25
2.5	Подъездная дорога к скважине К-548 до ЗУ-44	м	167,25
2.6	Подъездная дорога к скважине К-549 до ЗУ-44	м	374,50
3	Расчетная скорость	км/ч	20-30
4	Ширина земляного полотна	м	6,5
5	Ширина проезжей части	м	4,5
6	Ширина обочин	м	1,0
7	Число полос движения		1
8	Уклон проезжей части	‰	30
9	Уклон обочин	‰	50
10	Покрытие проезжей части		гравийное

Продольный профиль

Продольный профиль запроектирован из условия обеспечения:

- безопасности движения транспортных средств с расчетной скоростью;
- обеспечения водоотвода;
- минимальных объемов работ по возведению земляного полотна;
- защиты дорог от снежных заносов, подтопления поверхностными и грунтовыми водами;
- высотной увязки проектируемых трасс к примыкающим автомобильным дорогам.

Проектирование продольного профиля осуществлялось с определения контрольных точек и их отметок. На пониженных участках предусмотрены специальные изолированные металлические трубы для пропуска дождевых и снеготалых вод (смотреть чертежи соответствующие).

Проектируемый максимальный продольный уклон составляет - до 100‰, при допускаемом до 100‰ (согласно СП РК 3.03-122-2013 «Промышленный транспорт»), что удовлетворяет все требования соответствующих нормативных документов по проектированию автомобильных дорог.

Земляное полотно

Поперечный профиль земполотна запроектирован на основании и в соответствии с СНиП РК 3.06.03-85, СТ РК 1413-2005 Дороги автомобильные и железные. Требования по проектированию земляного полотна, т.п. 503-0-48.87 для дорог IV-в технической категории в V-ой дорожной климатической зоне.

- тип I – это насыпи с крутизной откоса 1:3 грунт с боковых резервов.

План трассы

Проектируемые автодороги предназначены для технического обслуживания отдельно стоящих нефтяных скважин.

Для возведения земляного полотно проектируемой дороги, грунт берется из при трассовом резерве (кювет). Для подъездных дорог к скважинам

- тип II – это насыпи с крутизной откоса 1:3.

Для подъездных дорог для защитного слоя грунт берется из сосредоточенного резерва протяженностью до 15км. Рельеф на участке проектируемых дорог среднее холмистые, грунты пески мелкие и пылеватые (смотреть продольный профиль дороги), поэтому при разработке рабочего проекта, для возведения земляного полотна в определенных участках - грунт берется из при трассового резерва (кювет). соответственно на этих участках будем предусмотреть защитный слой по минимальному Н=0,15м. А также при строительно - монтажном работе строго соблюдать требование СНиП РК 3.06.03-85, СТ РК 1413-2005, СТ РК 1284,1285, 1287-04 по грунтам и по ПГС. Общих проектируемых участках дорог заложение откосов земляного полотно принято 1:3. Поперечный уклон земляного полотна принят двускатным: 30%о – для проезжей части, 50%о – для обочин.

Дорожная одежда.

Проектирование дорожной одежды велось одновременно с проектированием земляного полотна и представляет собой процесс конструирования и расчета ее на прочность.

Конструктивное решение дорожных одежд принято исходя из технико-экономической целесообразности его применения в конкретных условиях с учетом максимального снижения материалоемкости, трудоемкости и стоимости строительства достигаемых при:

- проектировании покрытия на заданный срок службы с учетом прочностных характеристик материалов;
- выборе оптимальных типов конструкции покрытия, технологии их строительства и особенностей эксплуатации;
- широким применением местных материалов.

На основании вышеизложенного принят переходный тип дорожной одежды.

ТИП I (переходный)

- верхний слой покрытия из ПГС, толщиной Н-0,25м
- земляное полотно из при трассовом резерве

грунт- песок мелкие и пылеватые с верху защитный слой Н=0,15м из связывающего грунта – глина.

Дорожная одежда рассчитана в зависимости от типа местности, вида грунта и интенсивности движения, в соответствии с СП РК 3.03-104-2014

Расчет конструкции дорожной одежды на прочность произведен при действии подвижных нагрузок с учетом ее надежности и прочности.

За основу расчета дорожной одежды приняты следующие исходные данные:

- время непрерывной эксплуатации принято 3-5 лет;
- дорожно-климатическая зона-5;
- тип расчетной нагрузки группы А1;
- тип местности по характеру и степени увлажнения – I, II;

- техническая категория дороги-IV-в;
- число полос движения-1;
- тип покрытия переходный;
- модуль упругости гравийного грунта, Е= до 150 МПа.

Поперечный профиль проезжей части принят открытый с обочинами. Тип поперечного профиля учитывает условия уборки с проезжей части снега, мусора и дождевой воды.

Проектным решением принято устройство проезжей части без бортовых камней с укреплением обочин на всю ширину, что обеспечит беспрепятственное движение по дороге спецавтотранспорта в случае непредвиденной остановки отдельных транспортных единиц.

Для обеспечения маневров непосредственно у скважин проектом предусмотрены разворотные участки.

Поперечный уклон проезжей части принят 30‰.

Поперечный уклон обочин 50‰.

Поперечный уклон верха земляного полотна 30‰.

Водоотлив с проезжей части осуществляется за счет уклонов проезжей части и обочин.

На основании расчетов покрытие дорожной одежды и обочины дороги из песчано -гравийного материала и соответственно толщина составляет Н=25см и Н=8,0см, который ввозиться с протяженностью до 40км с автотранспортом.(см. чертеж - схема транспортировка ДСМ и ведомости), а также объемно-насыпная масса в пределах – 1400 -1600 кг/м^3, коэффициент (относительный) уплотнение -1,25-1,35, далее для полного определение типов дорожных одежд - показан в соответствующих чертежах и т.д

Пересечения и примыкания автомобильных дорог.

Начало трассы НТ ПК00+00 проектируемых подъездных автодорог стыкуются с существующими автодорогами в соответствующих координатах, соответственно при проектировании автодорог предусмотрены примыкании и разворотные участки вписыванием кривых - 15м, 20м, следовательно, примыкаются с определенными поворотами углов.

При пересечениях и сближениях ВЛ с автомобильными дорогами расстояния должны быть не менее приведенных в табл. **2.5.27**. ПУЭ РК. На всех пересеченных участках с инженерными коммуникациями, в проекте предусмотрены защитные мероприятии.

Обустройство дороги, организация и безопасность движения.

Оптимальное использование ширины проезжей части автомобилями достигается за счет укрепления обочин из материала ПГС.

Помимо мероприятий по обеспечению безопасности движения дорога оборудуется дорожными знаками и сигнальными столбиками и расставлены в соответствии с категорией дороги и транспортно-эксплуатационными характеристиками отдельных участков.

Для дороги IV-в категории принят I-типоразмер знаков по ГОСТу СТ РК 1125-2002.

Номера знаков и стоек приняты в соответствии с ГОСТом СТ РК 1125-2002.

Схема расположения дорожных знаков и сигнальных столбиков показаны на соответствующих чертежах и ведомостях.

Металлические щитки знаков покрываются светоотражающим составом. Все детали и сборные единицы знаков должны быть изготовлены из антикоррозийных материалов или иметь защитное покрытие. Основания дорожных знаков бетонируем Маркой М-200, В-15

Дорожно-строительные материалы.

Для устройства дорожного покрытия и защитного слоя используется местный песчано- гравийная смесь из резерва, протяженность от карьера ПГС и связной грунт (глина) до строительного объекта составляет ориентировочно:

* до 40км (ПГС)

* до 15км (глина) выходить

Поставка железобетонных элементов предполагаются из г. Кызылорда. Общая протяженность транспортировки ДСМ указана в чертеже и ведомостях.

6.2.2. Технологическая часть.

Проект предусматривает строительство следующих объектов:

Строительство выкидных линий:

- от скв.К-577 до ЗУ-44
- от скв. К-548 до ЗУ-44
- от скв К-579 до ЗУ-44
- от скв К-549 до ЗУ-44
- от скв Б-89 до ЗУ-Б6
- от скв Б-90 до ЗУ-Б6

Строительство замерной установки:

-Строительство автоматизированной групповой установки ЗУ-44.

-Строительство автоматизированной групповой установки ЗУ-Б6.

Строительство нефтяных линий:

- Строительство нефтяного коллектора от ЗУ-44 до ЗУ-21.
- Строительство нефтяного коллектора от ЗУ-Б6 до ЗУ-Б3.

Принятый метод производства

В связи с увеличивающимся объемом нефтедобычи, пластовой воды и для улучшения эксплуатации месторождения Коныс-Бектас данным проектом предусматривается корректировка старых и установка дополнительных сооружений на территории месторождения Коныс-Бектас.

Технологические решения по охране окружающей среды

Технологический процесс полностью герметизирован. Выбросы в атмосферу возможны через неплотности задвижек, клапанов и фланцевых соединений, а также при аварии.

При нормальном технологическом процессе выбросы в атмосферу отсутствуют.

Режим работы производства

Режим работы – круглогодичный, круглосуточный.

Характеристика выпуска продукции, вспомогательных материалов, энергетических средств, твердых и жидких отходов и выбросов в атмосферу.

Характеристика выпускаемой продукции

Проектом не предусмотрено получение готовой продукции. В данном проекте продуктом является нефтегазожидкостная смесь (нефть, газ, вода).

Вспомогательные материалы.

В данном проекте вспомогательные материалы не применяются.

Энергетические средства.

Электроснабжение осуществляется от существующих электросетей См. электротехническую часть проекта.

Твердые и жидкие отходы

Твердые и жидкие отходы в данном проекте отсутствуют.

Газовые выбросы

Выбросы в атмосферу в данном проекте отсутствуют.

Характеристика сточных вод

Сточные воды в данном проекте отсутствуют.

Описание технологической схемы

Выкидная линия от скважин до существующих ЗУ.

В состав обустройства скважин входит:

- площадка под устья скважин
- площадка приустьевой печи ППТМ-0,2.

На площадке обустройства скважин обращаются взрывоопасные вещества. Категории и группы по взрывоопасности по ГОСТ 12.1.011-88 – «IIA-T1». Категории площадки по взрывоопасной и пожарной опасности согласно Техническому регламенту о требованиях к пожарной безопасности от 16.01.2009г. №14 - «А».

Класс зоны по взрывоопасной и пожарной опасности по ПУЭ РК – «В-1г».

На трубопроводах, подключающихся к фонтанной арматуре устья обустройства скважин установлены запорная арматура, клапан - отсекатель и приборы КиПИА (термометр, электроконтактный манометр).

Площадка приустьевой печи.

На площадке установлена приустьевая печь типа ППТМ-0,2 комплектной заводской готовности, выполнена трубная технологическая обвязка печи. На трубопроводах установлена запорная арматура.

Приустьевая печь предназначена для подогрева нефтяной эмульсии в целях предотвращения застывания и отложения парафина в трубопроводах. Часть газа через скруббер поступает в подогреватель в качестве топлива.

Подогреватель комплектуется приборами КИП и А для измерения температуры и давления нефтяной эмульсии на входе и выходе из печи, обеспечивающими безопасную эксплуатацию печи при сжигании газа.

Выкидные линии предназначены для транспорта нефтегазовой смеси от скважин до входных манифольдов замерных установок.

Трубопроводы выкидных линий классифицируются по ВСН 2.38-85, ВСН 51-3-85 как нефтепроводы III класса III категории. Рабочее давление 4 МПа. Давление гидроиспытания Рисп.=1,25 Рраб.

Все надземные трубопроводы разработаны согласно требованиям стандарта ASME B31.3 и не противоречат требованиям СН 527-80 «Инструкция по проектированию технологических стальных трубопроводов Ру до 10 МПа». Материал трубопроводов по ANSI, что соответствует марки стали 20 группы В по ГОСТ 1050-88.

Все подземные трубопроводы разработаны согласно требованиям стандарта ASME B31.4 и не противоречат требованиям СНиП РК 3.05-01-2013.

Прокладка подземных трубопроводов в траншее на глубине 2,1 м от низа трубы.

При пересечении с автомобильными дорогами выкидные линии прокладываются в защитном кожухе.

Выкидные линии 3” от скважин с изоляционным покрытием YC подземные без теплоизоляции с применением материалов API 5L X42/XJ. Трубопроводы выполнены по классу Sch 40.

Тепловая изоляция надземных трубопроводов - маты из минерального волокна толщиной 25 мм. Покровный слой- лист алюминия.

Контроль сварных стыков физическим методом 100%, в том числе радиографическим не менее 25 %.

Проектом предусмотрена прокладка следующих выкидных линий:

- от скв.К-577 до ЗУ-44 – 465 м

- от скв. К-548 до ЗУ-44 -85 м
- от скв К-579 до ЗУ-44 – 310 м
- от скв К-549 до ЗУ-44 – 344 м
- от скв Б-89 до ЗУ-Б6 – 260 м
- от скв Б-90 до ЗУ-Б6 -60 м

Строительство замерных установок.

Проектом предусмотрено строительство следующих замерных установок:

- Строительство автоматизированной групповой замерной.

Одна (1) установка Спутник будет установлена на месторождении «Бектас» и (1) на месторождении «Коныс». Предварительные места расположения для ЗУ указаны на карте месторождения. Окончательные места расположения для ЗУ-Б6, ЗУ-44 уже определены и отмечены на месторождении. Каждая ЗУ состоит из:

- Спутник АМ 40-8-400
- Дренажная емкость
- Печь подогрева с выносной камерой

Спецификация Спутника

Тип АМ 40-8-400, обслуживается в ручную	
Количество подключаемых скважин	8
Рабочее давление	до 40 бар
Производительность	400 (1500) $м^3$/день
Газо-нефтяное соотношение	до 250 $м^3/м^3$
Манифольд	с селектором испытания скважин
Замерный сепаратор	двухъёмкостной
Расходомер жидкости	ТОР 1-50
Расходомер газа	АГАТ-1
Анализатор обводненности	СВН-ГУ
Кожух (Контейнер)	Да

Спутник это замерная установка для эксплуатационного испытания одиночной скважины, контроля режима добычи скважин, и сбора флюидов.

Спецификация печи подогрева с выносной камерой (Российский тип ПП-0,63)

Теплоемкость	0.73 МВт
Размер	72” НД ˣ 21’-6”Фл/Фл
Змеевик	4”, макс. допустимое рабочее давление 63 бар
Основание	7’-0” ˣ 23’-0

Трубопроводы классифицируются по ВСН 51-3-85; ВСН 2.38-85 как напорные трубопроводы III класса IV категории.

Материал трубопроводов по ANSI, что соответствует марки стали 20 группы В по ГОСТ 1050-88.

Прокладка подземных трубопроводов в траншее на глубине 2,0 м.от низа трубы.

Подземные переходы под автомобильными дорогами выполнены в защитных кожухах.

Предусмотрена тепловая изоляция надземных трубопроводов матами минераловатными толщиной 25 мм, покровный слой – лист алюминиевый 1-05, а также усиленная гидроизоляция подземных трубопроводов Праймером «Polyken 1019» и изолирующей лентой «Polyken 910» шириной 6.

Технологические трубопроводы

Все трубопроводы в проекте приняты из стальных бесшовных труб 2", 3", 4", 6” рассчитанные на давление транспортируемого сырья.

Прокладка трубопроводов в основном предусмотрена подземная.

Прокладка трубопроводов на площадке выполнена надземная.

В соответствии с СН 527-80 трубопроводы в пределах площадок относятся:

Газ – V категория, группа Ба;

Вода – V категория, группа В;

Нефть – I категория, группа Бб;

Дренаж- III категория, группа Бб.

Трубопроводы, прокладываемые надземно, защищаются от атмосферной коррозии лакокрасочными покрытиями, наносимыми на очищенную от ржавчины и окалины обезжиренную поверхность, теплоизолируются матами минераловатными.

Арматура и фланцевые соединения изолируются теплоизоляционными кожухами съёмного типа.

Антикоррозийное покрытие надземных трубопроводов – алюминиевой краской БТ-177 по грунту ГФ-021.

Сварные соединения подземных и надземных трубопроводов подвергаются 100% контролю физическими методами, из них радиографическим методом надземные технологические трубопроводы 20 % и 50%, подземные трубопроводы 100 %. Ультрозвуковой контроль сварных стыков стальных газопроводов-5%, но не менее 1 шва.

Сварные стыки в узлах установки арматуры и фланцевых соединений контролируются аналогично.

Контроль сварных соединений стальных трубопроводов радиографическим или ультразвуковым методом следует производить после устранения дефектов, выявленных внешним осмотром и измерениями.

В соответствии с ВСН 005-88 по окончании монтажа трубопроводы подвергаются гидравлическому испытанию.

Монтаж и испытание трубопроводов производить согласно ВСН 005-88.

По трассе на надземных трубопроводах выполняется установка согласно ВСН 005-88, опознавательных знаков.

6.3. Архитектурно-строительная часть

В архитектурно-строительной части проекта запроектированы технологические установки и сооружения вспомогательного и производственного назначения.

Краткая характеристика объемно-планировочных и конструктивных решений:

На основании задания на проектирование и согласно технологическим и санитарно-гигиеническим требованиям в комплекс зданий и сооружений включены следующие объекты:

Площадка фундамента под оборудование

Фундамент под оборудование приняты из сборных ж/бетонных дорожных плит по ГОСТ 21924.0-84* по битумощебеночной подготовке толщиной 50 мм.

Стойки и фундаменты

Фундаменты и опоры под технологические трубопроводы запроектированы из монолитного железобетона. Бетон класса В15 на основе сульфатостойкого портландцемента, W6 – по водонепроницаемости, F75- по морозостойкости, арматура класса А-I и А-III по ГОСТ 5781-82* и сетки по ГОСТ 23279-854.6.1.12 Технологические коммуникации.

Для прокладки технологических трубопроводов в надземном варианте, проектом предусматривается устройство монолитных железобетонных опор. Опоры монолитные железобетонные из бетона В15 и арматуры класса А-III и А-I по ГОСТ 5781-82*.

Объемно-планировочные и конструктивные решения зданий и сооружений определялись в соответствии со строительными нормами и технологическими процессами, при этом в основу были приняты следующие нормативные документы:

- СНиП РК 3.02-09-2010 – «Производственные здания»;
- СНиП РК 2.02-05-2009 – «Пожарная безопасность зданий и сооружений»;
- ВНТП 3-85 – «Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений»
- СНиП 2.01.07-85 – «Нагрузки и воздействия»;
- СНиП РК 5.01-02-2013 – «Основания зданий и сооружений»;
- СНиП РК 5.03-34-2005 – «Бетонные и железобетонные конструкции»;
- СНиП РК 5.04-23-2002 – «Стальные конструкции».

Принятые объемно-планировочные решения обеспечивают безопасную эксплуатацию зданий и сооружений.

6.4. Инженерное обеспечение, сети и системы.

Электротехнические решения и электрохимзащита

Данным разделом предусмотрено электроснабжение нагрузок проектируемых выкидных скважин:

- от скв.К-577 до ЗУ-44
- от скв. К-548 до ЗУ-44
- от скв К-579 до ЗУ-44
- от скв К-549 до ЗУ-44
- от скв Б-89 до ЗУ-Б6
- от скв Б-90 до ЗУ-Б6

Внешнее электроснабжение выполнить отпайкой от существующих и проектируемых ВЛ согласно технических условий выданных ТОО СП «КАМ».

Потребители электроэнергии и электрические нагрузки

Потребителями электроэнергии на устьях скважин являются следующие установки:

- Наружное освещение устьев, 0,4кВт;
- Электрообогрев.

Все потребители предназначены для работы от сети 380/220 В переменного тока частотой 50 Гц.

Электротехнические решения

Проектом предусмотрено установка на площадках выкидных скважин комплектных трансформаторных подстанции типа КТПН 6/0,4кВ мощностью 40кВА.

Точка подключения проектируемых ВЛ-6кВ скв. существующая ВЛ-6кВ согласно ТУ от 07.04.2021г. выданым инженером ТОО СП "КАМ" Х.А. Абдурахмановым.

На отпаечной опоре установить УОП (Устройство ответвления на промежуточных опорах) по с. 3.407.1-143.1.14

Воздушная линия ВЛ-6 кВ в проекте выполнена стале-алюминиевыми неизолированными проводами марки АС, сечением 70 мм2, подвешенными на железобетонных опорах по серии 3.407.1-143 разработки "Сельэнергопроект".

ВЛ 6 кВ выполняется исходя из климатических условий (III -ветровой, II-гололедный районы) с длиной расчетных пролетов для промежуточных опор П10-1 -50м, для анкерных опор А10-1 -50 м.

Для данного района по гололёду, длина анкерного участка принимается не более 1 км, сечение стале-алюминевых проводов не менее 70 мм. Напряжение в проводах АС-70/11 при наибольшей нагрузке или при низшей температуре воздуха не превышает 11,6 даН/мм^2, при среднегодовой температуре 8,7 даН/мм^2, максимальное тяжение в проводе 7,0 кН.

Опоры выполнены с применением стоек СВ105-5 и траверс ТМ-24 на промежуточных опорах с одинарным креплением проводов. При этом свободные изоляторы предохраняют птиц от поражения электрическим током.

На промежуточных опорах используются штыревые изоляторы ШФ20-Г, применяемые в районах загрязнения солончаковой пылью. На опорах анкерного типа провода крепятся при помощи натяжных изолирующих подвесок, содержащих два подвесных изолятора типа ПС 70.

КТПН-6/0,4 кВ

В центре нагрузок на территориях объекта устанавливаются КТПН 6/0,4 кВ мощностью 40 кВА.

Проектом предусмотрено заземление КТПН 6/0,4 кВ. Сопротивление заземляющего устройства КТПН должно быть не более 4 Ом. Контур заземления выполняется из угловой стали размером 50х50х5 мм длиной 3,0 м каждый и полосовой стали (горизонтальные электроды) размером 40х4 мм.

Учет электроэнергии предусматривается многотарифными электронными счетчиками марки Альфа A1800RL-P4G-DW, которые устанавливаются в КТПН.

Электротехнические решения 0,4кВ

Для распределения электроэнергии на площадке предусмотрены прокладка силовых и распределительных электросетей напряжением 0,4 кВ, а также цепи контроля и управления электроустановками. Для электроснабжения предусмотрено прокладка кабельной линии 0,4кВ по проектируемой надземной кабельной эстакаде и частично проложены в земле в траншее кабелем марки ВБбШв до электрооборудованей.

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.

Все кабельные линии защищаются от коротких замыканий автоматическими выключателями в распределительном щите с максимальной токовой защитой и защитой от перегрузок.

Кабели, прокладываемые открыто на воздухе, проложены по лоткам, имеющим крышку для защиты от солнечной радиации.

Наружное освещение

Для освещения территории и проектируемого оборудования предусмотрено наружное освещение.

Наружное освещение предусмотрено осуществлять взрывозащищенными светильниками DL-XL 140WT заливающего света в пылевлагонепроницаемом исполнении и мощностью 140 Вт. Светильники устанавливаются на опорах СВ105-3.5 совместно с молниеприемниками. Степень защиты светильников – IP67.

Управление наружным освещением осуществляется автоматически через фотореле при наступлении темного времени суток. Проектом предусмотрено управление освещением как в автоматическом режиме с использованием фотореле, так и вручную.

Осветительное оборудование обеспечивает безопасное обслуживание технологического оборудования, необходимый уровень освещенности и правильную цветопередачу в соответствии с требованиями ПУЭ РК и СН РК 2.04-02-2011 «Естественное и искусственное освещение».

Защитные мероприятия

Проектом предусмотрено выполнение защитных мер электробезопасности в полном объеме, предусмотренном ПУЭ.

Основным средством защиты обслуживающего персонала от поражения электрическим током является защитное заземление.

Заземлению подлежат металлические корпуса всего электрооборудования, трансформаторов, аппаратов и светильников, металлические корпуса и каркасы распределительных щитов, ящиков и шкафов управления, металлические оболочки и брони силовых кабелей, и другие металлические конструкции, связанные с установкой электрооборудования.

К вновь выполненным заземляющим устройствам присоединяются все перечисленные выше металлические нормально нетоковедущие части электроустановок.

Глубинные заземлители выполняются в виде вертикальных электродов, установленных до глубины 5 м, исходя из обеспечения переходного сопротивления заземления не более 4 Ом. В связи с тем, что удельное сопротивление грунтов может значительно меняться по площадке в зависимости от расположения защищаемого объекта определение расчетом необходимого количества вертикальных заземлителей может не обеспечить требуемой ПУЭ величины сопротивления при замерах, проводимых наладочной организацией. В таких случаях к выполненному контуру добавляется один или два дополнительных электрода, что, как правило, приводит к достижению необходимой величины сопротивления.

В качестве защитной меры электробезопасности для всех электроустановок, питающихся от сетей с глухозаземленной нейтралью, принимается защитное зануление (преднамеренное соединение корпусов электрооборудования, нормально не находящихся под напряжением, с глухозаземленной нейтралью питающего трансформатора, т. е. с главной заземляющей шиной).

Проектом предусматривается выполнение защитных мер электробезопасности в полном объеме, зануление и заземление обеспечивают автоматическое отключение поврежденной фазы аппаратом защиты в начале аварийного участка. В соответствии с «Инструкцией по устройству молниезащиты зданий и сооружений» (СН РК 2.04-29-2005) все технологические и вспомогательные установки на проектируемых объектах с взрывоопасными зонами оборудуются молниезащитой III категории. Молниезащита проектируемых установок обеспечивается путем установки молниеотводов на мачтах освещения на базе стоек СВ-105-3.5 и присоединения оборудования к заземляющим устройствам. Выполненное по нормам электробезопасности защитное заземление всех технологических установок и технологических трубопроводов обеспечивает также их защиту от вторичных проявлений молнии и защиту от статического электричества.

Электромонтажные работы выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ РК и СНиП РК 4.04-10-2002, а также требованиями ссылочных документов и заводских инструкций по монтажу электрооборудования и кабельных трасс.

Электрообогрев

Исходные данные

Исходные данные для проектирования

- техническое задание на проектирование.
- технологического раздела
- инженерно-геодезического раздела

Общая часть

Электротехнической частью проекта предусматривается:

По внутриплощадочным сооружениям и электросетям 0,4 кВ:

- прокладка кабельной линии питания от проектируемого шкафа до соединительных коробов устья скважин.

Характеристика потребителей

Основными потребителями электрической энергии являются:

- термообогрев технологических трубопроводов выкидных скважин на устье расчетной мощностью Рр=3 кВт на каждую скважину.

Назначение

Электрическая система обогрева предназначена для поддержания температуры трубопроводов в штатных эксплуатационных условиях. Электрическая система обогрева не предназначена для разогрева продукта в процессе его транспортировки по трубопроводу.

Информация об объекте:

Таблица 1.1

Назначение трубопроводов и резервуаров	Транспортировка и хранение нефти
Класс зоны	В-1г
Температура окружающего воздуха	-40…+40
Нормальная технологическая температура	+30
Максимальная технологическая температура,	+40
Максимальная допустимая температура продукта	+60
Пропарка трубопроводов, С	+200

На трубопроводах в рабочем режиме необходимо поддерживать положительную температуру +30 оС.

Обоснование принятых решений.

Система электрообогрева трубопроводов является эффективным решением, поскольку обеспечивается высокая точность поддержания мощности обогрева; управление обогревом легко поддается автоматизации и не требует постоянного контроля со стороны обслуживающего персонала.

Электрообогрев с использованием нагревательных секций легко устанавливается и обеспечивает равномерность обогрева трубопровода.

Система управления обогревом обеспечивает точность уровня поддерживаемой температуры и обеспечивает экономию электроэнергии за счет автоматического регулирования мощности в зависимости от температуры обогреваемых трубопроводов.

В данной системе применены саморегулирующиеся нагревательные секции с использованием нагревательной ленты марки PSB 33W/m 33 Вт на метр. Мощность ленты выбрана в соответствии с расчетными величинами теплопотерь.

Применение в системе обогрева саморегулирующихся секций имеет, по сравнению с традиционно применяемыми секциями постоянной мощности, следующие преимущества:

секции автоматически регулируют тепловыделение в ответ на изменение температуры трубопровода (уменьшают тепловыделение при повышении температуры), что позволяет снизить количество потребляемой электроэнергии;

секции могут иметь любую длину нагревательной ленты от минимальной ~1 м до максимальной 122 м без ущерба для их технических характеристик, точно в соответствии с длиной обогреваемого объекта без каких-либо конструктивных сложностей.

характеристики саморегулирования повышают безопасность и надежность системы. Секции не перегреваются и не перегорают даже при пересечении соседних ниток друг с другом.

В данном проекте реализована следующая структура системы обогрева: подержание температуры на трубопроводах с нефтью осуществляется за счет регулирования мощности обогрева в зависимости от сигналов, полученных от термостатов. Так как в проекте зона взрывоопасная В-1г, то предусмотрено аварийное

отключение обогрева трубопроводов при перегреве выше максимальной допустимой температуры продукта.

Технические характеристики системы.

Технические характеристики системы приведены в таблице. 2.1

Таблице. 2.1

1	Вводное электропитание на шкаф управления	В/Гц	220/50	Система TN-C-S
2	Номинальная мощность системы	кВт	1.87	
3	Стартовая мощность системы	кВт	1.87	
4	Минимальная температура пустых трубопроводов и резервуаров при включении греющих элементов системы, не ниже	° С	-20	
5	Удельная линейная мощность нагревательной ленты при температуре +40 °С PSB 33W/m	Вт/м	25	
6	Поддерживаемая температура на трубопроводах, не ниже	° С	+10	
7	Температура окружающего воздуха	° С	-40…+40	
8	Толщина теплоизоляции (минеральная вата)	мм	50	

Состав и устройство системы термобогрева

Согласно требованию Заказчика электрическая система обогрева спроектирована состоящей из следующих основных частей:

взрывозащищенные нагревательные секции, монтируемые на поверхности обогреваемых трубопроводов и арматуры;

устройства соединительные, предназначенные для подключения секций к силовой сети системы и для подключения датчиков температуры к сети управления системой;

термостаты, контролирующие температуру трубопроводов;

шкафы управления, обеспечивающие подачу питания к нагревательным секциям и управление нагревом трубопроводов (устанавливаются вне взрывоопасной зоны).

Тепловыделяющим элементом в системе служат нагревательные секции с использованием специальной саморегулирующейся нагревательной ленты марки PSB 33W/m. Секции имеют сертификат соответствия, подтверждающий пригодность секций для использования во взрывоопасных зонах, свидетельство о взрывозащищенности электрооборудования и сертификат пожарной безопасности.

Нагревательные секции состоят собственно из нагревательной ленты, которая с одной (свободной) стороны оканчивается специальной концевой заделкой, а вторая сторона непосредственно вводится в устройство соединительное.

Длина кабеля управления от датчика температуры трубы до шкафа управления не должна превышать 300 м.

В системе предусмотрены меры основной и дополнительной защиты от поражения электрическим током при прямом и косвенном прикосновениях и защита от токов короткого замыкания (система TN-C-S и УЗО с уставкой максимального тока утечки 30 мА).

Монтаж системы на объекте.

Работы должны выполняться с соблюдением требований ПУЭ, инструкций по технике безопасности и пожарной безопасности, действующих в соответствующих организациях - производителях работ.

Монтаж силовых кабелей производить при температуре воздуха не ниже минус 15 оС в противном случае применять местный наружный подогрев кабеля или использовать силовой кабель другой марки с медными жилами такого же сечения с более морозостойкой изоляцией и оболочкой.

Монтаж нагревательных секций производить при температуре воздуха не ниже минус 20 оС.

При транспортировке или хранении системы при температуре нижеуказанной монтаж допускается производить после выдержки системы в теплом помещении не менее 3-х часов.

Монтаж системы производится в несколько этапов.

Автоматизация технологических процессов

Проектом предусмотрены интеллектуальные первичные преобразователи давления и температуры. Приборы по месту (манометры и термометры) применены общепромышленного исполнения.

Подключение к процессу преобразователей давления и манометров осуществляется через выпускной клапан, преобразователей температуры – через защитную гильзу.

Первичные преобразователи имеют унифицированный токовый сигнал 4…20 мА и поддерживают протокол HART.

Контрольно-измерительные приборы, располагаются на открытых площадках и способны функционировать в промышленной, влажной и коррозионно-активной атмосфере в интервале температур от -40˚С до +45˚С.

Электронные и электрические приборы, предназначенные для размещения в опасных зонах, имеют степень взрывозащиты, соответствующую этой зоне.

Приемлемая степень защиты от влаги и проникновения пыли для оборудования, расположенного на открытой площадке, предусмотрено не ниже IP54.

Все приборы и средства автоматизации монтируются с учетом удобства обслуживания, предусматриваются площадки обслуживания для недоступных по высоте приборов по мере необходимости.

Прокладку кабелей выполнить с соблюдением нормируемых расстояний по ПУЭ РК. Кабели проложить в площадках проектируемой лотке, трассе существующей эстакаде.

При подключении датчиков КИПиА предусмотреть тройной кольцевой запас кабеля перед фитинговым вводом в прибор.

Кабельные сети по площадкам и трассе выполнены инструменальным кабелем с витыми парами и медными жилами типа RE-Y(St)Y-fi-PIMF.

6.5. Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций.

Противопожарные мероприятия выполнены в соответствии с требованиями СНиП РК 2.02.05-2009 «Пожарная безопасность зданий и сооружений», действующих норм проектирования, ППБ, БППБ, уставов и наставлении.

При ведении строительно-монтажных и ремонтных работ должны быть выполнены требования и правила пожарной безопасности при производстве работ. Объект должен быть обеспечен первичными средствами пожаротушения, (огнетушитель, кошма, ящик с песком и т.д.) содержащиеся в исправном состоянии и постоянной готовности к действию в соответствии с нормами наличия первичных средств пожаротушения для складских и производственных помещений.

При эксплуатации и ремонтных работах необходимо соблюдать все требования противопожарной безопасности. Для предотвращения пожаров следует содержать в исправности электропроводку, не допускать захламления помещений, территорий и рабочих мест.

В целях мер безопасности и выполнение требовании пожарной безопасности предусмотрены:

- выборы проводов, кабелей, щитков освещения, светильников в соответствии с требованием ПУЭ РК.

- зануление корпусов электроустановок и других металлических нетоковедущих элементов электроустановок в соответствии с требованием ПУЭ РК.

- все деревянные элементы обработать антипиреном, огнезащитной обработке.

6.6. Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам.

Рабочим проектом «**Расширение нефтепромысловых объектов ТОО «СП «КАМ» -2021 (корректировка)**» **соответствует** требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года №177.

6.7. Организация строительства.

Раздел выполнен в соответствии со СН РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений».

Технико-экономические показатели

Продолжительность строительства – 3 месяца, на подготовительные работы 0,5 месяца, определена по СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений».

Начало строительства – февраль месяц 2022 года согласно письму заказчика.

6.8. Сметная документация

Сметная документация не рассматривалась согласно письму заказчика №023 от 12 января 2022 года.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка проектных решений

В соответствии с Приказом «О внесении изменении в приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года №165 «Об утверждении Правил отнесения зданий и сооружений к технически сложным объектам» Приказ №377 от 29 июня 2020 года разработчиком проекта установлен II (второй технический не сложный) уровень ответственности.

Рабочий проект **«Расширение нефтепромысловых объектов ТОО «СП «КАМ» -2021 (корректировка)»** разработан в необходимом объеме в соответствии с утвержденным заданием на проектирование, иными исходными данными и требованиями. По составу и комплектности представленные материалы приведены в соответствие со СН РК 1.02-03-2011* «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

7.2. Изменения и дополнения, внесенные в рабочий проект в процессе экспертизы.

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям ТОО «Фрост KZ» в рабочий проект **«Расширение нефтепромысловых объектов ТОО «СП «КАМ» -2021 (корректировка)»** изменении и дополнении нет.

8. ВЫВОДЫ

8.1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Расширение нефтепромысловых объектов ТОО «СП «КАМ» -2021 (корректировка)»** соответствует требованиям государственных нормативов действующих в Республике Казахстан и рекомендуется для утверждения в установленном порядке.

8.2 Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных данных и утвержденных заказчиком материалов для проектирования, достоверность которых гарантирована ТОО СП «Куатамлонмунай» в соответствии с условием договора №Фрост-0010 от 19 января 2022 года.

8.3 Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных производителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 **«КАМ» БК» ЖШС-нің 2021 жылға мұнайкәсіпшілігі объектілерін кеңейту (түзету)»** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсынылады.

8.2 Осы сараптамалық қорытынды 2022 жылғы 19 қаңтарындағы №Фрост-0010 шарт талаптарына сәйкес, растығы «Куатамлонмунай» БК ЖШС кепілдендірілген бастапқы деректер мен тапсырыс берушімен бекітілген жобалауға арналған материалдар негізінде берілді.

8.3 Тапсырыс беруші құрылыс жүргізу барысында отандық өндірушілердің құрал-жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша көп қолдануы қажет.

Ссылка на окончательную редакцию документации

Дуйсенбаева Д.Н.

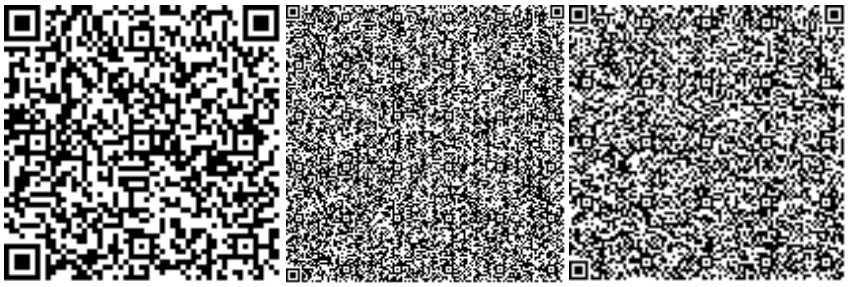
Директор

ТОО "Фрост KZ"

Ушатова К.А.

Ведущий специалист

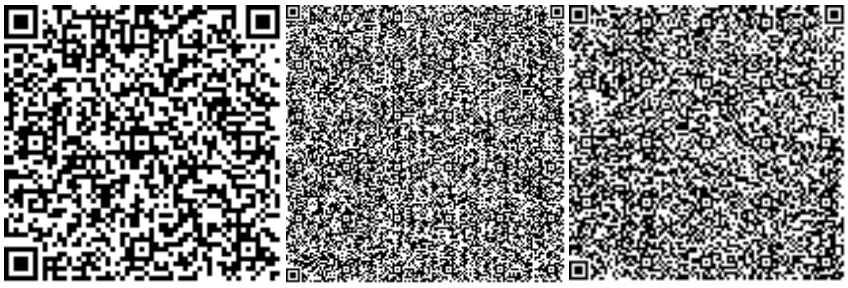
ТОО "Фрост KZ"



Пиримжанова А.Б.

Эксперт

ТОО "Фрост KZ"



№: KZ05VCZ01336282

Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан

РГУ «Департамент экологии по Кызылординской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан

РАЗРЕШЕНИЕ
на эмиссии в окружающую среду для объектов I категории

(наименование природопользователя)

Товарищество с ограниченной ответственностью Совместное предприятие "Куатамлонмунай",120008, Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г.Кызылорда, улица Амангельды Иманов, здание № 108Г

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 941040001055

Наименование производственного объекта: Головной офис предприятия, месторождения Коныс и Бектас

Местонахождение производственного объекта:

Кызылординская область, Кызылординская область, Сырдарьинский район, м/р Коныс и Бектас,

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Производить выбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:
   - в 2022 году 811 тонн
   - в 2023 году _____ тонн
   - в 2024 году _____ тонн
   - в 2025 году _____ тонн
   - в 2026 году _____ тонн
   - в 2027 году _____ тонн
   - в 2028 году _____ тонн
   - в 2029 году _____ тонн
   - в 2030 году _____ тонн
   - в 2031 году _____ тонн

2. Производить сбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:
   - в 2022 году _____ тонн
   - в 2023 году _____ тонн
   - в 2024 году _____ тонн
   - в 2025 году _____ тонн
   - в 2026 году _____ тонн
   - в 2027 году _____ тонн
   - в 2028 году _____ тонн
   - в 2029 году _____ тонн
   - в 2030 году _____ тонн
   - в 2031 году _____ тонн

3. Производить размещение отходов производства и потребления в объемах , не превышающих:
   - в 2022 году _____ тонн
   - в 2023 году _____ тонн
   - в 2024 году _____ тонн
   - в 2025 году _____ тонн
   - в 2026 году _____ тонн
   - в 2027 году _____ тонн
   - в 2028 году _____ тонн
   - в 2029 году _____ тонн
   - в 2030 году _____ тонн
   - в 2031 году _____ тонн

4. Производить размещение серы в объемах, не превышающих:
   - в 2022 году _____ тонн
   - в 2023 году _____ тонн
   - в 2024 году _____ тонн
   - в 2025 году _____ тонн
   - в 2026 году _____ тонн
   - в 2027 году _____ тонн
   - в 2028 году _____ тонн
   - в 2029 году _____ тонн
   - в 2030 году _____ тонн
   - в 2031 году _____ тонн

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

5. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов I, II и III категории (далее – Разрешение для объектов I, II и III категорий) на основании положительных заключений государственной экологической экспертизы на нормативы эмиссий по ингредиентам (веществам), представленные в проектах нормативов эмиссий в окружающую среду, материалах оценки воздействия на окружающую среду, проектах реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов I, II и III категорий.
6. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов I, II и III категорий.
7. Выполнять согласованный план мероприятий по охране окружающей среды согласно приложению 3 к настоящему Разрешению для объектов I, II и III категорий, на период действия настоящего Разрешения для объектов I, II и III категорий, а также мероприятия по снижению эмиссий в окружающую среду, установленные проектной документацией, предусмотренные положительным заключением государственной экологической экспертизы.
Срок действия Разрешения для объектов I, II и III категорий с 01.01.2022 года по 31.12.2022 года.
Примечание:
*Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов I, II и III категорий, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов I, II и III категорий и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 19 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.
Разрешение для объектов I, II и III категорий действительно до изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении.
Приложения 1, 2 и 3 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов I, II и III категорий.

Руководитель (уполномоченное лицо) **Руководитель департамента** **Өмірсерікұлы Нұржан**

подпись Фамилия,имя,отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: Кызылорда Г.А. **Дата выдачи:** 28.09.2021 г.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Приложение 2 к разрешению на эмиссии в
окружающую среду

Условия природопользования

1. Соблюдать требования Экологического Кодекса РК.
2. Соблюдать нормативы эмиссий, установленные настоящим разрешением.
3. Природоохранные мероприятия, предусмотренные Планом мероприятий по охране окружающей среды на период действия разрешения, реализовать в полном объёме и в установленные сроки.
4. Представлять в департамент отчёт о выполнении мероприятий по охране окружающей среды ежеквартально к 10-му числу месяца следующего за отчётным.
5. Представлять отчёты по разрешённым и фактическим эмиссиям в окружающую среду в департамент ежеквартально к 10-му числу месяца следующего за отчётным.
6. Нарушение экологического законодательства, а также нарушение природопользователем условий природопользования, повлекшего значительный ущерб окружающей среде и (или) здоровью населения, влечет за собой приостановление, аннулирование данного разрешения согласно действующего законодательства.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ

РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ СРЕУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс:23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда, ул.Желтоксан, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс:23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№_____

«____»_____2021 года

ТОО СП «КуатАмлонМунай»

Заключение
государственной экологической экспертизы
на «Проект нормативов предельно-допустимых выбросов (ПДВ)
загрязняющих веществ в атмосферный воздух
ТОО СП «КуатАмлонМунай» на 2022 год»

Материалы разработаны – ИП «Эко-Орда» (ГЛ02468Р от 08.04.2019 г.).
Заказчик материалов проекта – ТОО СП «КуатАмлонМунай».

На рассмотрение государственной экологической экспертизы представлены:
– Проект нормативов ПДВ загрязняющих веществ на 2022 год;
– План мероприятий по охране окружающей среды на 2022 год.
Материалы поступили на рассмотрение 20.08.2021 г. вх. №KZ67RXX00022671.

Общие сведения.

Контрактная территория месторождений Коныс, Бектас ТОО СП «КуатАмлонМунай» находится в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан. Ближайшими населёнными пунктами являются железнодорожная станция Жосалы, расположенная в 85 км к юго-западу, г. Жезгазган в 260 км к северо-востоку, областной центр Кызылорда находится в 140 км к юго-востоку от месторождения.

Климат региона резко континентальный с жарким, сухим, продолжительным летом и холодной малоснежной зимой. Такой климатический режим обусловлен расположением региона внутри евроазиатского материка, южным положением, особенностями циркуляции атмосферы, характером подстилающей поверхности и другими факторами. Континентальность климата проявляется в больших колебаниях метеорологических элементов в их суточном, месячном и годовом ходе.

Проектные решения.

В проекте нормативов ПДВ содержится оценка уровня загрязнения атмосферного воздуха вредными выбросами от источников выбросов при эксплуатации нефтяных месторождений Коныс и Бектас ТОО СП «КуатАмлонМунай», расположенное в Сырдарьинском районе Кызылординской области и даны предложения по нормативам ПДВ на 2022 год.

Необходимость разработки проекта нормативов ПДВ связана с истечением срока действия предыдущего проекта нормативов ПДВ месторождений Коныс и Бектас ТОО СП «КуатАмлонМунай».

Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования на месторождениях Коныс и Бектас.

На м/р Коныс в 2022 году из 43 ед. замерных установок будут функционировать – 30 ед., на м/р Бектас действующих замерных установок – 5 ед., с помощью которых осуществляется сбор жидкости с куста скважин, замер добытой продукции, сепарация нефти и газа и транспортировка жидкости для дальнейшей подготовки на ГУ Южный Коныс, ГУ Бектас и ЦППН.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Замерная установка (ЗУ) состоит из: сепаратора – 1 ед.; печи подогрева нефти – 1 ед.; дренажной емкости – 1 ед. Технология ЗУ: продукция скважин поступает на ЗУ, где осуществляется периодический замер дебита нефти и газа, нагрев нефти и дальнейшая транспортировка до ЦППН (или до ГУ). Печь нагрева нефти работает на попутном газе, выделившемся в сепараторе, рассчитанном на продукцию одной скважины. Вся продукция, добываемая на м/р Коныс, проходит подготовку на обустроенном ЦППН.

Попутный нефтяной газ ГУ Бектас и ГУ Южный Коныс по газовому коллектору транспортируется на ЦППН.

Энергоснабжение нефтепромысла осуществляется от газопоршневых установок (ГПУ). В одном контейнере ГПУ помещены по 4 единиц ГПУ-250 (мощностью 0,25 МВт). Мощность одного контейнера ГПУ составляет 1,0 МВт (13 ед.). Потребная мощность электроэнергии по м/р Южный Коныс составляет около 7 МВт, по м/р Северный Коныс 2 МВт. Постоянно эксплуатируются 9 ед. ГПУ, в резерве 4 ед. ГПУ. Из них на м/р Южный Коныс в действии 7ед., в резерве 2ед., на м/р Северный Коныс в действии 2ед., в резерве 2ед.

Скважина.

На месторождениях Коныс и Бектас добыча нефти осуществляется преимущественно механическим способом, на скважинах установлены винтовые погружные насосы и насосы ШГН. Вновь забуренные скважины присоединяются к ЗУ выкидными линиями.

ЦППНГ.

По трубопроводам нефть от ЗУ и ГУ поступает непосредственно в сборники нефти РВС-1000 (1 ед.), РВС-3000 (2 ед.), РВС-5000 (2 ед.). Для предотвращения застывания нефти в сборниках обеспечивается циркуляция нефти через печи подогрева. Товарная нефть из сборников нефти перекачивается на головной пункт сбора нефти (ПСН Кумколь) по нефтепроводу Коныс-Кумколь.

Подтоварная вода от подготовки нефти накапливается в емкостях РВС, отводится на блочно-кустовую насосную станцию (БКНС) в резервуары сбора пластовой воды РВС-1000 (2 ед.), РВС-700 (1 ед.), РВС-200 (2 ед.). Нефть, отстоявшаяся в резервуарах пластовой воды, собирается и насосами откачивается в резервуары хранения нефти. Очищенная пластовая вода и попутный нефтяной газ закачивается в пласт с помощью двух компрессоров мощностью до 200 тыс.м^3/сутки для поддержания внутрипластового давления.

Из промежуточного резервуара нефть поступает для хранения в резервуары емкостью 3000 м^3 (РВС-3000). Резервуары оборудуются газовой обвязкой, вентиляционными трубопроводами с установкой на них дыхательных клапанов повышенного давления с дисками отражателями. Для перекачки нефти из промежуточной емкости в РВС установлены погружные насосы. Слив нефти в резервуары хранения производится «под слой». В резервуарах поддерживается температура 25ºС.

Для заправки автотранспорта и спецтехники на площадке, прилегающей к вахтовому посёлку м/р Коныс, имеется АЗС с топливораздаточными колонками и резервуарами хранения бензина и дизельного топлива.

Вахтовый посёлок Коныс.

Освещение и отопление посёлка обеспечивается электричеством от сети нефтепромысла. ДЭС 1000 кВт в вахтовом посёлке – резервная, проверка 1 раз в месяц. На территории посёлка из источников загрязнения атмосферы имеется 2 резервуара для дизельного топлива по 10 м^3, сварочный агрегат и АЗС.

В промышленной зоне вахтового посёлка м/р Коныс эксплуатируется пункт пропарки насосно-компрессорных труб (НКТ). Пункт предназначен для очистки штанг и насосно-компрессорных труб (НКТ) от нефтешлама (парафинисто-асфальтовые отложения) путём пропаривания. На площадке пункта пропарки установлены ПП-0.63 (на газе), колодец-нефтеуловитель и накопитель шлама.

Отвод конденсата пропаривания производится системой лотков с заданным уклоном в нефтеотделитель. Всплывающая нефть откачивается автоцистерной, оставшаяся вода передаётся в дренажную емкость, далее вывозится автотранспортом на очистные сооружения. Нефтешлам от очистки НКТ собирается в накопитель, передаётся на утилизацию по договору со специализированной компанией.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Утилизация попутного газа.

В соответствии с проектными решениями технологической схемы разработки месторождений Коныс и Бектас, попутный нефтяной газ используется: для выработки электроэнергии, в качестве топлива для печей подогрева, оставшийся неиспользованный газ используется в системе поддержания пластового давления. Для закачки ПНГ смонтировано 4 компрессора на газовом генераторе на площадке ЦППНГ, из них постоянно работают два.

Офис СП ТОО «Куатамлонмунай».

Для обогрева офиса в зимнее время установлен бойлер на жидком топливе типа «Сатурн». Марка установки – KDB-1535RD. Выходная мощность – 174,4 кВт. Среднесуточная продолжительность работы котла составляет от 6 до 18 часов в сутки в зависимости от сезона. Для хранения топлива около котельной установлен резервуар емкостью 8 м^3. Завоз топлива осуществляется автоцистерной.

ДЭС – 500 кВт (резерв) для выработки электроэнергии.

Площадка НПС на 45 км нефтепровода.

Насосная перекачивающая станция на 45 км нефтепровода Коныс–Кумколь обеспечивает транспортировку нефти, здесь же осуществляется подогрев.

Энергоснабжение НПС осуществляется дизельэлектростанциями.

Площадка ПСН Кумколь.

На площадке размещены резервуары для приёма нефти из нефтепровода Коныс-Кумколь, печи подогрева нефти, дренажная емкость, ДЭС аварийного э/снабжения, резервуар дизтоплива. Здесь осуществляется учёт нефти, перекачиваемой в магистральный нефтепровод, контроль качества нефти.

Баланс газа.

По итогам заседания Рабочей группы Министерства Энергетики РК, согласно «Программе развития переработки сырого газа для месторождений Коныс, Бектас на 2020-2022 годы» и Протокола МЭ РК №2 от 05.07.2019 г., баланс сырого газа составляет:

№	Показатели	2022 г.
1.	Добыча сырого газа (V_2), тыс.м^3	50447,000
1.1.	Месторождение Коныс, тыс.м^3	43400,000
1.2.	Месторождение Бектас, тыс.м^3	7047,000
2.	Объем сырого газа, используемый на собств.технолог.нужды (V_1), тыс.м^3	19267,457
2.1.	Использование сырого газа на печах подогрева, в том числе, тыс.м^3	16721,582
2.1.1.	на устьях скважин месторождения Коныс, тыс.м^3	5985,362
2.1.2.	на устьях скважин месторождения Бектас, тыс.м^3	1677,900
2.1.3.	на ЦППНГ, тыс.м^3	3231,120
2.1.4.	на ЗУ и ГУ месторождений Коныс и Бектас, тыс.м^3	5606,400
2.1.5.	на БКНС месторождения Коныс, тыс.м^3	220,800
2.2.	Потребление на газовый привод КС, тыс.м^3	2545,875
3.	Объем сырого газа на технологические потери (V_2), тыс.м^3, в т.ч.	95,723
3.1.	на технологические потери на м/р Коныс (0,043% от добычи)	18,662
3.2.	на технологические потери на м/р Бектас (0,077% от добычи)	5,426
3.3.	на технологические потери на ЦППН Коныс (0,142% от объема поступающего газа)	71,635
4.	Объем сырого газа на выработку электроэнергии (ГПУ) (V_3), тыс.м^3	19564,000
5.	Объем сырого газа, используемый на обратную закачку газа в пласт (V_4), тыс.м^3	11309,580
6.	Объем технологически неизбежного сжигания сырого газа (V_u), тыс.м^3, в т.ч.	210,240
6.1.	Сжигание на дежурной горелке, тыс.м^3	210,240

Краткая характеристика источников загрязнения атмосферы.

Основные источники загрязнения атмосферы сосредоточены на месторождениях Коныс и Бектас. В целом в 2022 году на месторождениях Коныс и Бектас насчитывается всего 389 источника загрязнения атмосферы, из них: 39 источников от ЗРА и ФС, 34 источников резервное оборудование (выведенные в консервацию), 313 организованных, 3 неорганизованных.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Организованные источники представлены трубами печей нагрева нефти и воды, устьевых подогревателей, ДЭС, компрессорных установок и котельных, дыхательными клапанами резервуаров хранения нефти, пластовой воды и ГСМ, дежурной горелкой сжигания газа на ЦППН.

Неорганизованные источники представлены выделением загрязняющих веществ при сварочных работах, эксплуатации АЗС, выделением углеводородов через неплотности тех.блоков ЗУ, ГУ, буровых, ЦППН.

От нагревательных печей нефти и устьевых подогревателей продукции скважин при сжигании попутного нефтяного газа поступают оксиды азота, оксид углерода и метан.

При работе ДЭС в атмосферу поступают оксиды углерода, азота, серы, углеводороды C_{12}-C_{19}, сажа, формальдегид и бенз(а)пирен.

При работе газогенератора компрессорной станции в атмосферу поступают оксиды азота, оксид углерода.

Через неплотности соединений тех.блоков в атмосферу поступают углеводороды C_1-C_5.

При сварочных работах в атмосферу поступает сварочный аэрозоль, содержащий оксиды железа и марганца.

При хранении топлива (бензин и дизтопливо) и заправке им автотранспорта на АЗС в атмосферу поступают: углеводороды C_1-C_5, углеводороды C_6-C_{10}, C_{12}-C_{19}, сероводород, пентилены, бензол, ксилол, толуол и этилбензол.

От тех.блоков буровой в атмосферу поступают диоксиды азота и серы, оксид углерода, сажа, формальдегид, бенз(а)пирен и углеводороды C_{12}-C_{19}.

С дымовыми газами котельных, осуществляющих обогрев, в атмосферу поступают оксиды азота, серы, углерода и сажа.

От нефтеналивной эстакады и резервуаров нефти поступают углеводороды C_1-C_5.

На 2022 год нормативы выбросов загрязняющих веществ в объёме 79,950 г/с и 810,948 т/год представлены без выбросов от источников ЗРА и ФС, так как для этих источников предусмотрено техническое мероприятие по снижению выбросов загрязняющих веществ.

Фактические выбросы за последние 3 года составили: в 2018 году – 905,946 т/год; в 2019 году – 709,946 т/год; в 2020 году – 472,846 т/год.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию ТОО СП «КуатАмлонМунай»

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на 2022 год		ПДВ		год достижения ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)								
ЦППН	0051	0.0356	1.123	0.069	2.176	0.069	2.176	2022
	0052	0.0356	1.123	0.069	2.176	0.069	2.176	2022
	0053	0.02344	0.738	0.1051	2.18	0.1051	2.18	2022
	0057	0.000771	0.0243	0.0233	0.1848	0.0233	0.1848	2022
	0058	0.000771	0.0243	0.0233	0.1848	0.0233	0.1848	2022
	0490	0.055745	1.75797	0.055745	1.75797	0.055745	1.75797	2022
	0644	0.055745	1.75797	0.055745	1.75797	0.055745	1.75797	2022
	1257	0.02344	0.738	0.1051	2.18	0.1051	2.18	2022
	1400	0.055745	1.75797	0.055745	1.75797	0.055745	1.75797	2022
	1401	0.055745	1.75797	0.055745	1.75797	0.055745	1.75797	2022
	1439	0.00931	0.2936	0.0277	0.598	0.0277	0.598	2022
	1440	0.00414	0.0653	0.0277	0.383	0.0277	0.383	2022
	1441	0.01118	0.353	0.0277	0.383	0.0277	0.383	2022
	1442	0.00494	0.0778	0.0277	0.383	0.0277	0.383	2022
ЗУ-1	0001	0.00407	0.1284	0.00407	0.1284	0.00407	0.1284	2022
ЗУ-2	0003	0.00407	0.1284	0.00407	0.1284	0.00407	0.1284	2022
ЗУ-3	0231	0.00407	0.1284	0.00407	0.1284	0.00407	0.1284	2022
ЗУ-4	0233	0.00407	0.1284	0.00407	0.1284	0.00407	0.1284	2022
ЗУ-5	0705	0.00915	0.289	0.00915	0.289	0.00915	0.289	2022
ЗУ-6	1443	0.00915	0.289	0.00915	0.289	0.00915	0.289	2022
ЗУ-7	1117	0.00915	0.289	0.00915	0.289	0.00915	0.289	2022

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

ЗУ-8	0709	0.00915	0.289	0.00915	0.289	0.00915	0.289	2022
ЗУ-9	0713	0.00915	0.289	0.00915	0.289	0.00915	0.289	2022
ЗУ-14	0224	0.00915	0.289	0.00915	0.289	0.00915	0.289	2022
ЗУ-28	0144	0.00915	0.289	0.00915	0.289	0.00915	0.289	2022
ЗУ-40	1221	0.00915	0.289	0.00915	0.289	0.00915	0.289	2022
ЗУ-1Б	0708	0.0163	0.514	0.0163	0.514	0.0163	0.514	2022
ЗУ-2Б	0710	0.0139	0.438	0.0139	0.438	0.0139	0.438	2022
	1444	0.0139	0.036	0.0139	0.036	0.0139	0.036	2022
ЗУ-3Б	1249	0.0163	0.514	0.0163	0.514	0.0163	0.514	2022
ЗУ-5Б	1253	0.0163	0.514	0.0163	0.514	0.0163	0.514	2022
ГУ Бектас	0072	0.01458	0.46	0.01458	0.46	0.01458	0.46	2022
	0073	0.01458	0.46	0.01458	0.46	0.01458	0.46	2022
	0074	0.01458	0.0525	0.01458	0.0525	0.01458	0.0525	2022
ГУ Южный Коныс	1334	0.00915	0.289	0.00915	0.289	0.00915	0.289	2022
	1335	0.00915	0.289	0.00915	0.289	0.00915	0.289	2022
	1419	0.00915	0.289	0.00915	0.289	0.00915	0.289	2022
	1446	0.00915	0.289	0.00915	0.289	0.00915	0.289	2022
ПСН Кумколь	0767	0.01328	0.419	0.01328	0.419	0.01328	0.419	2022
	0768	0.01328	0.419	0.01328	0.419	0.01328	0.419	2022
	1422	0.341333333	0.512	0.341333333	0.512	0.341333333	0.512	2022
45 км нефтепровода	0019	0.1934	6.1012	0.1934	6.1012	0.1934	6.1012	2022
	0020	0.1934	6.1012	0.1934	6.1012	0.1934	6.1012	2022
	0024	0.256	0.8384	0.1024	0.33536	0.1024	0.33536	2022
	0025	0.145066667	0.33536	0.145066667	0.33536	0.145066667	0.33536	2022
	0026	0.1536	0.33536	0.1536	0.33536	0.1536	0.33536	2022
	0478	0.1884	5.942	0.1884	5.942	0.1884	5.942	2022
	1424	0.170666667	0.33536	0.170666667	0.33536	0.170666667	0.33536	2022
Вахтовый поселок	1502	0.0163	0.514	0.0163	0.514	0.0163	0.514	2022
БКНС Северный Коныс	1431	0.00134	0.0422	0.00134	0.0422	0.00134	0.0422	2022
БКНС Южный Коныс	1438	0.00893	0.2816	0.00893	0.2816	0.00893	0.2816	2022
Головной офис в г.	0800	0.00448	0.0697	0.0056	0.0871	0.0056	0.0871	2022
Кызылорда	1437	0.426666667	0.1408	0.426666667	0.1408	0.426666667	0.1408	2022
скв. №102	0023	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №351	0029	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №556	0033	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №190	0039	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №100	1101	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №113	1102	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №114	1103	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №103	1301	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №192	1302	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №195	1303	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №193	1107	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №208	1108	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №230	1109	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №564	1110	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №205	0010	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №240	0504	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №335	1112	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №565	1113	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №280	1114	0.003976	0.01032	0.00452	0.0317	0.00452	0.0317	2022
скв. №163	0043	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №165	0215	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №182	0304	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №211	0308	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №212	0515	0.003976	0.1254	0.00452	0.1285	0.00452	0.1285	2022
скв. №214	0622	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №216	1115	0.003976	0.01032	0.00452	0.0317	0.00452	0.0317	2022
скв. №239	0328	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №243	1118	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №241	1122	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №573	1124	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №138	0031	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №296	0038	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №161	1307	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №261	0044	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №263	0048	0.003976	0.01032	0.00452	0.0317	0.00452	0.0317	2022
скв. №264	0050	0.003976	0.01032	0.00452	0.0317	0.00452	0.0317	2022

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

скв. №266	0059	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №270	0356	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №271	1125	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №272	1126	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №299	1127	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №300	1128	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №327	1129	0.003976	0.01032	0.00452	0.0317	0.00452	0.0317	2022
скв. №336	1130	0.003976	0.01032	0.00452	0.0317	0.00452	0.0317	2022
скв. №460	1131	0.003976	0.01032	0.00452	0.0317	0.00452	0.0317	2022
скв. №277	1134	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №284	1135	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №285	1137	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №322	1138	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №347	1140	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №122	1151	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №139	0524	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №155	0807	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №157	1310	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №124	0717	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №133	1154	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №337	0063	0.003976	0.1254	0.00452	0.1285	0.00452	0.1285	2022
скв. №339	0065	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №315	0097	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №304	0098	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №538	1311	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №16	0112	0.003976	0.1254	0.00875	0.498	0.00875	0.498	2022
скв. №207	1159	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №144	0152	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №167	0153	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №185	1313	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №173	0143	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №176	0145	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №254	0147	0.003976	0.01032	0.00452	0.0317	0.00452	0.0317	2022
скв. №298	0149	0.003976	0.01032	0.00452	0.0317	0.00452	0.0317	2022
скв. №558	1314	0.003976	0.01032	0.00452	0.0317	0.00452	0.0317	2022
скв. №154	0232	0.003976	0.01032	0.00452	0.0317	0.00452	0.0317	2022
скв. №156	0235	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №172	0239	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №175	0240	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №177	0241	0.003976	0.01032	0.00452	0.0317	0.00452	0.0317	2022
скв. №350	1163	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №352	1315	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №356	1168	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №416	1170	0.003976	0.01032	0.00452	0.0317	0.00452	0.0317	2022
скв. №40	1175	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №593	1177	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №527	1179	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №535	1180	0.003976	0.01032	0.00452	0.0317	0.00452	0.0317	2022
скв. №539	1181	0.003976	0.01032	0.00452	0.0317	0.00452	0.0317	2022
скв. №540	1318	0.003976	0.01032	0.00452	0.0317	0.00452	0.0317	2022
скв. №90	1202	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №91	1204	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №93	1208	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №94	1209	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №95	1210	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №8	1222	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №11	1223	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №18	1224	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №19	1225	0.003976	0.1254	0.00452	0.0317	0.00452	0.0317	2022
скв. №20	1226	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №21	1229	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №24	1230	0.003976	0.01032	0.00452	0.0317	0.00452	0.0317	2022
скв. №25	1231	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №26	1232	0.003976	0.01032	0.00452	0.0317	0.00452	0.0317	2022
скв. №27	1321	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №533	1322	0.003976	0.01032	0.00452	0.0317	0.00452	0.0317	2022
скв. №15	1328	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

скв. №567	1329	0.003976	0.1254	0.00875	0.249	0.00875	0.249	2022
скв. №575	1332	0.003976	0.01032	0.00452	0.0317	0.00452	0.0317	2022
скв. №Б-13	0070	0.00354	0.1116	0.00688	0.217	0.00688	0.217	2022
скв. №Б-16	0226	0.00354	0.1116	0.00688	0.217	0.00688	0.217	2022
скв. №Б-28	0228	0.00354	0.1116	0.00688	0.217	0.00688	0.217	2022
скв. №Б-76	0234	0.00354	0.1116	0.00688	0.217	0.00688	0.217	2022
скв. №Б-4	1243	0.00354	0.1116	0.00688	0.217	0.00688	0.217	2022
скв. №Б-80	0245	0.00354	0.1116	0.00688	0.217	0.00688	0.217	2022
скв. №Б-74	1244	0.00354	0.00918	0.00355	0.0269	0.00355	0.0269	2022
скв. №Б-6	1327	0.00354	0.00918	0.00355	0.0269	0.00355	0.0269	2022
скв. №Б-7	0071	0.00354	0.1116	0.00688	0.217	0.00688	0.217	2022
скв. №Б-17	0712	0.00354	0.1116	0.00688	0.217	0.00688	0.217	2022
скв. №Б-61	0763	0.00354	0.1116	0.00688	0.217	0.00688	0.217	2022
скв. №Б-72	1323	0.00354	0.1116	0.00688	0.217	0.00688	0.217	2022
скв. №Б-85	1324	0.00354	0.1116	0.00688	0.217	0.00688	0.217	2022
скв. №Б-41	0075	0.00354	0.1116	0.00355	0.0269	0.00355	0.0269	2022
скв. №Б-19	0764	0.00354	0.00918	0.00688	0.217	0.00688	0.217	2022
скв. №Б-77	0765	0.00354	0.1116	0.00688	0.217	0.00688	0.217	2022
скв. №Б-83	0815	0.00354	0.1116	0.00688	0.217	0.00688	0.217	2022
скв. №Б-20	1246	0.00354	0.1116	0.00688	0.217	0.00688	0.217	2022
скв. №Б-22	1247	0.00354	0.1116	0.00688	0.217	0.00688	0.217	2022
скв. №Б-79	1445	0.00354	0.00918	0.00355	0.0269	0.00355	0.0269	2022
скв. №Б-89	0522	0.00354	0.1116	0.00688	0.217	0.00688	0.217	2022
скв. №Б-29	0525	0.00354	0.1116	0.00688	0.217	0.00688	0.217	2022
скв. №Б-23	1250	0.00354	0.1116	0.00688	0.217	0.00688	0.217	2022
скв. №Б-50	1251	0.00354	0.1116	0.00688	0.217	0.00688	0.217	2022
скв. №Б-73	1254	0.00354	0.1116	0.00688	0.217	0.00688	0.217	2022
скв. №Б-78	1255	0.00354	0.1116	0.00688	0.217	0.00688	0.217	2022
скв. №Б-81	1325	0.00354	0.1116	0.00688	0.217	0.00688	0.217	2022
скв. №Б-1П	1326	0.00354	0.1116	0.00688	0.217	0.00688	0.217	2022
скв. №Б-2П	0523	0.00354	0.00918	0.00355	0.0269	0.00355	0.0269	2022
м/р Южный Коныс	1447	0.0365392	1.159808	0.0365392	1.159808	0.0365392	1.159808	2022
	1448	0.0365392	1.159808	0.0365392	1.159808	0.0365392	1.159808	2022
	1449	0.0365392	1.159808	0.0365392	1.159808	0.0365392	1.159808	2022
	1450	0.0365392	1.159808	0.0365392	1.159808	0.0365392	1.159808	2022
	1451	0.0365392	1.159808	0.0365392	1.159808	0.0365392	1.159808	2022
	1452	0.0365392	1.159808	0.0365392	1.159808	0.0365392	1.159808	2022
	1453	0.04456	1.4144	0.04456	1.4144	0.04456	1.4144	2022
	1454	0.04456	1.4144	0.04456	1.4144	0.04456	1.4144	2022
	1455	0.04456	1.4144	0.04456	1.4144	0.04456	1.4144	2022
	1456	0.04456	1.4144	0.04456	1.4144	0.04456	1.4144	2022
	1457	0.04456	1.4144	0.04456	1.4144	0.04456	1.4144	2022
	1458	0.04456	1.4144	0.04456	1.4144	0.04456	1.4144	2022
	1459	0.04456	1.4144	0.04456	1.4144	0.04456	1.4144	2022
	1460	0.04456	1.4144	0.04456	1.4144	0.04456	1.4144	2022
	1461	0.04456	1.4144	0.04456	1.4144	0.04456	1.4144	2022
	1462	0.04456	1.4144	0.04456	1.4144	0.04456	1.4144	2022
	1463	0.04456	1.4144	0.04456	1.4144	0.04456	1.4144	2022
	1464	0.04456	1.4144	0.04456	1.4144	0.04456	1.4144	2022
	1465	0.04456	1.4144	0.04456	1.4144	0.04456	1.4144	2022
	1466	0.04456	1.4144	0.04456	1.4144	0.04456	1.4144	2022
	1467	0.04456	1.4144	0.04456	1.4144	0.04456	1.4144	2022
	1468	0.04456	1.4144	0.04456	1.4144	0.04456	1.4144	2022
	1469	0.04456	1.4144	0.04456	1.4144	0.04456	1.4144	2022
	1470	0.04456	1.4144	0.04456	1.4144	0.04456	1.4144	2022
	1471	0.04456	1.4144	0.04456	1.4144	0.04456	1.4144	2022
	1472	0.04456	1.4144	0.04456	1.4144	0.04456	1.4144	2022
	1473	0.04456	1.4144	0.04456	1.4144	0.04456	1.4144	2022
	1474	0.04456	1.4144	0.04456	1.4144	0.04456	1.4144	2022
	1475	0.04456	0.16144	0.04456	0.16144	0.04456	0.16144	2022
	1476	0.04456	0.16144	0.04456	0.16144	0.04456	0.16144	2022
	1477	0.04456	0.16144	0.04456	0.16144	0.04456	0.16144	2022
	1478	0.04456	0.16144	0.04456	0.16144	0.04456	0.16144	2022
	1479	0.04456	0.16144	0.04456	0.16144	0.04456	0.16144	2022
	1480	0.04456	0.16144	0.04456	0.16144	0.04456	0.16144	2022
	1481	0.04456	0.16144	0.04456	0.16144	0.04456	0.16144	2022
	1482	0.04456	0.16144	0.04456	0.16144	0.04456	0.16144	2022
м/р Северный Коныс	1483	0.04456	0.70744	0.04456	0.70744	0.04456	0.70744	2022

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

	1484	0.04456	0.70744	0.04456	0.70744	0.04456	0.70744	2022
	1485	0.04456	0.70744	0.04456	0.70744	0.04456	0.70744	2022
	1486	0.04456	0.70744	0.04456	0.70744	0.04456	0.70744	2022
	1487	0.04456	0.70744	0.04456	0.70744	0.04456	0.70744	2022
	1488	0.04456	0.70744	0.04456	0.70744	0.04456	0.70744	2022
	1489	0.04456	0.70744	0.04456	0.70744	0.04456	0.70744	2022
	1490	0.04456	0.70744	0.04456	0.70744	0.04456	0.70744	2022
	1491	0.04456	0.70744	0.04456	0.70744	0.04456	0.70744	2022
	1492	0.04456	0.70744	0.04456	0.70744	0.04456	0.70744	2022
	1493	0.04456	0.70744	0.04456	0.70744	0.04456	0.70744	2022
	1494	0.04456	0.70744	0.04456	0.70744	0.04456	0.70744	2022
	1495	0.04456	0.70744	0.04456	0.70744	0.04456	0.70744	2022
	1496	0.04456	0.70744	0.04456	0.70744	0.04456	0.70744	2022
	1497	0.04456	0.70744	0.04456	0.70744	0.04456	0.70744	2022
	1498	0.04456	0.70744	0.04456	0.70744	0.04456	0.70744	2022
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид)								
ЦППН	0051	0.00579	0.1825	0.01122	0.3536	0.01122	0.3536	2022
	0052	0.00579	0.1825	0.01122	0.3536	0.01122	0.3536	2022
	0053	0.00381	0.12	0.01708	0.354	0.01708	0.354	2022
	0057	0.0001253	0.00395	0.00378	0.03	0.00378	0.03	2022
	0058	0.0001253	0.00395	0.00378	0.03	0.00378	0.03	2022
	1257	0.00381	0.12	0.01708	0.354	0.01708	0.354	2022
	1439	0.001513	0.0477	0.0045	0.0972	0.0045	0.0972	2022
	1440	0.000672	0.0106	0.0045	0.0623	0.0045	0.0623	2022
	1441	0.001816	0.0573	0.0045	0.0623	0.0045	0.0623	2022
	1442	0.000802	0.01264	0.0045	0.0623	0.0045	0.0623	2022
ЗУ-1	0001	0.000662	0.02087	0.000662	0.02087	0.000662	0.02087	2022
ЗУ-2	0003	0.000662	0.02087	0.000662	0.02087	0.000662	0.02087	2022
ЗУ-3	0231	0.000662	0.02087	0.000662	0.02087	0.000662	0.02087	2022
ЗУ-4	0233	0.000662	0.02087	0.000662	0.02087	0.000662	0.02087	2022
ЗУ-5	0705	0.001487	0.0469	0.001487	0.0469	0.001487	0.0469	2022
ЗУ-6	1443	0.001487	0.0469	0.001487	0.0469	0.001487	0.0469	2022
ЗУ-7	1117	0.001487	0.0469	0.001487	0.0469	0.001487	0.0469	2022
ЗУ-8	0709	0.001487	0.0469	0.001487	0.0469	0.001487	0.0469	2022
ЗУ-9	0713	0.001487	0.0469	0.001487	0.0469	0.001487	0.0469	2022
ЗУ-14	0224	0.001487	0.0469	0.001487	0.0469	0.001487	0.0469	2022
ЗУ-28	0144	0.001487	0.0469	0.001487	0.0469	0.001487	0.0469	2022
ЗУ-40	1221	0.001487	0.0469	0.001487	0.0469	0.001487	0.0469	2022
ЗУ-1Б	0708	0.002647	0.0835	0.002647	0.0835	0.002647	0.0835	2022
ЗУ-2Б	0710	0.002257	0.0712	0.002257	0.0712	0.002257	0.0712	2022
	1444	0.002257	0.00585	0.002257	0.00585	0.002257	0.00585	2022
ЗУ-3Б	1249	0.002647	0.0835	0.002647	0.0835	0.002647	0.0835	2022
ЗУ-5Б	1253	0.002647	0.0835	0.002647	0.0835	0.002647	0.0835	2022
ГУ Бектас	0072	0.00237	0.0748	0.00237	0.0748	0.00237	0.0748	2022
	0073	0.00237	0.0748	0.00237	0.0748	0.00237	0.0748	2022
	0074	0.00237	0.00853	0.00237	0.00853	0.00237	0.00853	2022
ГУ Южный Коныс	1334	0.001487	0.0469	0.001487	0.0469	0.001487	0.0469	2022
	1335	0.001487	0.0469	0.001487	0.0469	0.001487	0.0469	2022
	1419	0.001487	0.0469	0.001487	0.0469	0.001487	0.0469	2022
	1446	0.001487	0.0469	0.001487	0.0469	0.001487	0.0469	2022
ПСН Кумколь	0767	0.00216	0.0681	0.00216	0.0681	0.00216	0.0681	2022
	0768	0.00216	0.0681	0.00216	0.0681	0.00216	0.0681	2022
	1422	0.055466667	0.0832	0.055466667	0.0832	0.055466667	0.0832	2022
45 км нефтепровода	0024	0.0416	0.13624	0.01664	0.054496	0.01664	0.054496	2022
	0025	0.023573333	0.054496	0.023573333	0.054496	0.023573333	0.054496	2022
	0026	0.02496	0.054496	0.02496	0.054496	0.02496	0.054496	2022
	1424	0.027733333	0.054496	0.027733333	0.054496	0.027733333	0.054496	2022
Вахтовый поселок	1502	0.002647	0.0835	0.002647	0.0835	0.002647	0.0835	2022
БКНС Северный Коныс	1431	0.0002178	0.00686	0.0002178	0.00686	0.0002178	0.00686	2022
БКНС Южный Коныс	1438	0.00145	0.0458	0.00145	0.0458	0.00145	0.0458	2022
Головной офис в г. Кызылорда	1437	0.069333333	0.02288	0.069333333	0.02288	0.069333333	0.02288	2022
скв. №102	0023	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №351	0029	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №556	0033	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №190	0039	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №100	1101	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №113	1102	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

скв. №114	1103	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №103	1301	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №192	1302	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №195	1303	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №193	1107	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №208	1108	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №230	1109	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №564	1110	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №205	0010	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №240	0504	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №335	1112	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №565	1113	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №280	1114	0.000646	0.001677	0.000735	0.00515	0.000735	0.00515	2022
скв. №163	0043	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №165	0215	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №182	0304	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №211	0308	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №212	0515	0.000646	0.0204	0.000735	0.02088	0.000735	0.02088	2022
скв. №214	0622	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №216	1115	0.000646	0.001677	0.000735	0.00515	0.000735	0.00515	2022
скв. №239	0328	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №243	1118	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №241	1122	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №573	1124	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №138	0031	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №296	0038	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №161	1307	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №261	0044	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №263	0048	0.000646	0.001677	0.000735	0.00515	0.000735	0.00515	2022
скв. №264	0050	0.000646	0.001677	0.000735	0.00515	0.000735	0.00515	2022
скв. №266	0059	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №270	0356	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №271	1125	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №272	1126	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №299	1127	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №300	1128	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №327	1129	0.000646	0.001677	0.000735	0.00515	0.000735	0.00515	2022
скв. №336	1130	0.000646	0.001677	0.000735	0.00515	0.000735	0.00515	2022
скв. №460	1131	0.000646	0.001677	0.000735	0.00515	0.000735	0.00515	2022
скв. №277	1134	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №284	1135	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №285	1137	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №322	1138	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №347	1140	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №122	1151	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №139	0524	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №155	0807	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №157	1310	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №124	0717	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №133	1154	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №337	0063	0.000646	0.0204	0.000735	0.02088	0.000735	0.02088	2022
скв. №339	0065	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №315	0097	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №304	0098	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №538	1311	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №16	0112	0.000646	0.0204	0.001422	0.0808	0.001422	0.0808	2022
скв. №207	1159	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №144	0152	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №167	0153	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №185	1313	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №173	0143	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №176	0145	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №254	0147	0.000646	0.001677	0.000735	0.00515	0.000735	0.00515	2022
скв. №298	0149	0.000646	0.001677	0.000735	0.00515	0.000735	0.00515	2022
скв. №558	1314	0.000646	0.001677	0.000735	0.00515	0.000735	0.00515	2022
скв. №154	0232	0.000646	0.001677	0.000735	0.00515	0.000735	0.00515	2022
скв. №156	0235	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

скв. №172	0239	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №175	0240	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №177	0241	0.000646	0.001677	0.000735	0.00515	0.000735	0.00515	2022
скв. №350	1163	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №352	1315	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №356	1168	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №416	1170	0.000646	0.001677	0.000735	0.00515	0.000735	0.00515	2022
скв. №40	1175	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №593	1177	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №527	1179	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №535	1180	0.000646	0.001677	0.000735	0.00515	0.000735	0.00515	2022
скв. №539	1181	0.000646	0.001677	0.000735	0.00515	0.000735	0.00515	2022
скв. №540	1318	0.000646	0.001677	0.000735	0.00515	0.000735	0.00515	2022
скв. №90	1202	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №91	1204	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №93	1208	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №94	1209	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №95	1210	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №8	1222	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №11	1223	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №18	1224	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №19	1225	0.000646	0.001677	0.000735	0.00515	0.000735	0.00515	2022
скв. №20	1226	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №21	1229	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №24	1230	0.000646	0.001677	0.000735	0.00515	0.000735	0.00515	2022
скв. №25	1231	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №26	1232	0.000646	0.001677	0.000735	0.00515	0.000735	0.00515	2022
скв. №27	1321	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №533	1322	0.000646	0.001677	0.000735	0.00515	0.000735	0.00515	2022
скв. №15	1328	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №567	1329	0.000646	0.0204	0.001422	0.0404	0.001422	0.0404	2022
скв. №575	1332	0.000646	0.001677	0.000735	0.00515	0.000735	0.00515	2022
скв. №Б-13	0070	0.000575	0.01813	0.001118	0.0352	0.001118	0.0352	2022
скв. №Б-16	0226	0.000575	0.01813	0.001118	0.0352	0.001118	0.0352	2022
скв. №Б-28	0228	0.000575	0.01813	0.001118	0.0352	0.001118	0.0352	2022
скв. №Б-76	0234	0.000575	0.01813	0.001118	0.0352	0.001118	0.0352	2022
скв. №Б-4	1243	0.000575	0.01813	0.001118	0.0352	0.001118	0.0352	2022
скв. №Б-80	0245	0.000575	0.01813	0.001118	0.0352	0.001118	0.0352	2022
скв. №Б-74	1244	0.000575	0.00149	0.000577	0.004375	0.000577	0.004375	2022
скв. №Б-6	1327	0.000575	0.00149	0.000577	0.004375	0.000577	0.004375	2022
скв. №Б-7	0071	0.000575	0.01813	0.001118	0.0352	0.001118	0.0352	2022
скв. №Б-17	0712	0.000575	0.01813	0.001118	0.0352	0.001118	0.0352	2022
скв. №Б-61	0763	0.000575	0.01813	0.001118	0.0352	0.001118	0.0352	2022
скв. №Б-72	1323	0.000575	0.01813	0.001118	0.0352	0.001118	0.0352	2022
скв. №Б-85	1324	0.000575	0.01813	0.001118	0.0352	0.001118	0.0352	2022
скв. №Б-41	0075	0.000575	0.01813	0.000577	0.004375	0.000577	0.004375	2022
скв. №Б-19	0764	0.000575	0.01813	0.001118	0.0352	0.001118	0.0352	2022
скв. №Б-77	0765	0.000575	0.01813	0.001118	0.0352	0.001118	0.0352	2022
скв. №Б-83	0815	0.000575	0.01813	0.001118	0.0352	0.001118	0.0352	2022
скв. №Б-20	1246	0.000575	0.01813	0.001118	0.0352	0.001118	0.0352	2022
скв. №Б-22	1247	0.000575	0.01813	0.001118	0.0352	0.001118	0.0352	2022
скв. №Б-79	1445	0.000575	0.01813	0.000577	0.004375	0.000577	0.004375	2022
скв. №Б-89	0522	0.000575	0.01813	0.001118	0.0352	0.001118	0.0352	2022
скв. №Б-29	0525	0.000575	0.01813	0.001118	0.0352	0.001118	0.0352	2022
скв. №Б-23	1250	0.000575	0.01813	0.001118	0.0352	0.001118	0.0352	2022
скв. №Б-50	1251	0.000575	0.01813	0.001118	0.0352	0.001118	0.0352	2022
скв. №Б-73	1254	0.000575	0.01813	0.001118	0.0352	0.001118	0.0352	2022
скв. №Б-78	1255	0.000575	0.01813	0.001118	0.0352	0.001118	0.0352	2022
скв. №Б-81	1325	0.000575	0.01813	0.001118	0.0352	0.001118	0.0352	2022
скв. №Б-1П	1326	0.000575	0.01813	0.001118	0.0352	0.001118	0.0352	2022
скв. №Б-2П	0523	0.000575	0.00149	0.000577	0.004375	0.000577	0.004375	2022
м/р Южный Коныс	1447	0.005904	0.188436	0.005904	0.188436	0.005904	0.188436	2022
	1448	0.005904	0.188436	0.005904	0.188436	0.005904	0.188436	2022
	1449	0.005904	0.188436	0.005904	0.188436	0.005904	0.188436	2022
	1450	0.005904	0.188436	0.005904	0.188436	0.005904	0.188436	2022
	1451	0.005904	0.188436	0.005904	0.188436	0.005904	0.188436	2022
	1452	0.005904	0.188436	0.005904	0.188436	0.005904	0.188436	2022

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

	1453	0.0072	0.2298	0.0072	0.2298	0.0072	0.2298	2022
	1454	0.0072	0.2298	0.0072	0.2298	0.0072	0.2298	2022
	1455	0.0072	0.2298	0.0072	0.2298	0.0072	0.2298	2022
	1456	0.0072	0.2298	0.0072	0.2298	0.0072	0.2298	2022
	1457	0.0072	0.2298	0.0072	0.2298	0.0072	0.2298	2022
	1458	0.0072	0.2298	0.0072	0.2298	0.0072	0.2298	2022
	1459	0.0072	0.2298	0.0072	0.2298	0.0072	0.2298	2022
	1460	0.0072	0.2298	0.0072	0.2298	0.0072	0.2298	2022
	1461	0.0072	0.2298	0.0072	0.2298	0.0072	0.2298	2022
	1462	0.0072	0.2298	0.0072	0.2298	0.0072	0.2298	2022
	1463	0.0072	0.2298	0.0072	0.2298	0.0072	0.2298	2022
	1464	0.0072	0.2298	0.0072	0.2298	0.0072	0.2298	2022
	1465	0.0072	0.2298	0.0072	0.2298	0.0072	0.2298	2022
	1466	0.0072	0.2298	0.0072	0.2298	0.0072	0.2298	2022
	1467	0.0072	0.2298	0.0072	0.2298	0.0072	0.2298	2022
	1468	0.0072	0.2298	0.0072	0.2298	0.0072	0.2298	2022
	1469	0.0072	0.2298	0.0072	0.2298	0.0072	0.2298	2022
	1470	0.0072	0.2298	0.0072	0.2298	0.0072	0.2298	2022
	1471	0.0072	0.2298	0.0072	0.2298	0.0072	0.2298	2022
	1472	0.0072	0.2298	0.0072	0.2298	0.0072	0.2298	2022
	1473	0.0072	0.2298	0.0072	0.2298	0.0072	0.2298	2022
	1474	0.0072	0.2298	0.0072	0.2298	0.0072	0.2298	2022
	1475	0.0072	0.02623	0.0072	0.02623	0.0072	0.02623	2022
	1476	0.0072	0.02623	0.0072	0.02623	0.0072	0.02623	2022
	1477	0.0072	0.02623	0.0072	0.02623	0.0072	0.02623	2022
	1478	0.0072	0.02623	0.0072	0.02623	0.0072	0.02623	2022
	1479	0.0072	0.02623	0.0072	0.02623	0.0072	0.02623	2022
	1480	0.0072	0.02623	0.0072	0.02623	0.0072	0.02623	2022
	1481	0.0072	0.02623	0.0072	0.02623	0.0072	0.02623	2022
	1482	0.0072	0.02623	0.0072	0.02623	0.0072	0.02623	2022
м/р Северный Коныс	1483	0.0072	0.11496	0.0072	0.11496	0.0072	0.11496	2022
	1484	0.0072	0.11496	0.0072	0.11496	0.0072	0.11496	2022
	1485	0.0072	0.11496	0.0072	0.11496	0.0072	0.11496	2022
	1486	0.0072	0.11496	0.0072	0.11496	0.0072	0.11496	2022
	1487	0.0072	0.11496	0.0072	0.11496	0.0072	0.11496	2022
	1488	0.0072	0.11496	0.0072	0.11496	0.0072	0.11496	2022
	1489	0.0072	0.11496	0.0072	0.11496	0.0072	0.11496	2022
	1490	0.0072	0.11496	0.0072	0.11496	0.0072	0.11496	2022
	1491	0.0072	0.11496	0.0072	0.11496	0.0072	0.11496	2022
	1492	0.0072	0.11496	0.0072	0.11496	0.0072	0.11496	2022
	1493	0.0072	0.11496	0.0072	0.11496	0.0072	0.11496	2022
	1494	0.0072	0.11496	0.0072	0.11496	0.0072	0.11496	2022
	1495	0.0072	0.11496	0.0072	0.11496	0.0072	0.11496	2022
	1496	0.0072	0.11496	0.0072	0.11496	0.0072	0.11496	2022
	1497	0.0072	0.11496	0.0072	0.11496	0.0072	0.11496	2022
	1498	0.0072	0.11496	0.0072	0.11496	0.0072	0.11496	2022
(0328) Углерод (Сажа, Углерод чёрный)								
ПСН Кумколь	1422	0.015873333	0.0228572	0.015873333	0.0228572	0.015873333	0.0228572	2022
45 км нефтепровода	0019	0.0416	1.314	0.0416	1.314	0.0416	1.314	2022
	0020	0.0416	1.314	0.0416	1.314	0.0416	1.314	2022
	0024	0.016666667	0.0524	0.004762	0.014971466	0.004762	0.014971466	2022
	0025	0.006746167	0.014971466	0.006746167	0.014971466	0.006746167	0.014971466	2022
	0026	0.007143	0.014971466	0.007143	0.014971466	0.007143	0.014971466	2022
	0478	0.0505	1.594	0.0505	1.594	0.0505	1.594	2022
	1424	0.007936667	0.014971466	0.007936667	0.014971466	0.007936667	0.014971466	2022
Головной офис в г.	0800	0.000437	0.0068	0.000437	0.0068	0.000437	0.0068	2022
Кызылорда	1437	0.019841667	0.00628573	0.019841667	0.00628573	0.019841667	0.00628573	2022
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)								
ПСН Кумколь	1422	0.133333333	0.2	0.133333333	0.2	0.133333333	0.2	2022
45 км нефтепровода	0024	0.04	0.131	0.04	0.131	0.04	0.131	2022
	0025	0.056666667	0.131	0.056666667	0.131	0.056666667	0.131	2022
	0026	0.06	0.131	0.06	0.131	0.06	0.131	2022
	1424	0.066666667	0.131	0.066666667	0.131	0.066666667	0.131	2022
Головной офис в г.	0800	0.01028	0.16	0.01028	0.16	0.01028	0.16	2022
Кызылорда	1437	0.166666667	0.055	0.166666667	0.055	0.166666667	0.055	2022
(0333) Сероводород (Дигидросульфид)								
ЦППН	1409	0.000944	0.00317536	0.000944	0.00317536	0.000944	0.00317536	2022
	1410	0.000944	0.00792	0.000944	0.00792	0.000944	0.00792	2022
	1412	0.0000665	0.002680214	0.0000665	0.002680214	0.0000665	0.002680214	2022

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

	1413	0.0000665	0.0000003576	0.0000665	0.0000003576	0.0000665	0.0000003576	2022
ЗУ-1	0900	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2022
ЗУ-2	0901	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2022
ЗУ-3	0902	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2022
ЗУ-4	0903	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2022
ЗУ-5	0904	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2022
ЗУ-6	0905	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2022
ЗУ-7	0906	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2022
ЗУ-8	0907	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2022
ЗУ-9	0908	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2022
ЗУ-10	0909	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2022
ЗУ-11	0910	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2022
ЗУ-14	0911	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2022
ЗУ-15	0912	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2022
ЗУ-16	0913	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2022
ЗУ-17	0914	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2022
ЗУ-18	0915	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2022
ЗУ-19	0916	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2022
ЗУ-21	0917	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2022
ЗУ-23	0918	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2022
ЗУ-24	0919	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2022
ЗУ-29	0920	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2022
ЗУ-31	0921	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2022
ЗУ-32	0922	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2022
ЗУ-33	0923	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2022
ЗУ-34	0924	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2022
ЗУ-37	0925	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2022
ЗУ-38	0926	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2022
ЗУ-40	0927	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2022
ЗУ-43	0928	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2022
ЗУ-1Б	0929	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2022
ЗУ-2Б	0930	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2022
ЗУ-3Б	0931	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2022
ЗУ-4Б	0932	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2022
ЗУ-5Б	0933	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	0.00001108	0.0000001788	2022
ГУ Бектас	0934	0.00002216	0.0000001428	0.00002216	0.0000001428	0.00002216	0.0000001428	2022
	0935	0.00002216	0.0000001428	0.00002216	0.0000001428	0.00002216	0.0000001428	2022
	0936	0.0000665	0.000000214	0.0000665	0.000000214	0.0000665	0.000000214	2022
ГУ Южный Коныс	1421	0.0002216	0.00268	0.0002216	0.00268	0.0002216	0.00268	2022
ПСН Кумколь	1423	0.00000065	0.0000002094	0.00000065	0.0000002094	0.00000065	0.0000002094	2022
45 км нефтепровода	1425	0.00000065	0.0000002094	0.00000065	0.0000002094	0.00000065	0.0000002094	2022
БКНС Северный Коныс	1405	0.000944	0.0176	0.000944	0.0176	0.000944	0.0176	2022
	1426	0.000944	0.00792	0.000944	0.00792	0.000944	0.00792	2022
	1427	0.000944	0.00792	0.000944	0.00792	0.000944	0.00792	2022
	1428	0.000944	0.00554	0.000944	0.00554	0.000944	0.00554	2022
	1429	0.000944	0.00226	0.000944	0.00226	0.000944	0.00226	2022
	1430	0.000944	0.00226	0.000944	0.00226	0.000944	0.00226	2022
БКНС Южный Коныс	1432	0.000944	0.01376	0.000944	0.01376	0.000944	0.01376	2022
	1433	0.000944	0.01376	0.000944	0.01376	0.000944	0.01376	2022
	1434	0.000944	0.01376	0.000944	0.01376	0.000944	0.01376	2022
	1435	0.000944	0.01376	0.000944	0.01376	0.000944	0.01376	2022
	1436	0.00000065	0.0000002094	0.00000065	0.0000002094	0.00000065	0.0000002094	2022
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)								
ЦППН	0051	0.03544	1.118	0.03544	1.118	0.03544	1.118	2022
	0052	0.03544	1.118	0.03544	1.118	0.03544	1.118	2022
	0053	0.03544	0.735	0.03544	0.735	0.03544	0.735	2022
	0057	0.00303	0.02407	0.00303	0.02407	0.00303	0.02407	2022
	0058	0.00303	0.02407	0.00303	0.02407	0.00303	0.02407	2022
	0490	0.29167	9.19811	0.29167	9.19811	0.29167	9.19811	2022
	0644	0.29167	9.19811	0.29167	9.19811	0.29167	9.19811	2022
	1257	0.03544	0.735	0.03544	0.735	0.03544	0.735	2022
	1400	0.29167	9.19811	0.29167	9.19811	0.29167	9.19811	2022
	1401	0.29167	9.19811	0.29167	9.19811	0.29167	9.19811	2022
	1439	0.0152	0.328	0.0152	0.328	0.0152	0.328	2022
	1440	0.0152	0.21	0.0152	0.21	0.0152	0.21	2022
	1441	0.0152	0.21	0.0152	0.21	0.0152	0.21	2022
	1442	0.0152	0.21	0.0152	0.21	0.0152	0.21	2022
ЗУ-1	0001	0.00405	0.1277	0.00405	0.1277	0.00405	0.1277	2022

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

ЗУ-2	0003	0.00405	0.1277	0.00405	0.1277	0.00405	0.1277	2022
ЗУ-3	0231	0.00405	0.1277	0.00405	0.1277	0.00405	0.1277	2022
ЗУ-4	0233	0.00405	0.1277	0.00405	0.1277	0.00405	0.1277	2022
ЗУ-5	0705	0.01214	0.383	0.01214	0.383	0.01214	0.383	2022
ЗУ-6	1443	0.01214	0.383	0.01214	0.383	0.01214	0.383	2022
ЗУ-7	1117	0.01214	0.383	0.01214	0.383	0.01214	0.383	2022
ЗУ-8	0709	0.01214	0.383	0.01214	0.383	0.01214	0.383	2022
ЗУ-9	0713	0.01214	0.383	0.01214	0.383	0.01214	0.383	2022
ЗУ-14	0224	0.01214	0.383	0.01214	0.383	0.01214	0.383	2022
ЗУ-28	0144	0.01214	0.383	0.01214	0.383	0.01214	0.383	2022
ЗУ-40	1221	0.01214	0.383	0.01214	0.383	0.01214	0.383	2022
ЗУ-1Б	0708	0.0162	0.511	0.0162	0.511	0.0162	0.511	2022
ЗУ-2Б	0710	0.01497	0.472	0.01497	0.472	0.01497	0.472	2022
	1444	0.01497	0.0388	0.01497	0.0388	0.01497	0.0388	2022
ЗУ-3Б	1249	0.0162	0.511	0.0162	0.511	0.0162	0.511	2022
ЗУ-5Б	1253	0.0162	0.511	0.0162	0.511	0.0162	0.511	2022
ГУ Бектас	0072	0.01533	0.484	0.01533	0.484	0.01533	0.484	2022
	0073	0.01533	0.484	0.01533	0.484	0.01533	0.484	2022
	0074	0.01533	0.0552	0.01533	0.0552	0.01533	0.0552	2022
ГУ Южный Коныс	1334	0.01214	0.383	0.01214	0.383	0.01214	0.383	2022
	1335	0.01214	0.383	0.01214	0.383	0.01214	0.383	2022
	1419	0.01214	0.383	0.01214	0.383	0.01214	0.383	2022
	1446	0.01214	0.383	0.01214	0.383	0.01214	0.383	2022
ПСН Кумколь	0767	0.01322	0.417	0.01322	0.417	0.01322	0.417	2022
	0768	0.01322	0.417	0.01322	0.417	0.01322	0.417	2022
	1422	0.344444444	0.52	0.344444444	0.52	0.344444444	0.52	2022
45 км нефтепровода	0019	0.0625	1.971	0.0625	1.971	0.0625	1.971	2022
	0020	0.0625	1.971	0.0625	1.971	0.0625	1.971	2022
	0024	0.103333333	0.3406	0.103333333	0.3406	0.103333333	0.3406	2022
	0025	0.146388889	0.3406	0.146388889	0.3406	0.146388889	0.3406	2022
	0026	0.155	0.3406	0.155	0.3406	0.155	0.3406	2022
	0478	0.0761	2.4	0.0761	2.4	0.0761	2.4	2022
	1424	0.172222222	0.3406	0.172222222	0.3406	0.172222222	0.3406	2022
Вахтовый поселок	1502	0.0162	0.511	0.0162	0.511	0.0162	0.511	2022
БКНС Северный Коныс	1431	0.001333	0.04205	0.001333	0.04205	0.001333	0.04205	2022
БКНС Южный Коныс	1438	0.00887	0.28	0.00887	0.28	0.00887	0.28	2022
Головной офис в г.	0800	0.0243	0.378	0.0243	0.378	0.0243	0.378	2022
Кызылорда	1437	0.430555556	0.143	0.430555556	0.143	0.430555556	0.143	2022
скв. №102	0023	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №351	0029	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №556	0033	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №190	0039	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №100	1101	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №113	1102	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №114	1103	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №103	1301	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №192	1302	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №195	1303	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №193	1107	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №208	1108	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №230	1109	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №564	1110	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №205	0010	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №240	0504	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №335	1112	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №565	1113	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №280	1114	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	2022
скв. №163	0043	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №165	0215	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №182	0304	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №211	0308	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №212	0515	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №214	0622	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №216	1115	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	2022
скв. №239	0328	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №243	1118	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №241	1122	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №573	1124	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

скв. №138	0031	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №296	0038	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №161	1307	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №261	0044	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №263	0048	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	2022
скв. №264	0050	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	2022
скв. №266	0059	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №270	0356	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №271	1125	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №272	1126	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №299	1127	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №300	1128	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №327	1129	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	2022
скв. №336	1130	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	2022
скв. №460	1131	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	2022
скв. №277	1134	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №284	1135	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №285	1137	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №322	1138	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №347	1140	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №122	1151	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №139	0524	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №155	0807	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №157	1310	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №124	0717	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №133	1154	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №337	0063	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №339	0065	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №315	0097	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №304	0098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №538	1311	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №16	0112	0.003444	0.196	0.003444	0.196	0.003444	0.196	2022
скв. №207	1159	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №144	0152	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №167	0153	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №185	1313	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №173	0143	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №176	0145	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №254	0147	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	2022
скв. №298	0149	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	2022
скв. №558	1314	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	2022
скв. №154	0232	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	2022
скв. №156	0235	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №172	0239	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №175	0240	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №177	0241	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	2022
скв. №350	1163	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №352	1315	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №356	1168	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №416	1170	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	2022
скв. №40	1175	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №593	1177	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №527	1179	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №535	1180	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	2022
скв. №539	1181	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	2022
скв. №540	1318	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	2022
скв. №90	1202	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №91	1204	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №93	1208	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №94	1209	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №95	1210	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №8	1222	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №11	1223	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №18	1224	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №19	1225	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	2022
скв. №20	1226	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №21	1229	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

скв. №24	1230	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	2022
скв. №25	1231	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №26	1232	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	2022
скв. №27	1321	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №533	1322	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	2022
скв. №15	1328	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №567	1329	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №575	1332	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	2022
скв. №Б-13	0070	0.003075	0.097	0.003075	0.097	0.003075	0.097	2022
скв. №Б-16	0226	0.003075	0.097	0.003075	0.097	0.003075	0.097	2022
скв. №Б-28	0228	0.003075	0.097	0.003075	0.097	0.003075	0.097	2022
скв. №Б-76	0234	0.003075	0.097	0.003075	0.097	0.003075	0.097	2022
скв. №Б-4	1243	0.003075	0.097	0.003075	0.097	0.003075	0.097	2022
скв. №Б-80	0245	0.003075	0.097	0.003075	0.097	0.003075	0.097	2022
скв. №Б-74	1244	0.003075	0.02333	0.003075	0.02333	0.003075	0.02333	2022
скв. №Б-6	1327	0.003075	0.02333	0.003075	0.02333	0.003075	0.02333	2022
скв. №Б-7	0071	0.003075	0.097	0.003075	0.097	0.003075	0.097	2022
скв. №Б-17	0712	0.003075	0.097	0.003075	0.097	0.003075	0.097	2022
скв. №Б-61	0763	0.003075	0.097	0.003075	0.097	0.003075	0.097	2022
скв. №Б-72	1323	0.003075	0.097	0.003075	0.097	0.003075	0.097	2022
скв. №Б-85	1324	0.003075	0.097	0.003075	0.097	0.003075	0.097	2022
скв. №Б-41	0075	0.003075	0.02333	0.003075	0.02333	0.003075	0.02333	2022
скв. №Б-19	0764	0.003075	0.097	0.003075	0.097	0.003075	0.097	2022
скв. №Б-77	0765	0.003075	0.097	0.003075	0.097	0.003075	0.097	2022
скв. №Б-83	0815	0.003075	0.097	0.003075	0.097	0.003075	0.097	2022
скв. №Б-20	1246	0.003075	0.097	0.003075	0.097	0.003075	0.097	2022
скв. №Б-22	1247	0.003075	0.097	0.003075	0.097	0.003075	0.097	2022
скв. №Б-79	1445	0.003075	0.02333	0.003075	0.02333	0.003075	0.02333	2022
скв. №Б-89	0522	0.003075	0.097	0.003075	0.097	0.003075	0.097	2022
скв. №Б-29	0525	0.003075	0.097	0.003075	0.097	0.003075	0.097	2022
скв. №Б-23	1250	0.003075	0.097	0.003075	0.097	0.003075	0.097	2022
скв. №Б-50	1251	0.003075	0.097	0.003075	0.097	0.003075	0.097	2022
скв. №Б-73	1254	0.003075	0.097	0.003075	0.097	0.003075	0.097	2022
скв. №Б-78	1255	0.003075	0.097	0.003075	0.097	0.003075	0.097	2022
скв. №Б-81	1325	0.003075	0.097	0.003075	0.097	0.003075	0.097	2022
скв. №Б-1П	1326	0.003075	0.097	0.003075	0.097	0.003075	0.097	2022
скв. №Б-2П	0523	0.003075	0.02333	0.003075	0.02333	0.003075	0.02333	2022
м/р Южный Коныс	1447	0.124886	3.96306	0.124886	3.96306	0.124886	3.96306	2022
	1448	0.124886	3.96306	0.124886	3.96306	0.124886	3.96306	2022
	1449	0.124886	3.96306	0.124886	3.96306	0.124886	3.96306	2022
	1450	0.124886	3.96306	0.124886	3.96306	0.124886	3.96306	2022
	1451	0.124886	3.96306	0.124886	3.96306	0.124886	3.96306	2022
	1452	0.124886	3.96306	0.124886	3.96306	0.124886	3.96306	2022
	1453	0.1523	4.833	0.1523	4.833	0.1523	4.833	2022
	1454	0.1523	4.833	0.1523	4.833	0.1523	4.833	2022
	1455	0.1523	4.833	0.1523	4.833	0.1523	4.833	2022
	1456	0.1523	4.833	0.1523	4.833	0.1523	4.833	2022
	1457	0.1523	4.833	0.1523	4.833	0.1523	4.833	2022
	1458	0.1523	4.833	0.1523	4.833	0.1523	4.833	2022
	1459	0.1523	4.833	0.1523	4.833	0.1523	4.833	2022
	1460	0.1523	4.833	0.1523	4.833	0.1523	4.833	2022
	1461	0.1523	4.833	0.1523	4.833	0.1523	4.833	2022
	1462	0.1523	4.833	0.1523	4.833	0.1523	4.833	2022
	1463	0.1523	4.833	0.1523	4.833	0.1523	4.833	2022
	1464	0.1523	4.833	0.1523	4.833	0.1523	4.833	2022
	1465	0.1523	4.833	0.1523	4.833	0.1523	4.833	2022
	1466	0.1523	4.833	0.1523	4.833	0.1523	4.833	2022
	1467	0.1523	4.833	0.1523	4.833	0.1523	4.833	2022
	1468	0.1523	4.833	0.1523	4.833	0.1523	4.833	2022
	1469	0.1523	4.833	0.1523	4.833	0.1523	4.833	2022
	1470	0.1523	4.833	0.1523	4.833	0.1523	4.833	2022
	1471	0.1523	4.833	0.1523	4.833	0.1523	4.833	2022
	1472	0.1523	4.833	0.1523	4.833	0.1523	4.833	2022
	1473	0.1523	4.833	0.1523	4.833	0.1523	4.833	2022
	1474	0.1523	4.833	0.1523	4.833	0.1523	4.833	2022
	1475	0.1523	0.5517	0.1523	0.5517	0.1523	0.5517	2022
	1476	0.1523	0.5517	0.1523	0.5517	0.1523	0.5517	2022
	1477	0.1523	0.5517	0.1523	0.5517	0.1523	0.5517	2022

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

	1478	0.1523	0.5517	0.1523	0.5517	0.1523	0.5517	2022
	1479	0.1523	0.5517	0.1523	0.5517	0.1523	0.5517	2022
	1480	0.1523	0.5517	0.1523	0.5517	0.1523	0.5517	2022
	1481	0.1523	0.5517	0.1523	0.5517	0.1523	0.5517	2022
	1482	0.1523	0.5517	0.1523	0.5517	0.1523	0.5517	2022
м/р Северный Коныс	1483	0.1523	2.4167	0.1523	2.4167	0.1523	2.4167	2022
	1484	0.1523	2.4167	0.1523	2.4167	0.1523	2.4167	2022
	1485	0.1523	2.4167	0.1523	2.4167	0.1523	2.4167	2022
	1486	0.1523	2.4167	0.1523	2.4167	0.1523	2.4167	2022
	1487	0.1523	2.4167	0.1523	2.4167	0.1523	2.4167	2022
	1488	0.1523	2.4167	0.1523	2.4167	0.1523	2.4167	2022
	1489	0.1523	2.4167	0.1523	2.4167	0.1523	2.4167	2022
	1490	0.1523	2.4167	0.1523	2.4167	0.1523	2.4167	2022
	1491	0.1523	2.4167	0.1523	2.4167	0.1523	2.4167	2022
	1492	0.1523	2.4167	0.1523	2.4167	0.1523	2.4167	2022
	1493	0.1523	2.4167	0.1523	2.4167	0.1523	2.4167	2022
	1494	0.1523	2.4167	0.1523	2.4167	0.1523	2.4167	2022
	1495	0.1523	2.4167	0.1523	2.4167	0.1523	2.4167	2022
	1496	0.1523	2.4167	0.1523	2.4167	0.1523	2.4167	2022
	1497	0.1523	2.4167	0.1523	2.4167	0.1523	2.4167	2022
	1498	0.1523	2.4167	0.1523	2.4167	0.1523	2.4167	2022
(0410) Метан								
ЦППН	0051	0.03544	1.118	0.03544	1.118	0.03544	1.118	2022
	0052	0.03544	1.118	0.03544	1.118	0.03544	1.118	2022
	0053	0.0233	0.734	0.03544	0.735	0.03544	0.735	2022
	0057	0.000767	0.0242	0.00303	0.02407	0.00303	0.02407	2022
	0058	0.000767	0.0242	0.00303	0.02407	0.00303	0.02407	2022
	1257	0.0233	0.734	0.03544	0.735	0.03544	0.735	2022
	1439	0.01225	0.386	0.0152	0.328	0.0152	0.328	2022
	1440	0.00817	0.1288	0.0152	0.21	0.0152	0.21	2022
	1441	0.01054	0.3324	0.0152	0.21	0.0152	0.21	2022
	1442	0.007	0.1104	0.0152	0.21	0.0152	0.21	2022
ЗУ-1	0001	0.00405	0.1277	0.00405	0.1277	0.00405	0.1277	2022
ЗУ-2	0003	0.00405	0.1277	0.00405	0.1277	0.00405	0.1277	2022
ЗУ-3	0231	0.00405	0.1277	0.00405	0.1277	0.00405	0.1277	2022
ЗУ-4	0233	0.00405	0.1277	0.00405	0.1277	0.00405	0.1277	2022
ЗУ-5	0705	0.01214	0.383	0.01214	0.383	0.01214	0.383	2022
ЗУ-6	1443	0.01214	0.383	0.01214	0.383	0.01214	0.383	2022
ЗУ-7	1117	0.01214	0.383	0.01214	0.383	0.01214	0.383	2022
ЗУ-8	0709	0.01214	0.383	0.01214	0.383	0.01214	0.383	2022
ЗУ-9	0713	0.01214	0.383	0.01214	0.383	0.01214	0.383	2022
ЗУ-14	0224	0.01214	0.383	0.01214	0.383	0.01214	0.383	2022
ЗУ-28	0144	0.01214	0.383	0.01214	0.383	0.01214	0.383	2022
ЗУ-40	1221	0.01214	0.383	0.01214	0.383	0.01214	0.383	2022
ЗУ-1Б	0708	0.0162	0.511	0.0162	0.511	0.0162	0.511	2022
ЗУ-2Б	0710	0.01497	0.472	0.01497	0.472	0.01497	0.472	2022
	1444	0.01497	0.0388	0.01497	0.0388	0.01497	0.0388	2022
ЗУ-3Б	1249	0.0162	0.511	0.0162	0.511	0.0162	0.511	2022
ЗУ-5Б	1253	0.0162	0.511	0.0162	0.511	0.0162	0.511	2022
ГУ Бектас	0072	0.01533	0.484	0.01533	0.484	0.01533	0.484	2022
	0073	0.01533	0.484	0.01533	0.484	0.01533	0.484	2022
	0074	0.01533	0.0552	0.01533	0.0552	0.01533	0.0552	2022
ГУ Южный Коныс	1334	0.01214	0.383	0.01214	0.383	0.01214	0.383	2022
	1335	0.01214	0.383	0.01214	0.383	0.01214	0.383	2022
	1419	0.01214	0.383	0.01214	0.383	0.01214	0.383	2022
	1446	0.01214	0.383	0.01214	0.383	0.01214	0.383	2022
ПСН Кумколь	0767	0.01322	0.417	0.01322	0.417	0.01322	0.417	2022
	0768	0.01322	0.417	0.01322	0.417	0.01322	0.417	2022
45 км нефтепровода	0019	0.0625	1.971	0.0625	1.971	0.0625	1.971	2022
	0020	0.0625	1.971	0.0625	1.971	0.0625	1.971	2022
	0478	0.0761	2.4	0.0761	2.4	0.0761	2.4	2022
Вахтовый поселок	1502	0.0162	0.511	0.0162	0.511	0.0162	0.511	2022
БКНС Северный Коныс	1431	0.001333	0.04205	0.001333	0.04205	0.001333	0.04205	2022
БКНС Южный Коныс	1438	0.00887	0.28	0.00887	0.28	0.00887	0.28	2022
скв. №102	0023	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №351	0029	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №556	0033	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №190	0039	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

скв. №100	1101	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №113	1102	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №114	1103	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №103	1301	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №192	1302	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №195	1303	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №193	1107	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №208	1108	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №230	1109	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №564	1110	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №205	0010	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №240	0504	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №335	1112	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №565	1113	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №280	1114	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	2022
скв. №163	0043	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №165	0215	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №182	0304	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №211	0308	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №212	0515	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №214	0622	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №216	1115	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	2022
скв. №239	0328	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №243	1118	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №241	1122	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №573	1124	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №138	0031	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №296	0038	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №161	1307	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №261	0044	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №263	0048	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	2022
скв. №264	0050	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	2022
скв. №266	0059	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №270	0356	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №271	1125	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №272	1126	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №299	1127	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №300	1128	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №327	1129	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	2022
скв. №336	1130	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	2022
скв. №460	1131	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	2022
скв. №277	1134	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №284	1135	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №285	1137	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №322	1138	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №347	1140	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №122	1151	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №139	0524	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №155	0807	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №157	1310	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №124	0717	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №133	1154	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №337	0063	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №339	0065	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №315	0097	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №304	0098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №538	1311	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №16	0112	0.003444	0.196	0.003444	0.196	0.003444	0.196	2022
скв. №207	1159	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №144	0152	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №167	0153	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №185	1313	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №173	0143	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №176	0145	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №254	0147	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	2022
скв. №298	0149	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	2022
скв. №558	1314	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	2022

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

скв. №154	0232	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	2022
скв. №156	0235	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №172	0239	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №175	0240	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №177	0241	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	2022
скв. №350	1163	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №352	1315	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №356	1168	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №416	1170	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	2022
скв. №40	1175	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №593	1177	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №527	1179	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №535	1180	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	2022
скв. №539	1181	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	2022
скв. №540	1318	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	2022
скв. №90	1202	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №91	1204	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №93	1208	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №94	1209	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №95	1210	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №8	1222	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №11	1223	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №18	1224	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №19	1225	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	2022
скв. №20	1226	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №21	1229	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №24	1230	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	2022
скв. №25	1231	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №26	1232	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	2022
скв. №27	1321	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №533	1322	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	2022
скв. №15	1328	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №567	1329	0.003444	0.098	0.003444	0.098	0.003444	0.098	2022
скв. №575	1332	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	0.003444	0.02414	2022
скв. №Б-13	0070	0.003075	0.097	0.003075	0.097	0.003075	0.097	2022
скв. №Б-16	0226	0.003075	0.097	0.003075	0.097	0.003075	0.097	2022
скв. №Б-28	0228	0.003075	0.097	0.003075	0.097	0.003075	0.097	2022
скв. №Б-76	0234	0.003075	0.097	0.003075	0.097	0.003075	0.097	2022
скв. №Б-4	1243	0.003075	0.097	0.003075	0.097	0.003075	0.097	2022
скв. №Б-80	0245	0.003075	0.097	0.003075	0.097	0.003075	0.097	2022
скв. №Б-74	1244	0.003075	0.02333	0.003075	0.02333	0.003075	0.02333	2022
скв. №Б-6	1327	0.003075	0.02333	0.003075	0.02333	0.003075	0.02333	2022
скв. №Б-7	0071	0.003075	0.097	0.003075	0.097	0.003075	0.097	2022
скв. №Б-17	0712	0.003075	0.097	0.003075	0.097	0.003075	0.097	2022
скв. №Б-61	0763	0.003075	0.097	0.003075	0.097	0.003075	0.097	2022
скв. №Б-72	1323	0.003075	0.097	0.003075	0.097	0.003075	0.097	2022
скв. №Б-85	1324	0.003075	0.097	0.003075	0.097	0.003075	0.097	2022
скв. №Б-41	0075	0.003075	0.02333	0.003075	0.02333	0.003075	0.02333	2022
скв. №Б-19	0764	0.003075	0.097	0.003075	0.097	0.003075	0.097	2022
скв. №Б-77	0765	0.003075	0.097	0.003075	0.097	0.003075	0.097	2022
скв. №Б-83	0815	0.003075	0.097	0.003075	0.097	0.003075	0.097	2022
скв. №Б-20	1246	0.003075	0.097	0.003075	0.097	0.003075	0.097	2022
скв. №Б-22	1247	0.003075	0.097	0.003075	0.097	0.003075	0.097	2022
скв. №Б-79	1445	0.003075	0.02333	0.003075	0.02333	0.003075	0.02333	2022
скв. №Б-89	0522	0.003075	0.097	0.003075	0.097	0.003075	0.097	2022
скв. №Б-29	0525	0.003075	0.097	0.003075	0.097	0.003075	0.097	2022
скв. №Б-23	1250	0.003075	0.097	0.003075	0.097	0.003075	0.097	2022
скв. №Б-50	1251	0.003075	0.097	0.003075	0.097	0.003075	0.097	2022
скв. №Б-73	1254	0.003075	0.097	0.003075	0.097	0.003075	0.097	2022
скв. №Б-78	1255	0.003075	0.097	0.003075	0.097	0.003075	0.097	2022
скв. №Б-81	1325	0.003075	0.097	0.003075	0.097	0.003075	0.097	2022
скв. №Б-1П	1326	0.003075	0.097	0.003075	0.097	0.003075	0.097	2022
скв. №Б-2П	0523	0.003075	0.02333	0.003075	0.02333	0.003075	0.02333	2022
м/р Южный Коныс	1447	0.0274372	0.87084	0.0274372	0.87084	0.0274372	0.87084	2022
	1448	0.0274372	0.87084	0.0274372	0.87084	0.0274372	0.87084	2022
	1449	0.0274372	0.87084	0.0274372	0.87084	0.0274372	0.87084	2022
	1450	0.0274372	0.87084	0.0274372	0.87084	0.0274372	0.87084	2022

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

	1451	0.0274372	0.87084	0.0274372	0.87084	0.0274372	0.87084	2022
	1452	0.0274372	0.87084	0.0274372	0.87084	0.0274372	0.87084	2022
	1453	0.03346	1.062	0.03346	1.062	0.03346	1.062	2022
	1454	0.03346	1.062	0.03346	1.062	0.03346	1.062	2022
	1455	0.03346	1.062	0.03346	1.062	0.03346	1.062	2022
	1456	0.03346	1.062	0.03346	1.062	0.03346	1.062	2022
	1457	0.03346	1.062	0.03346	1.062	0.03346	1.062	2022
	1458	0.03346	1.062	0.03346	1.062	0.03346	1.062	2022
	1459	0.03346	1.062	0.03346	1.062	0.03346	1.062	2022
	1460	0.03346	1.062	0.03346	1.062	0.03346	1.062	2022
	1461	0.03346	1.062	0.03346	1.062	0.03346	1.062	2022
	1462	0.03346	1.062	0.03346	1.062	0.03346	1.062	2022
	1463	0.03346	1.062	0.03346	1.062	0.03346	1.062	2022
	1464	0.03346	1.062	0.03346	1.062	0.03346	1.062	2022
	1465	0.03346	1.062	0.03346	1.062	0.03346	1.062	2022
	1466	0.03346	1.062	0.03346	1.062	0.03346	1.062	2022
	1467	0.03346	1.062	0.03346	1.062	0.03346	1.062	2022
	1468	0.03346	1.062	0.03346	1.062	0.03346	1.062	2022
	1469	0.03346	1.062	0.03346	1.062	0.03346	1.062	2022
	1470	0.03346	1.062	0.03346	1.062	0.03346	1.062	2022
	1471	0.03346	1.062	0.03346	1.062	0.03346	1.062	2022
	1472	0.03346	1.062	0.03346	1.062	0.03346	1.062	2022
	1473	0.03346	1.062	0.03346	1.062	0.03346	1.062	2022
	1474	0.03346	1.062	0.03346	1.062	0.03346	1.062	2022
	1475	0.03346	0.1212	0.03346	0.1212	0.03346	0.1212	2022
	1476	0.03346	0.1212	0.03346	0.1212	0.03346	0.1212	2022
	1477	0.03346	0.1212	0.03346	0.1212	0.03346	0.1212	2022
	1478	0.03346	0.1212	0.03346	0.1212	0.03346	0.1212	2022
	1479	0.03346	0.1212	0.03346	0.1212	0.03346	0.1212	2022
	1480	0.03346	0.1212	0.03346	0.1212	0.03346	0.1212	2022
	1481	0.03346	0.1212	0.03346	0.1212	0.03346	0.1212	2022
	1482	0.03346	0.1212	0.03346	0.1212	0.03346	0.1212	2022
м/р Северный Коныс	1483	0.03346	0.531	0.03346	0.531	0.03346	0.531	2022
	1484	0.03346	0.531	0.03346	0.531	0.03346	0.531	2022
	1485	0.03346	0.531	0.03346	0.531	0.03346	0.531	2022
	1486	0.03346	0.531	0.03346	0.531	0.03346	0.531	2022
	1487	0.03346	0.531	0.03346	0.531	0.03346	0.531	2022
	1488	0.03346	0.531	0.03346	0.531	0.03346	0.531	2022
	1489	0.03346	0.531	0.03346	0.531	0.03346	0.531	2022
	1490	0.03346	0.531	0.03346	0.531	0.03346	0.531	2022
	1491	0.03346	0.531	0.03346	0.531	0.03346	0.531	2022
	1492	0.03346	0.531	0.03346	0.531	0.03346	0.531	2022
	1493	0.03346	0.531	0.03346	0.531	0.03346	0.531	2022
	1494	0.03346	0.531	0.03346	0.531	0.03346	0.531	2022
	1495	0.03346	0.531	0.03346	0.531	0.03346	0.531	2022
	1496	0.03346	0.531	0.03346	0.531	0.03346	0.531	2022
	1497	0.03346	0.531	0.03346	0.531	0.03346	0.531	2022
	1498	0.03346	0.531	0.03346	0.531	0.03346	0.531	2022
(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5								
ЦППН	0490	0.042286	1.33353	0.042286	1.33353	0.042286	1.33353	2022
	0644	0.042286	1.33353	0.042286	1.33353	0.042286	1.33353	2022
	1400	0.042286	1.33353	0.042286	1.33353	0.042286	1.33353	2022
	1401	0.042286	1.33353	0.042286	1.33353	0.042286	1.33353	2022
	1403	1.7868	6.192	1.7868	6.192	1.7868	6.192	2022
	1404	1.7868	6.192	1.7868	6.192	1.7868	6.192	2022
	1406	1.7868	6.192	1.7868	6.192	1.7868	6.192	2022
	1407	2.382	15.34	2.382	15.34	2.382	15.34	2022
	1408	2.382	15.34	2.382	15.34	2.382	15.34	2022
	1409	1.14	3.83247	1.14	3.83247	1.14	3.83247	2022
	1410	1.14	9.56	1.14	9.56	1.14	9.56	2022
	1411	11.91251	47.68	11.91251	47.68	11.91251	47.68	2022
	1412	0.0803	3.2402587	0.0803	3.2402587	0.0803	3.2402587	2022
	1413	0.0803	0.000432	0.0803	0.000432	0.0803	0.000432	2022
ЗУ-1	0900	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2022
ЗУ-2	0901	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2022
ЗУ-3	0902	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2022
ЗУ-4	0903	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2022
ЗУ-5	0904	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2022
ЗУ-6	0905	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2022

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

ЗУ-7	0906	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2022
ЗУ-8	0907	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2022
ЗУ-9	0908	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2022
ЗУ-10	0909	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2022
ЗУ-11	0910	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2022
ЗУ-14	0911	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2022
ЗУ-15	0912	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2022
ЗУ-16	0913	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2022
ЗУ-17	0914	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2022
ЗУ-18	0915	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2022
ЗУ-19	0916	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2022
ЗУ-21	0917	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2022
ЗУ-23	0918	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2022
ЗУ-24	0919	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2022
ЗУ-29	0920	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2022
ЗУ-31	0921	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2022
ЗУ-32	0922	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2022
ЗУ-33	0923	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2022
ЗУ-34	0924	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2022
ЗУ-37	0925	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2022
ЗУ-38	0926	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2022
ЗУ-40	0927	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2022
ЗУ-43	0928	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2022
ЗУ-1Б	0929	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2022
ЗУ-2Б	0930	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2022
ЗУ-3Б	0931	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2022
ЗУ-4Б	0932	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2022
ЗУ-5Б	0933	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	0.01338	0.000216	2022
ГУ Бектас	0816	1.489	3.054	1.489	3.054	1.489	3.054	2022
	0817	1.489	3.054	1.489	3.054	1.489	3.054	2022
	0818	1.489	3.054	1.489	3.054	1.489	3.054	2022
	0819	1.489	3.054	1.489	3.054	1.489	3.054	2022
	0934	0.02677	0.0001725	0.02677	0.0001725	0.02677	0.0001725	2022
	0935	0.02677	0.0001725	0.02677	0.0001725	0.02677	0.0001725	2022
	0936	0.0803	0.0002587	0.0803	0.0002587	0.0803	0.0002587	2022
ГУ Южный Коныс	1414	1.7868	10.4608	1.7868	10.4608	1.7868	10.4608	2022
	1420	1.7868	10.4608	1.7868	10.4608	1.7868	10.4608	2022
	1421	0.2677	3.24	0.2677	3.24	0.2677	3.24	2022
ПСН Кумколь	1423	0.000788	0.000253	0.000788	0.000253	0.000788	0.000253	2022
	1500	1.489	8.3686	1.489	8.3686	1.489	8.3686	2022
	1501	1.489	8.3686	1.489	8.3686	1.489	8.3686	2022
45 км нефтепровода	1425	0.000788	0.000253	0.000788	0.000253	0.000788	0.000253	2022
БКНС Северный Коныс	1405	1.14	21.27	1.14	21.27	1.14	21.27	2022
	1426	1.14	9.56	1.14	9.56	1.14	9.56	2022
	1427	1.14	9.56	1.14	9.56	1.14	9.56	2022
	1428	1.14	6.7	1.14	6.7	1.14	6.7	2022
	1429	1.14	2.73	1.14	2.73	1.14	2.73	2022
	1430	1.14	2.73	1.14	2.73	1.14	2.73	2022
БКНС Южный Коныс	1432	1.14	16.6	1.14	16.6	1.14	16.6	2022
	1433	1.14	16.6	1.14	16.6	1.14	16.6	2022
	1434	1.14	16.6	1.14	16.6	1.14	16.6	2022
	1435	1.14	16.6	1.14	16.6	1.14	16.6	2022
	1436	0.000788	0.000253	0.000788	0.000253	0.000788	0.000253	2022
(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10								
ЦППН	1409	0.4216	1.417393	0.4216	1.417393	0.4216	1.417393	2022
	1410	0.4216	3.54	0.4216	3.54	0.4216	3.54	2022
	1412	0.0297	1.1980957	0.0297	1.1980957	0.0297	1.1980957	2022
	1413	0.0297	0.0001597	0.0297	0.0001597	0.0297	0.0001597	2022
ЗУ-1	0900	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2022
ЗУ-2	0901	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2022
ЗУ-3	0902	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2022
ЗУ-4	0903	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2022
ЗУ-5	0904	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2022
ЗУ-6	0905	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2022
ЗУ-7	0906	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2022
ЗУ-8	0907	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2022
ЗУ-9	0908	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2022
ЗУ-10	0909	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2022

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

ЗУ-11	0910	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2022
ЗУ-14	0911	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2022
ЗУ-15	0912	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2022
ЗУ-16	0913	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2022
ЗУ-17	0914	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2022
ЗУ-18	0915	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2022
ЗУ-19	0916	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2022
ЗУ-21	0917	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2022
ЗУ-23	0918	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2022
ЗУ-24	0919	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2022
ЗУ-29	0920	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2022
ЗУ-31	0921	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2022
ЗУ-32	0922	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2022
ЗУ-33	0923	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2022
ЗУ-34	0924	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2022
ЗУ-37	0925	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2022
ЗУ-38	0926	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2022
ЗУ-40	0927	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2022
ЗУ-43	0928	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2022
ЗУ-1Б	0929	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2022
ЗУ-2Б	0930	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2022
ЗУ-3Б	0931	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2022
ЗУ-4Б	0932	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2022
ЗУ-5Б	0933	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	0.00495	0.0000799	2022
ГУ Бектас	0934	0.0099	0.0000638	0.0099	0.0000638	0.0099	0.0000638	2022
	0935	0.0099	0.0000638	0.0099	0.0000638	0.0099	0.0000638	2022
	0936	0.0297	0.0000957	0.0297	0.0000957	0.0297	0.0000957	2022
ГУ Южный Коныс	1421	0.099	1.198	0.099	1.198	0.099	1.198	2022
ПСН Кумколь	1423	0.0002916	0.0000935	0.0002916	0.0000935	0.0002916	0.0000935	2022
45 км нефтепровода	1425	0.0002916	0.0000935	0.0002916	0.0000935	0.0002916	0.0000935	2022
БКНС Северный Коныс	1405	0.4216	7.87	0.4216	7.87	0.4216	7.87	2022
	1426	0.4216	3.54	0.4216	3.54	0.4216	3.54	2022
	1427	0.4216	3.54	0.4216	3.54	0.4216	3.54	2022
	1428	0.4216	2.476	0.4216	2.476	0.4216	2.476	2022
	1429	0.4216	1.01	0.4216	1.01	0.4216	1.01	2022
	1430	0.4216	1.01	0.4216	1.01	0.4216	1.01	2022
БКНС Южный Коныс	1432	0.4216	6.15	0.4216	6.15	0.4216	6.15	2022
	1433	0.4216	6.15	0.4216	6.15	0.4216	6.15	2022
	1434	0.4216	6.15	0.4216	6.15	0.4216	6.15	2022
	1435	0.4216	6.15	0.4216	6.15	0.4216	6.15	2022
	1436	0.0002916	0.0000935	0.0002916	0.0000935	0.0002916	0.0000935	2022
(0602) Бензол								
ЦППН	1409	0.0055	0.01851126	0.0055	0.01851126	0.0055	0.01851126	2022
	1410	0.0055	0.0462	0.0055	0.0462	0.0055	0.0462	2022
	1412	0.000388	0.01565125	0.000388	0.01565125	0.000388	0.01565125	2022
	1413	0.000388	0.000002086	0.000388	0.000002086	0.000388	0.000002086	2022
ЗУ-1	0900	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2022
ЗУ-2	0901	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2022
ЗУ-3	0902	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2022
ЗУ-4	0903	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2022
ЗУ-5	0904	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2022
ЗУ-6	0905	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2022
ЗУ-7	0906	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2022
ЗУ-8	0907	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2022
ЗУ-9	0908	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2022
ЗУ-10	0909	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2022
ЗУ-11	0910	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2022
ЗУ-14	0911	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2022
ЗУ-15	0912	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2022
ЗУ-16	0913	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2022
ЗУ-17	0914	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2022
ЗУ-18	0915	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2022
ЗУ-19	0916	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2022
ЗУ-21	0917	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2022
ЗУ-23	0918	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2022
ЗУ-24	0919	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2022
ЗУ-29	0920	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2022
ЗУ-31	0921	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2022

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

ЗУ-32	0922	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2022
ЗУ-33	0923	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2022
ЗУ-34	0924	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2022
ЗУ-37	0925	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2022
ЗУ-38	0926	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2022
ЗУ-40	0927	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2022
ЗУ-43	0928	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2022
ЗУ-1Б	0929	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2022
ЗУ-2Б	0930	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2022
ЗУ-3Б	0931	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2022
ЗУ-4Б	0932	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2022
ЗУ-5Б	0933	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	0.0000646	0.000001043	2022
ГУ Бектас	0934	0.0001293	0.000000833	0.0001293	0.000000833	0.0001293	0.000000833	2022
	0935	0.0001293	0.000000833	0.0001293	0.000000833	0.0001293	0.000000833	2022
	0936	0.000388	0.00000125	0.000388	0.00000125	0.000388	0.00000125	2022
ГУ Южный Коныс	1421	0.001293	0.01565	0.001293	0.01565	0.001293	0.01565	2022
ПСН Кумколь	1423	0.00000381	0.000001222	0.00000381	0.000001222	0.00000381	0.000001222	2022
45 км нефтепровода	1425	0.00000381	0.000001222	0.00000381	0.000001222	0.00000381	0.000001222	2022
БКНС Северный Коныс	1405	0.0055	0.1028	0.0055	0.1028	0.0055	0.1028	2022
	1426	0.0055	0.0462	0.0055	0.0462	0.0055	0.0462	2022
	1427	0.0055	0.0462	0.0055	0.0462	0.0055	0.0462	2022
	1428	0.0055	0.03234	0.0055	0.03234	0.0055	0.03234	2022
	1429	0.0055	0.0132	0.0055	0.0132	0.0055	0.0132	2022
	1430	0.0055	0.0132	0.0055	0.0132	0.0055	0.0132	2022
БКНС Южный Коныс	1432	0.0055	0.0803	0.0055	0.0803	0.0055	0.0803	2022
	1433	0.0055	0.0803	0.0055	0.0803	0.0055	0.0803	2022
	1434	0.0055	0.0803	0.0055	0.0803	0.0055	0.0803	2022
	1435	0.0055	0.0803	0.0055	0.0803	0.0055	0.0803	2022
	1436	0.00000381	0.000001222	0.00000381	0.000001222	0.00000381	0.000001222	2022
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)								
ЦППН	1409	0.00173	0.00581982	0.00173	0.00581982	0.00173	0.00581982	2022
	1410	0.00173	0.01452	0.00173	0.01452	0.00173	0.01452	2022
	1412	0.000122	0.004920393	0.000122	0.004920393	0.000122	0.004920393	2022
	1413	0.000122	0.000000656	0.000122	0.000000656	0.000122	0.000000656	2022
ЗУ-1	0900	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2022
ЗУ-2	0901	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2022
ЗУ-3	0902	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2022
ЗУ-4	0903	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2022
ЗУ-5	0904	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2022
ЗУ-6	0905	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2022
ЗУ-7	0906	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2022
ЗУ-8	0907	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2022
ЗУ-9	0908	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2022
ЗУ-10	0909	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2022
ЗУ-11	0910	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2022
ЗУ-14	0911	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2022
ЗУ-15	0912	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2022
ЗУ-16	0913	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2022
ЗУ-17	0914	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2022
ЗУ-18	0915	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2022
ЗУ-19	0916	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2022
ЗУ-21	0917	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2022
ЗУ-23	0918	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2022
ЗУ-24	0919	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2022
ЗУ-29	0920	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2022
ЗУ-31	0921	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2022
ЗУ-32	0922	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2022
ЗУ-33	0923	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2022
ЗУ-34	0924	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2022
ЗУ-37	0925	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2022
ЗУ-38	0926	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2022
ЗУ-40	0927	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2022
ЗУ-43	0928	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2022
ЗУ-1Б	0929	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2022
ЗУ-2Б	0930	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2022
ЗУ-3Б	0931	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2022
ЗУ-4Б	0932	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2022
ЗУ-5Б	0933	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	0.0000203	0.000000328	2022

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

ГУ Бектас	0934	0.0000406	0.000000262	0.0000406	0.000000262	0.0000406	0.000000262	2022
	0935	0.0000406	0.000000262	0.0000406	0.000000262	0.0000406	0.000000262	2022
	0936	0.000122	0.000000393	0.000122	0.000000393	0.000122	0.000000393	2022
ГУ Южный Коныс	1421	0.000406	0.00492	0.000406	0.00492	0.000406	0.00492	2022
ПСН Кумколь	1423	0.0000012	0.000000384	0.0000012	0.000000384	0.0000012	0.000000384	2022
45 км нефтепровода	1425	0.0000012	0.000000384	0.0000012	0.000000384	0.0000012	0.000000384	2022
БКНС Северный Коныс	1405	0.00173	0.0323	0.00173	0.0323	0.00173	0.0323	2022
	1426	0.00173	0.01452	0.00173	0.01452	0.00173	0.01452	2022
	1427	0.00173	0.01452	0.00173	0.01452	0.00173	0.01452	2022
	1428	0.00173	0.01016	0.00173	0.01016	0.00173	0.01016	2022
	1429	0.00173	0.00415	0.00173	0.00415	0.00173	0.00415	2022
	1430	0.00173	0.00415	0.00173	0.00415	0.00173	0.00415	2022
БКНС Южный Коныс	1432	0.00173	0.0252	0.00173	0.0252	0.00173	0.0252	2022
	1433	0.00173	0.0252	0.00173	0.0252	0.00173	0.0252	2022
	1434	0.00173	0.0252	0.00173	0.0252	0.00173	0.0252	2022
	1435	0.00173	0.0252	0.00173	0.0252	0.00173	0.0252	2022
	1436	0.0000012	0.000000384	0.0000012	0.000000384	0.0000012	0.000000384	2022
(0621) Метилбензол								
ЦППН	1409	0.00346	0.01163965	0.00346	0.01163965	0.00346	0.01163965	2022
	1410	0.00346	0.02904	0.00346	0.02904	0.00346	0.02904	2022
	1412	0.000244	0.009830785	0.000244	0.009830785	0.000244	0.009830785	2022
	1413	0.000244	0.00000131	0.000244	0.00000131	0.000244	0.00000131	2022
ЗУ-1	0900	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2022
ЗУ-2	0901	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2022
ЗУ-3	0902	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2022
ЗУ-4	0903	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2022
ЗУ-5	0904	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2022
ЗУ-6	0905	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2022
ЗУ-7	0906	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2022
ЗУ-8	0907	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2022
ЗУ-9	0908	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2022
ЗУ-10	0909	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2022
ЗУ-11	0910	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2022
ЗУ-14	0911	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2022
ЗУ-15	0912	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2022
ЗУ-16	0913	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2022
ЗУ-17	0914	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2022
ЗУ-18	0915	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2022
ЗУ-19	0916	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2022
ЗУ-21	0917	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2022
ЗУ-23	0918	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2022
ЗУ-24	0919	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2022
ЗУ-29	0920	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2022
ЗУ-31	0921	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2022
ЗУ-32	0922	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2022
ЗУ-33	0923	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2022
ЗУ-34	0924	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2022
ЗУ-37	0925	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2022
ЗУ-38	0926	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2022
ЗУ-40	0927	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2022
ЗУ-43	0928	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2022
ЗУ-1Б	0929	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2022
ЗУ-2Б	0930	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2022
ЗУ-3Б	0931	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2022
ЗУ-4Б	0932	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2022
ЗУ-5Б	0933	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	0.0000406	0.000000656	2022
ГУ Бектас	0934	0.0000813	0.000000524	0.0000813	0.000000524	0.0000813	0.000000524	2022
	0935	0.0000813	0.000000524	0.0000813	0.000000524	0.0000813	0.000000524	2022
	0936	0.000244	0.000000785	0.000244	0.000000785	0.000244	0.000000785	2022
ГУ Южный Коныс	1421	0.000813	0.00983	0.000813	0.00983	0.000813	0.00983	2022
ПСН Кумколь	1423	0.00000239	0.000000768	0.00000239	0.000000768	0.00000239	0.000000768	2022
45 км нефтепровода	1425	0.00000239	0.000000768	0.00000239	0.000000768	0.00000239	0.000000768	2022
БКНС Северный Коныс	1405	0.00346	0.0646	0.00346	0.0646	0.00346	0.0646	2022
	1426	0.00346	0.02904	0.00346	0.02904	0.00346	0.02904	2022
	1427	0.00346	0.02904	0.00346	0.02904	0.00346	0.02904	2022
	1428	0.00346	0.02033	0.00346	0.02033	0.00346	0.02033	2022
	1429	0.00346	0.0083	0.00346	0.0083	0.00346	0.0083	2022
	1430	0.00346	0.0083	0.00346	0.0083	0.00346	0.0083	2022

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

БКНС Южный Коныс	1432	0.00346	0.0504	0.00346	0.0504	0.00346	0.0504	2022
	1433	0.00346	0.0504	0.00346	0.0504	0.00346	0.0504	2022
	1434	0.00346	0.0504	0.00346	0.0504	0.00346	0.0504	2022
	1435	0.00346	0.0504	0.00346	0.0504	0.00346	0.0504	2022
	1436	0.00000239	0.000000768	0.00000239	0.000000768	0.00000239	0.000000768	2022
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)								
ПСН Кумколь	1422	0.00000038	0.0000008	0.00000038	0.0000008	0.00000038	0.0000008	2022
45 км нефтепровода	0024	0.000000114	0.000000524	0.000000114	0.000000524	0.000000114	0.000000524	2022
	0025	0.000000162	0.000000524	0.000000162	0.000000524	0.000000162	0.000000524	2022
	0026	0.000000171	0.000000524	0.000000171	0.000000524	0.000000171	0.000000524	2022
	1424	0.00000019	0.000000524	0.00000019	0.000000524	0.00000019	0.000000524	2022
Головной офис в г. Кызылорда	1437	0.000000475	0.00000022	0.000000475	0.00000022	0.000000475	0.00000022	2022
(1325) Формальдегид (Метаналь)								
ПСН Кумколь	1422	0.00381	0.0057144	0.00381	0.0057144	0.00381	0.0057144	2022
45 км нефтепровода	0024	0.001143	0.003742932	0.001143	0.003742932	0.001143	0.003742932	2022
	0025	0.00161925	0.003742932	0.00161925	0.003742932	0.00161925	0.003742932	2022
	0026	0.0017145	0.003742932	0.0017145	0.003742932	0.0017145	0.003742932	2022
	1424	0.001905	0.003742932	0.001905	0.003742932	0.001905	0.003742932	2022
Головной офис в г. Кызылорда	1437	0.0047625	0.00157146	0.0047625	0.00157146	0.0047625	0.00157146	2022
(2754) Алканы С12-19 /в пересчёте на С/ (Углеводороды предельные С12-С19)								
ПСН Кумколь	0100	0.16333	0.00781	0.16333	0.00781	0.16333	0.00781	2022
	1422	0.092063333	0.1371428	0.092063333	0.1371428	0.092063333	0.1371428	2022
45 км нефтепровода	0024	0.027619	0.089828534	0.027619	0.089828534	0.027619	0.089828534	2022
	0025	0.039126917	0.089828534	0.039126917	0.089828534	0.039126917	0.089828534	2022
	0026	0.0414285	0.089828534	0.0414285	0.089828534	0.0414285	0.089828534	2022
	1424	0.046031667	0.089828534	0.046031667	0.089828534	0.046031667	0.089828534	2022
Вахтовый поселок	0237	0.0109	0.00546	0.0109	0.00546	0.0109	0.00546	2022
	0238	0.0109	0.00546	0.0109	0.00546	0.0109	0.00546	2022
Головной офис в г. Кызылорда	0801	0.0109	0.00081	0.0109	0.00081	0.0109	0.00081	2022
	1437	0.115079167	0.03771427	0.115079167	0.03771427	0.115079167	0.03771427	2022
в том числе факела								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)								
ЦППН деж.горелка	0056	0.0192456	0.606929242	0.0192456	0.606929242	0.0192456	0.606929242	2022
(0328) Углерод (Сажа, Углерод чёрный)								
ЦППН деж.горелка	0056	0.0128304	0.404619494	0.0128304	0.404619494	0.0128304	0.404619494	2022
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)								
ЦППН деж.горелка	0056	0.128304	4.046194944	0.128304	4.046194944	0.128304	4.046194944	2022
(0410) Метан								
ЦППН деж.горелка	0056	0.0032076	0.101154874	0.0032076	0.101154874	0.0032076	0.101154874	2022
Итого по организованным		**77.20676579**	**762.3106145**	**77.96720223**	**810.02214051**	**77.96720223**	**810.02214051**	
Неорганизованные источники								
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид)								
Вахтовый поселок	6228	0.00275	0.00198	0.01375	0.0416	0.01375	0.0416	2022
(0143) Марганец и его соединения /в пересчёте на марганца (IV) оксид/								
Вахтовый поселок	6228	0.0003056	0.00022	0.001528	0.00462	0.001528	0.00462	2022
(0333) Сероводород (Дигидросульфид)								
Вахтовый поселок	6036	0.0000612	0.001892	0.0000612	0.001892	0.0000612	0.001892	2022
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчёте на фтор/								
Вахтовый поселок	6228	0.0001111	0.00008	0.000556	0.00168	0.000556	0.00168	2022
Вахтовый поселок	6036	0.0153374	0.4742	0.0153374	0.4742	0.0153374	0.4742	2022
	6229	1.32	0.239	1.32	0.239	1.32	0.239	2022
(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10								
Вахтовый поселок	6036	0.0004352	0.01345536	0.0004352	0.01345536	0.0004352	0.01345536	2022
	6229	0.488	0.0884	0.488	0.0884	0.488	0.0884	2022
(0501) Пентилены (амилены - смесь изомеров)								
Вахтовый поселок	6229	0.04875	0.00883	0.04875	0.00883	0.04875	0.00883	2022
(0602) Бензол								
Вахтовый поселок	6036	0.000493	0.0152424	0.000493	0.0152424	0.000493	0.0152424	2022
	6229	0.04485	0.00813	0.04485	0.00813	0.04485	0.00813	2022
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)								
Вахтовый поселок	6036	0.000068	0.0021024	0.000068	0.0021024	0.000068	0.0021024	2022
	6229	0.00566	0.001025	0.00566	0.001025	0.00566	0.001025	2022
(0621) Метилбензол								
Вахтовый поселок	6036	0.000595	0.018396	0.000595	0.018396	0.000595	0.018396	2022
	6229	0.0423	0.00767	0.0423	0.00767	0.0423	0.00767	2022
(0627) Этилбензол								

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Вахтовый поселок	6229	0.00117	0.000212	0.00117	0.000212	0.00117	0.000212	2022
(1071) Гидроксибензол								
Вахтовый поселок	6036	0.0000102	0.00031536	0.0000102	0.00031536	0.0000102	0.00031536	2022
Итого по неорганизованным		**1.9708967**	**0.88115052**	**1.983564**	**0.92677052**	**1.983564**	**0.92677052**	
Всего по предприятию		**79.17766249**	**763.19176502**	**79.95076623**	**810.94891103**	**79.95076623**	**810.94891103**	

Расчёт приземных концентраций.

Прогнозирование уровня загрязнения атмосферного воздуха выбросами от источников нефтепромысла ТОО СП «КуатАмлонМунай» выполнено программным комплексом ЭРА, версия 2.5 фирмы НПП «Логос-Плюс», г. Новосибирск.

По результатам расчётов, для всех загрязняющих веществ на месторождениях Коныс и Бектас, на площадке офиса при их рассеивании в атмосфере выполняется условие нормативного качества атмосферного воздуха на границе СЗЗ: $C_м \leq 1$.

Краткая характеристика существующих установок очистки газа.

На объектах месторождений ТОО СП «КуатАмлонМунай» газоочистное оборудование отсутствует.

Контроль соблюдения нормативов ПДВ.

Контроль за соблюдением установленных величин ПДВ осуществляется в соответствии с «Руководством по контролю источников загрязнения атмосферы» РНД 21.3.01.06-97 (ОНД-90). В основу системы контроля должно быть положено определение величины приземных концентраций в приземном слое и сопоставление их с нормативами ПДВ.

Источники контролируются 1 раз в квартал.

Контроль величин выбросов и качества атмосферного воздуха осуществляется сторонней организацией, имеющих лицензию. Ответственность за организацию и своевременную отчётность возлагается на руководителя предприятия.

Представлен расчёт категории источников, подлежащих контролю, план-график контроля за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов.

Мероприятия по уменьшению выбросов в атмосферу.

Представлен «План технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ с целью достижения нормативов ПДВ» со следующими мероприятиями:

- Предотвращение потери герметичности оборудования;
- Замена катализаторов газопоршневых установок.

Значение выбросов загрязняющих веществ до реализации мероприятий – 94,33553 т/год, после реализации – 37,092864 т/год. Снижение составляет 57,242666 т/год.

Характеристика аварийных и залповых выбросов.

К потенциально возможным аварийным ситуациям на промысле можно отнести:

- разлив нефти или дизельного топлива при их транспортировке в автоцистернах;
- неконтролируемый выброс пластовых флюидов.

Представлены основные мероприятия по предупреждению и снижению последствий аварийных ситуаций в резервуарном парке и магистрального нефтепровода. Аварийные выбросы на предприятии предотвращаются регулярными профилактическими работами.

Залповые выбросы на месторождениях возможны при прорывах нефти и газопроводов. На месторождениях используется глубинно-насосный способ, производится постоянный контроль работ качалок, винтовых насосов, состоянием нефтегазопроводов и возможностью перекрытия повреждённых участков, что исключает возможность залповых выбросов.

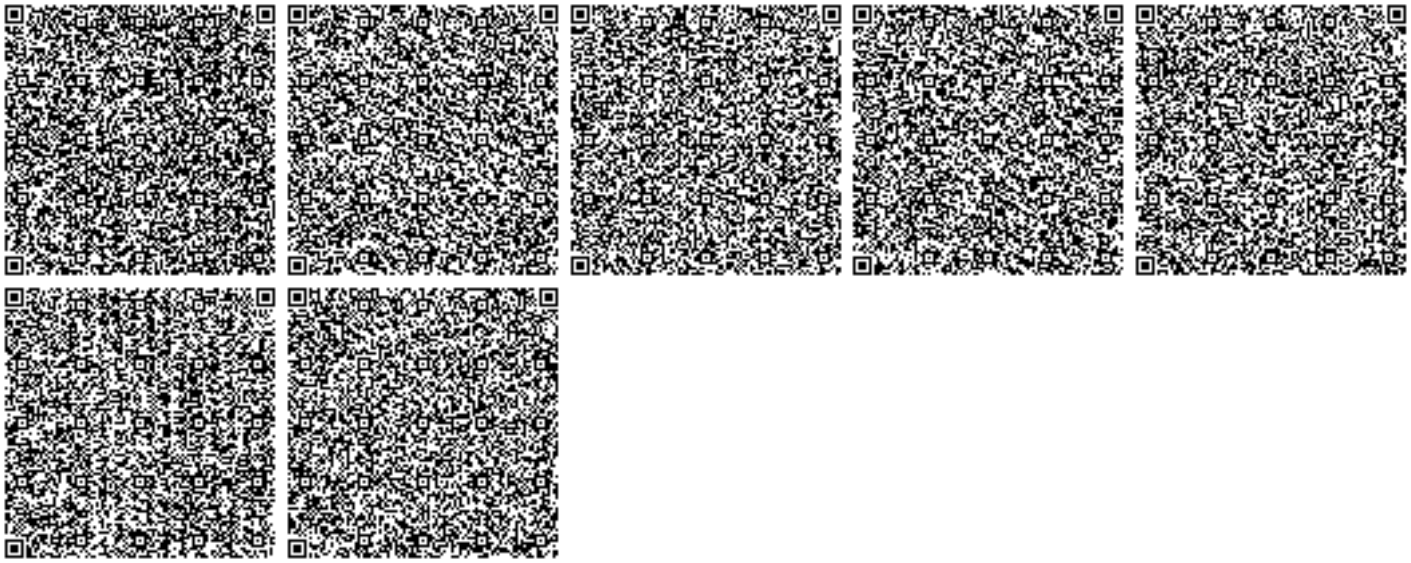
Вывод

Государственная экологическая экспертиза **согласовывает** «Проект нормативов предельно-допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух ТОО СП «КуатАмлонМунай» на 2022 год».

Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области **Н.Өмірсерікұлы**

Исп. Болатова Ж., тел. 230207

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.