

**Открытое акционерное общество
«Кыргызнефтегаз»
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД,
ЗАКОНЧИВШИЙСЯ
31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
И ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА**

**ЗАЯВЛЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОДГОТОВКУ И
УТВЕРЖДЕНИЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА**

Нижеследующее заявление, которое должно рассматриваться совместно с описанием обязанностей независимых аудиторов, содержащимся в представленном отчете независимых аудиторов, сделано с целью разграничения ответственности аудиторов и руководства в отношении консолидированной финансовой отчетности ОАО «Кыргызнефтегаз» (далее «Группа»). Руководство Группы отвечает за подготовку консолидированной финансовой отчетности, достоверно отражающей во всех существенных аспектах, финансовое состояние на 31 декабря 2021 года, результаты деятельности, движение денежных средств Группы за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с требованиями Международных Стандартов Финансовой Отчетности (МСФО).

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за:

- выбор надлежащих принципов бухгалтерского учета и их последовательное применение;
- применение обоснованных оценок и расчетов;
- соблюдение требований МСФО и раскрытие всех существенных отклонений от МСФО в комментариях к консолидированной финансовой отчетности;
- подготовку консолидированной финансовой отчетности с учетом допущения, что Группа будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем, за исключением случаев, когда такое допущение неправомерно;
- ведение бухгалтерского учета в соответствии с законодательством Кыргызской Республики и МСФО.

Руководство также несет ответственность за:

- разработку, внедрение и обеспечение функционирования эффективной и надежной системы внутреннего контроля во всех подразделениях Группы;
- поддержание системы бухгалтерского учета, позволяющей в любой момент с достаточной степенью точности подготовить информацию о финансовом положении Группы и обеспечить соответствие консолидированной финансовой отчетности требованиям МСФО;
- принятие мер в пределах своей компетенции для обеспечения сохранности активов Группы;
- выявление и предотвращение фактов мошенничества и прочих злоупотреблений.

Настоящая консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, была утверждена руководством 10 марта 2022 года.



Председатель Правления

Нишанов И.Н.

10 марта 2022 года

г. Бишкек, Кыргызская Республика

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

По состоянию на 31 декабря 2021 года
 (в тыс. сомах)

| | Примечание | 31 декабря 2021 г. | 31 декабря 2020 г. |
|--|------------|--------------------|--------------------|
| Долгосрочные активы | | | |
| Основные средства | 5 | 4 255 351 | 3 744 555 |
| Нематериальные активы | 6 | 5 876 | 2 225 |
| Долгосрочные инвестиции | 7 | 4 867 | 5 011 |
| Прочие долгосрочные активы | 10 | 76 227 | 64 199 |
| Отложенные налоговые активы | 15 | 18 510 | - |
| Итого долгосрочные активы | | 4 360 831 | 3 815 990 |
| Краткосрочные активы | | | |
| Торговая дебиторская задолженность | 9 | 252 103 | 210 645 |
| Прочая дебиторская задолженность | 9 | 56 076 | 81 782 |
| Товарно-материальные запасы | 8 | 1 525 705 | 1 332 297 |
| Авансы выданные | 9 | 40 802 | 40 857 |
| Денежные средства и их эквиваленты | 10 | 2 198 936 | 699 090 |
| Итого оборотные активы | | 4 073 622 | 2 364 671 |
| ВСЕГО АКТИВЫ | | 8 434 453 | 6 180 661 |
| Собственный капитал | | | |
| Уставной капитал | 29 | 1 040 582 | 1 040 582 |
| Нераспределенная прибыль | | 4 571 335 | 2 760 826 |
| Резервный капитал | | 1 920 188 | 1 889 941 |
| Прочий капитал | | 710 | 1 208 |
| Итого собственный капитал | | 7 532 815 | 5 692 557 |
| Долгосрочные обязательства | | | |
| Отложенные налоговые обязательства | 14,15 | 2 988 | 4 395 |
| Резервы | 14 | 134 618 | 116 666 |
| Итого долгосрочные обязательства | | 137 606 | 121 061 |
| Краткосрочные обязательства | | | |
| Торговая кредиторская задолженность | 12 | 131 904 | 41 823 |
| Авансы полученные | 12 | 107 409 | 79 122 |
| Краткосрочные долговые обязательства | 12 | 30 737 | 15 777 |
| Налоги к оплате | 13,15 | 131 592 | 62 381 |
| Краткосрочные начисленные обязательства | 14 | 98 485 | 90 938 |
| Прочие краткосрочные обязательства | 14 | 708 | 1 149 |
| Резервы | 14 | 263 197 | 75 853 |
| Итого краткосрочные обязательства | | 764 032 | 367 043 |
| Итого обязательства | | 901 638 | 488 104 |
| ВСЕГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ | | 8 434 453 | 6 180 661 |

Председатель Правления



Нишанов Н.Н.

Главный бухгалтер



Баратова А.А.



ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2021 года
 (в тыс. сомах)

| | Примечание | 2021 г. | 2020 г. |
|--|------------|------------------|----------------|
| Продолжающаяся деятельность | | | |
| Выручка | 16 | 4 853 515 | 2 434 511 |
| Себестоимость | 17 | (2 124 196) | (1 691 877) |
| Валовая прибыль | | 2 729 319 | 742 634 |
| Прочие доходы от операционной деятельности | 16 | 165 331 | 159 997 |
| Прочие расходы от операционной деятельности | 18 | (80 129) | (67 831) |
| Расходы по реализации | 19 | (93 241) | (128 047) |
| Общие и административные расходы | 20 | (400 077) | (394 502) |
| Прочие неоперационные доходы | 21 | 580 741 | 478 304 |
| Прочие неоперационные расходы | 22 | (566 270) | (186 278) |
| Доходы (убытки) от курсовых разниц по операциям в иностранной валюте | 23 | 2 972 | 4 500 |
| Прибыль/убыток до вычета налога на прибыль | | 2 338 646 | 608 777 |
| Расход/доход по налогу на прибыль | 15 | (247 218) | (50 941) |
| Прибыль за отчетный период | | 2 091 428 | 557 836 |

Председатель Правления



Handwritten signature in blue ink.

Нишанов Н.Н.

Главный бухгалтер

Handwritten signature in blue ink.

Баратова А.А.

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

За год закончившийся 31 декабря 2021 года
 (в тыс. сомах)

| | 2021 г. | 2020 г. |
|---|------------------|------------------|
| 1. Операционная деятельность | | |
| Поступления денежных средств: | | |
| От реализации продукции, работ и услуг | 5 550 957 | 2 827 573 |
| Прочие денежные поступления | 12 745 | 55 624 |
| Выплаты денежных средств: | | |
| Поставщикам за запасы | (831 747) | (1 267 562) |
| Оплаченные операционные расходы | (2 511 522) | (1 148 147) |
| Прочие выплаты от операционной деятельности | (60 979) | (263 147) |
| Погашение налога на прибыль | (176 499) | (131 292) |
| Прочее выбытие денежных средств | (54 572) | (385 498) |
| Чистый поток денежных средств от операционной деятельности | 1 928 383 | (312 449) |
| 2. Инвестиционная деятельность | | |
| Поступления денежных средств; | | |
| Полученные проценты, дивиденды | 106 948 | 74 060 |
| От погашения займов | | 50 000 |
| Выплаты денежных средств: | | |
| На покупку основных средств | (277 935) | (186 654) |
| Прочие выплаты | | - |
| Чистый поток денежных средств от инвестиционной деятельности | (170 987) | (62 594) |
| 3. Финансовая деятельность | | |
| Выплаты денежных средств: | | |
| Прочие выплаты по финансовой деятельности (Дивиденды) | (248 306) | (326 685) |
| Чистый поток денежных средств по финансовой деятельности | (248 306) | (326 685) |
| Прибыли и убытки от курсовых разниц | 2 784 | 6 521 |
| Чистое изменение в состоянии денежных средств | 1 511 874 | (695 207) |
| Денежные средства на начало отчетного периода | 763 289 | 1 458 496 |
| Денежные средства на конец отчетного периода | 2 275 163 | 763 289 |

Председатель Правления



Handwritten signature of N. N. Nishanov

Нишанов Н.Н.

Главный бухгалтер

Handwritten signature of A. A. Baratova

Баратова А.А.

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2021 год

(в тыс. сомах)

| | Устав- ный капитал | Резерв по переоцен- ке активов | Резервный капитал | Нераспре- деленная прибыль | Итого собствен- ный капитал |
|---|--------------------------|--------------------------------------|----------------------|----------------------------------|-----------------------------------|
| Сальдо на 31 декабря 2019 года | 1 040 582 | 1 134 | 1 847 734 | 2 575 173 | 5 464 623 |
| Изменения в учетной политике, исправление ошибок | - | - | (4 893) | 4 617 | (276) |
| Прирост (дефицит) от переоценки имущества | - | 73 | - | - | 73 |
| Прибыль/убыток за период | - | - | - | 557 836 | 557 836 |
| Ограничение прибыли к распределению | - | - | 47 100 | (47 100) | - |
| Дивиденды объявленные | - | - | - | (329 699) | (329 699) |
| Сальдо на 31 декабря 2020 года | 1 040 582 | 1 207 | 1 889 941 | 2 760 827 | 5 692 557 |
| Изменения в учетной политике, исправление ошибок | - | - | - | (144) | (144) |
| Прирост (дефицит) от переоценки имущества | - | (497) | - | 497 | - |
| Прибыль/убыток за период | - | - | - | 2 091 428 | 2 091 428 |
| Ограничение прибыли к распределению | - | - | 30 247 | (30 247) | - |
| Дивиденды объявленные | - | - | - | (251 026) | (251 026) |
| Сальдо на 31 декабря 2021 года | 1 040 582 | 710 | 1 920 188 | 4 571 335 | 7 532 815 |

Председатель
Правления

Главный бухгалтер



Handwritten signature in blue ink.

Handwritten signature in blue ink.

Нишанов Н.Н.

Баратова А.А.

RSM KGZ

720017
Bokonbaeva 192
2 floor, room 3&4
Bishkek, Kyrgyz Republic
T +996 (312) 468881
Web: www.rsm global

Закключение независимого аудитора

Акционерам и членам Совета директоров ОАО «Кыргызнефтегаз»

Мнение

Мы провели аудит отдельной финансовой отчетности ОАО «Кыргызнефтегаз» (Общество), состоящей из отдельного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2021 года, отдельного отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, отдельного отчета об изменениях в собственном капитале и отдельного отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к финансовой отчетности, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая отдельная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах отчет о финансовом положении Общества по состоянию на 31 декабря 2021 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность, согласно указанным стандартам, далее раскрывается в разделе «Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности нашего заключения. Мы независимы по отношению к Обществу в соответствии с этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту финансовой отчетности в Кыргызской Республике, и мы выполнили наши прочие этические обязанности в соответствии с данными требованиями. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита — это вопросы, которые согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения об этих вопросах.

THE POWER OF BEING UNDERSTOOD

AUDIT | TAX | CONSULTING

| Ключевые вопросы аудита | Рассмотрение ключевого вопроса в ходе аудита |
|---|---|
| <p>Обесценение основных средств</p> <p>Общество не проводило независимую оценку справедливой стоимости Основных средств с 2003 г. Из-за существенности сумм основных средств и неопределенности в оценке справедливой стоимости, данный вопрос был одним из наиболее значимых для нашего аудита.</p> <p>Информация о стоимости основных средств, раскрыта в примечании 5 к финансовой отчетности Общества.</p> | <p>Мы провели осмотр основных средств на выборочной основе с целью проверки их физического наличия, а также осмотра их состояния. Также мы изучили проведенный Обществом анализ обесценения стоимости основных средств, а также планы руководства по дальнейшему использованию основных средств. Среди прочих наши процедуры включали в себя обсуждение данного вопроса с сотрудниками технических служб и руководством Общества.</p> |

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной финансовой отчетности в соответствии с принципами подготовки финансовой отчетности, указанными в Примечании 2 и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Общества продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Общество, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за процессом подготовки финансовой отчетности Общества.

Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Международными стандартами аудита, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой финансовой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры

в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;

- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Общества;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств - вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Общества продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Общество утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;
- получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства, относящиеся к финансовой информации организаций или деятельности внутри Общества, чтобы выразить мнение о финансовой отчетности. Мы отвечаем за руководство, контроль и проведение аудита Общества. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское мнение.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях - о соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита финансовой отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем

заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Партнер по заданию, по результатам которого выпущено настоящее аудиторское заключение независимого аудитора - Борбугулова Гульназ Тайырбековна.

Саидов Фируз Абдукаяхорович
Управляющий Партнер
ОсОО «РСМ КейДжиЗет»



Квалифицированный аудитор
в Кыргызской Республике
Квалификационный сертификат № 0489
от 12 января 2021 года

Борбугулова Гульназ Тайырбековна
Партнер по заданию
ОсОО «РСМ КейДжиЗет»



Квалифицированный аудитор
в Кыргызской Республике
Квалификационный сертификат № 0350
от 06 ноября 2015 года

ОсОО «РСМ КейДжиЗет»
Лицензия на аудит в Кыргызской
Республике № 0156
от 26 марта 2020 года выдана
Государственной службой регулирования
И надзора за финансовым рынком при
Правительстве Кыргызской Республики

10 марта 2022 года
Бишкек, Кыргызская Республика

ПРИМЕЧАНИЕ 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Открытое Акционерное Общество «Кыргызнефтегаз», далее «Группа» создано в 1996 году посредством преобразования государственной собственности. Зарегистрировано в Ноокенском районе, Жалал-Абадской области. На сметном содержании имеет представительский офис в городе Бишкек. Органы управления представлены Правлением, Советом директоров и Общим собранием.

Группа осуществляет следующие основные виды финансово-хозяйственной деятельности:

- Разведка и добыча нефти;
- Разведка и добыча газа;
- Транспортировка газа;
- Транспортировка нефти;
- Продажа газа на внутреннем рынке;
- Продажа нефти и нефтепродуктов на внутреннем рынке.

Месторождения, разрабатываемые Группой, были открыты в 1950 - 1975 годы. В настоящее время эти месторождения находятся в поздней стадии эксплуатации и на фоне естественного ежегодного снижения дебитов скважин, связанного с выработкой запасов, снижением пластового давления, обводнением продукции пластовыми водами, выбытием эксплуатационных скважин из действующего фонда из-за коррозии, усложняются технологические процессы добычи.

Часть добытой нефти реализуется на внутреннем рынке КР. Значительная доля добычи отправляется на нефтеперерабатывающий завод Группы, ЗАО «Кыргыз Петролеум Компани», расположенный в Джалал-Абаде для дальнейшей переработки. Полученные после переработки нефтепродукты в виде бензина, дизельного топлива и мазута, реализуется на внутреннем рынке КР на самостоятельной основе, равно как и добытый газ.

Прочие виды финансово-хозяйственной деятельности включают в себя добычу воды, реализацию прочих активов, предоставление транспортных и прочих услуг для населения, коммерческие услуги юридическим лицам. Также Группа выполняет работы по сбору и хранению нефти в резервуарах, с момента ее добычи до отправки на перерабатывающий завод по нефтепроводу и автотранспортом. В емкостях собирается нефть собственной добычи и всех третьих лиц, осуществляющих добычу нефти, на месторождениях в зоне дислокации нефтепровода и резервуаров по сбору и хранению нефти.

Взаимоотношения Группы и юридических лиц, осуществляющих добычу нефти на месторождениях Группы, регулируются посредством договоров. Однако, при заключении договора на хранение нефти в резервуарах, не рассматривается в качестве отдельной услуги. В результате чего, на фоне вытекающего из договора обязательства по обеспечению сохранности, не принадлежащего Группе актива, хранение этого актива осуществляется на безвозмездной основе.

Среднесписочная численность работников в 2020 и 2021 гг. составила 2 585 и 2 585 человек, соответственно.

Адрес (место нахождения) и место осуществления деятельности

Управление деятельностью осуществляет из офиса, расположенного по адресу: город Кочкор-Ата, улица Ленина 44.

ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Принципы подготовки консолидированной финансовой отчетности

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО»), включая все принятые и действующие в отчетном периоде Международные стандарты финансовой отчетности и интерпретации Комитета по Международным стандартам финансовой отчетности (далее – «КМСФО»), и полностью им соответствует.

Группа ведет бухгалтерский учет в соответствии с принципами и методами бухгалтерского и налогового учета в Кыргызской Республике. Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе данных бухгалтерского учета Группы с внесением корректировок и реклассификаций с целью представления информации в соответствии с МСФО.

Принципы оценки

Данная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе принципа исторической стоимости.

Функциональная валюта и валюта представления

Функциональной валютой Группы, является валюта основной экономической среды, в которой осуществляется деятельность. Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в кыргызских сомах, и все значения округлены до тысяч сомов, если не указано.

Пересчет иностранных валют

Денежные активы и обязательства Группы, выраженные в иностранной валюте на отчетную дату, переводятся в кыргызский сом по обменному курсу на отчетную дату. Неденежные активы и обязательства переводятся в функциональную валюту по обменным курсам на даты операций.

Прибыли и убытки от пересчета в функциональную валюту включаются в отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

По состоянию на 31 декабря 2021 г. и 31 декабря 2020 г. использовались следующие обменные курсы:

| | 31 декабря 2021 г. | 31 декабря 2020 г. |
|------------------|-----------------------|-----------------------|
| Российский рубль | 1,1409 | 1,1188 |
| Доллар США | 84,7586 | 82,6498 |
| Евро | 95,7857 | 101,3204 |
| Казахский тенге | 0,1964 | 0,1966 |

Принцип непрерывности деятельности

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена руководством Группы исходя из принципа непрерывности деятельности. При формировании данного суждения руководством Группы был проведен анализ финансового положения Группы, ее текущих намерений, прибыльности деятельности и возможности доступа к финансовым ресурсам, а также влияния ситуации на финансовых рынках на операционную деятельность Группы.

Руководство полагает, что имеющиеся в наличии денежные средства, ожидаемые денежные

потоки от операционной деятельности, а также возможности привлечения дополнительного финансирования, позволяют Группе поддерживать необходимый уровень оборотного капитала и выполнять существующие обязательства в полном объеме в соответствии с установленными сроками.

Основные средства

Основа расчета балансовой стоимости основных средств

Основные средства отражаются по фактической стоимости приобретения или строительства за вычетом накопленной амортизации и резерва под обесценение. Расходы по строительству, установке или завершению объектов инфраструктуры, таких как эксплуатационные скважины, включая неудачную разработку или оконтуривающие скважины, трубопроводы капитализируются в рамках месторождения нефти и/или газа.

Стоимость существенных обновлений и усовершенствований основных средств капитализируется. Затраты на обслуживание, текущий ремонт и незначительные обновления относятся на расходы по мере их возникновения. Незначительные обновления включают расходы, в результате которых не происходит качественного технического усовершенствования данного объекта. Прибыли и убытки от выбытия основных средств включаются в отчет о прибылях и убытках по мере их возникновения.

Последующие затраты капитализируются только в случае, если в результате происходит рост будущей выгоды от данных затрат. Все прочие затраты признаются в составе прибыли или убытка за год. Затраты на мелкий ремонт и техническое обслуживание относятся на расходы текущего периода по мере возникновения. Затраты по замене существенных частей или компонентов основных средств капитализируются, замененная часть списывается. Доходы и расходы от выбытия определяются путем сравнения поступлений от выбытия и балансовой стоимости и признаются в составе прибыли или убытка за отчетный период.

Лицензии на добычу нефти и газа

Стоимость лицензий на добычу нефти и газа включает в себя затраты по приобретению прав на разработку минеральных ресурсов. Лицензии на добычу нефти и газа классифицируются как нематериальные активы, связанные с добычей нефти и газа.

В составе нематериальных активов Месторождения нефти и природного газа эксплуатируются Группой в соответствии с лицензиями, предоставленными Государственным Агентством по геологии и минеральным ресурсам при Правительстве КР, однако объемы разведанных запасов в учете не отражаются. Срок действия лицензий, на право пользования недрами, с целью их разработки в конце 2019 года, продлен на следующие 20 лет.

Амортизация

Объекты основных средств амортизируются с даты, когда они установлены и готовы к использованию, а для объектов основных средств, возведенных собственными силами – с момента завершения строительства объекта и его готовности к эксплуатации.

Каждый компонент объекта основных средств амортизируется линейным методом на протяжении ожидаемого срока его полезного использования, поскольку именно такой метод наиболее точно отражает характер ожидаемого потребления будущих экономических выгод, заключенных в активе, и амортизационные отчисления включаются в состав прибыли или убытка за период. Земельные участки не амортизируются.

Ожидаемые сроки полезного использования основных средств в отчетном периоде были

Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»
Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2021 г.

следующими:

| Активы | Средний срок полезного использования (лет) |
|-----------------------|---|
| Здания и сооружения | 5-50 |
| Машины и оборудование | 2-25 |
| Транспортные средства | 2-18 |
| Прочие | 2-10 |

Обесценение

На конец каждого отчетного периода руководство определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен любой такой признак, руководство оценивает возмещаемую стоимость, которая определяется как наибольшая из двух величин: справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу актива и ценности его использования.

Балансовая стоимость актива уменьшается до возмещаемой стоимости; убыток от обесценения отражается в прибыли или убытке за год. Убыток от обесценения актива, признанный в прошлые отчетные периоды, восстанавливается, если произошло изменение расчетных оценок, использованных при определении ценности от использования актива, либо его справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу.

Затраты, связанные с разведкой и оценкой

Согласно МСФО (IFRS) 6 «Разведка и оценка полезных ископаемых» расходы, связанные с разведкой и разработкой месторождений нефти и газа, учитываются по методу успешно завершенных изысканий. На этапе геологической и геофизической разведки затраты отражаются в отчете о прибылях и убытках по мере возникновения. После получения юридически закрепленного права на разведку затраты, непосредственно связанные с разведочной скважиной, капитализируются как нематериальные активы, связанные с разведкой и оценкой, до завершения бурения скважины и оценки результатов.

Эти затраты включают в себя компенсацию сотрудникам, используемые материалы и топливо, буровое оборудование и выплаты подрядчикам. Если углеводороды были обнаружены и после дальнейшей оценки, которая может включать в себя бурение дополнительных скважин, могут подлежать промышленной разработке, затраты продолжают учитываться в качестве нематериального актива при продолжении оценки промышленного значения запасов углеводородов. При этом, поскольку актив не может использоваться, он не амортизируется.

Все подобные затраты проверяются на предмет обесценения с технической и коммерческой точки зрения, а также с точки зрения руководства как минимум раз в год с целью подтверждения намерения продолжать разработку открытого месторождения или иным образом извлекать выгоду из него. Если этого больше не происходит, затраты списываются. После определения доказанных ресурсов нефти и получения разрешения на разработку соответствующие расходы переносятся на месторождения нефти и газа после проверки на предмет обесценения, при этом признаются убытки от обесценения.

Затраты на разведку и оценку, которые считаются материальными, капитализируются и учитываются в составе компонента основных средств по первоначальной стоимости за вычетом затрат на обесценивание. В той мере, в которой возмещение капитализированных расходов не ожидается, они списываются в отчете о прибылях и убытках. Если после капитализации расходов принимается решение о низкой вероятности возмещения расходов, соответствующая капитализированная сумма списывается, с отражением в отчете о прибылях

Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»
Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2021 г.

и убытках.

Если запасы не были обнаружены, актив, связанный с разведкой, проверяется на предмет обесценения. Если же первая пробуренная скважина оказалась «сухой», т.е. углеводы не были обнаружены, то «Сухая» скважина является важной информацией об объеме минеральных запасов и капитализируется как часть нефтяного месторождения. Согласно МСФО, произведенные затраты не рассматриваются в качестве потерь. Они сопряжены с освоением нефтяного месторождения и направлены на поиск нефтяных скважин, способных в будущем принести значительную экономическую выгоду, которая с тройцей окупит все затраты, включая и расходы «сухой скважины». В меру того, что сухая скважина способствует поиску, приближая сам момент положительного результата, сама она в будущем не будет производить нефть, поэтому понесенные на ее бурение затраты по правилам МСФО (IERS) 6 признаются расходами периода, немедленно относятся на расходы, с отражением в отчете о прибылях и убытках.

Аренда

В момент заключения договора Группа оценивает, является ли соглашение арендой либо содержит ли оно признаки аренды. Группа определяет, передает ли договор право контролировать использование идентифицированного актива в течение определенного периода времени в обмен на возмещение.

Группа применяет единый подход к признанию и оценке всех договоров аренды, за исключением краткосрочной аренды и аренды активов с низкой стоимостью.

Краткосрочная аренда и аренда активов с низкой стоимостью

Группа применяет освобождение от признания в отношении краткосрочной аренды к своим краткосрочным договорам аренды офисных помещений, техники и оборудования (т.е. к договорам, по которым на дату начала аренды срок аренды составляет не более 12 месяцев и которые не содержат опциона на покупку базового актива). Группа также применяет освобождение от признания в отношении аренды активов с низкой стоимостью к договорам аренды офисного оборудования, стоимость которого считается низкой. Арендные платежи по краткосрочной аренде и аренде активов с низкой стоимостью признаются в качестве расходов линейным методом на протяжении срока аренды.

Группа в качестве арендодателя

Аренда, по которой у Группы остаются практически все риски и выгоды, связанные с владением активом, классифицируется как операционная аренда. Возникающий арендный доход учитывается линейным методом на протяжении срока аренды и включается в выручку в отчете о прибылях или убытке ввиду своего операционного характера.

Деятельность по разработке и добыче

Деятельность по разведке и добыче нефти и газа учитывается по методу учета результативных затрат («продуктивных скважин»). В соответствии с методом учета результативных затрат, затраты на продуктивные эксплуатационные и разведочные скважины капитализируются. Расходы на нерезультативные разведочные скважины списываются на затраты по мере того, как они признаются непродуктивными.

Товарно-материальные запасы

Запасы учитываются по наименьшей из двух величин: себестоимости или возможной цене реализации. Чистая цена реализации является расчетной ценой реализации в ходе обычной финансово-хозяйственной деятельности за вычетом переменных расходов по реализации.

Себестоимость запасов основывается на средневзвешенном принципе и включает в себя расходы, которые были понесены при приобретении этих запасов, их доставке и доведении до

Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»
Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2021 г.

существующего состояния. На запасы и материалы, полностью или частично утратившие свои первоначальные свойства, а также запасы и материалы, текущая рыночная стоимость которых снизилась, начисляется резерв на обесценение.

Финансовые активы

Группа признает финансовые активы в отчете о финансовом положении тогда и только тогда, когда Группа становится стороной по договору в отношении такого инструмента.

При первоначальном признании финансовые активы оцениваются по справедливой стоимости, которая, как правило, и составляет цену сделки, т.е. справедливую стоимость выплаченного или полученного вознаграждения.

При первоначальном признании финансовые активы разделяются на следующие категории:

1. финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости;
2. финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (далее – «ПСД»); или
3. финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Классификация финансовых активов при первоначальном признании зависит от характеристик предусмотренных договором денежных потоков по финансовому активу и бизнес-модели, применяемой Группой для управления этими активами.

Для целей последующей оценки финансовые активы классифицируются на четыре категории:

1. финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости (долговые инструменты);
2. финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через ПСД с последующей реклассификацией накопленных прибылей и убытков (долговые инструменты);
3. финансовые активы, классифицированные по усмотрению организации как оцениваемые по справедливой стоимости через ПСД без последующей реклассификации накопленных прибылей и убытков при прекращении признания (долевые инструменты);
4. финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Финансовый актив должен оцениваться по справедливой стоимости через прибыль или убыток, за исключением случаев, когда он оценивается по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

Все производные инструменты отражаются в балансе по справедливой стоимости как оборотные финансовые активы, внеоборотные финансовые активы, краткосрочные обязательства по производным финансовым инструментам или долгосрочные обязательства по производным финансовым инструментам. Признание и классификация прибыли или убытка, полученного в результате отражения в учете корректировки производного инструмента по справедливой стоимости, зависит от цели его выпуска или приобретения.

Справедливая стоимость – цена, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства при проведении операции на добровольной основе между участниками рынка на дату оценки. После первоначального признания справедливая стоимость финансовых инструментов, оцененных по справедливой стоимости, которая котируется на активном рынке, определяется как котировка на покупке активов и котировка

Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»
Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2021 г.

на продажу выпущенных обязательств на дату оценки.

Если рынок для финансовых активов не является активным, тогда Группа оценивает справедливую стоимость с использованием следующих методов:

- анализа операций с таким же инструментом, проведенных в недавнем времени между независимыми сторонами;
- текущей справедливой стоимости подобных финансовых инструментов;
- дисконтирования будущих денежных потоков.

Ставка дисконтирования отражает минимально допустимую отдачу на вложенный капитал, при которой инвестор не предпочтет участие в альтернативном проекте по вложению тех же средств с сопоставимой степенью риска.

Финансовый актив должен оцениваться по амортизированной стоимости, если выполняются оба следующих условия:

1. финансовый актив удерживается в рамках бизнес-модели, целью которой является удержание финансовых активов для получения предусмотренных договором денежных потоков;
2. договорные условия финансового актива обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

Примерами финансовых активов, включаемых в эту категорию, могут быть выданные займы, дебиторская задолженность, облигации и векселя третьих лиц, которые не котируются на активном рынке в случае удовлетворения условий, перечисленных выше.

Финансовый актив должен оцениваться по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, если выполняются оба следующих условия:

1. финансовый актив удерживается в рамках бизнес-модели, цель которой достигается как путем получения предусмотренных договором денежных потоков, так и путем продажи финансовых активов; и
2. договорные условия финансового актива обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

В частности, к этой категории относятся акции других компаний, которые не включены в категорию учитываемых по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль или убыток.

Дивиденды и проценты к получению отражаются в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе по методу начисления. Сумма начисленных процентов рассчитывается с использованием эффективной ставки процента.

Прекращение признания финансовых активов

Группа прекращает признание финансовых активов, (а) когда эти активы погашены или срок действия прав на потоки денежных средств, связанных с этими активами, истек, или (б) Группа передала права на потоки денежных средств от финансовых активов или заключила соглашение о передаче, и при этом (i) также передала практически все риски и вознаграждения, связанные с владением этими активами, или (ii) не передала и не сохранила практически все риски и вознаграждения, связанные с владением этими активами, но утратила право контроля в отношении данных активов.

Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»

Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2021 г.

Контроль сохраняется в том случае, если контрагент не имеет практической возможности продать несвязанной третьей стороне весь рассматриваемый актив без необходимости налагать дополнительные ограничения на такую продажу.

При прекращении признания в отчете о финансовом положении инвестиций в долговые инструменты (облигации, векселя и иные бумаги долгового характера), учитываемые в категории по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, накопленные в составе прочего совокупного дохода прибыли или убытки реклассифицируются в состав прибыли или убытка за период.

По инвестициям в долевые инструменты (акции, паи и пр.), учитываемые в категории по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, накопленные в составе прочего совокупного дохода прибыли или убытки никогда не могут быть впоследствии перенесены в состав прибыли или убытка за период.

Финансовые обязательства

Группа признает финансовые обязательства в отчете о финансовом положении тогда и только тогда, когда Группа становится стороной по договору в отношении такого инструмента. При первоначальном признании финансовые обязательства оцениваются по справедливой стоимости, которая обычно является ценой сделки, т.е. справедливой стоимостью полученного или уплаченного вознаграждения.

При первоначальном признании финансовые обязательства разделяются на следующие категории:

- финансовые обязательства, учитываемые по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на счет прибылей или убытков; или
- прочие финансовые обязательства.

Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости с отнесением изменений на счет прибылей или убытков, представляют собой финансовые обязательства, предназначенные для торговли, за исключением тех случаев, когда такие обязательства связаны с поставкой не котируемых долевого инструмента.

При первоначальном признании Группа вправе отнести к этой категории любое финансовое обязательство, за исключением долевого инструмента, которые не имеют котировки на активном рынке, и справедливая стоимость которых не может быть достоверно оценена. Однако в дальнейшем это обязательство не может быть включено в иную категорию.

Финансовые обязательства, не отнесенные к финансовым обязательствам, учитываемым по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на счет прибылей или убытков, относятся к прочим финансовым обязательствам. К прочим финансовым обязательствам относятся, в частности, торговая и прочая кредиторская задолженность и задолженность по кредитам и займам.

После первоначального признания финансовые обязательства, классифицированные как оцениваемые по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на счет прибылей или убытков, отражаются в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе по справедливой стоимости, изменения в которой отражаются в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе. Прочие финансовые обязательства отражаются по амортизированной стоимости.

Прекращение признания финансового обязательства

Группа исключает финансовое обязательство (или часть финансового обязательства) из отчета о финансовом положении, только когда оно погашено, то есть, когда указанное в договоре

Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»

Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2021 г.

обязательство исполнено, или аннулировано, или срок его действия истек. Обмен между существующими заемщиком и кредитором долговыми инструментами с существенно различающимися условиями должен учитываться как погашение первоначального финансового обязательства и признание нового финансового обязательства. Аналогично, значительное изменение условий существующего финансового обязательства или его части (независимо от того, связано это изменение с финансовыми трудностями должника или нет) следует учитывать как погашение первоначального финансового обязательства и признание нового финансового обязательства. Разница между балансовой стоимостью погашенного или переданного другой стороне финансового обязательства (или части финансового обязательства) и выплаченным возмещением, включая любые переданные неденежные активы или принятые обязательства, должна быть признана в составе прибыли или убытка.

Группа не имеет финансовых обязательств, предназначенных для продажи, и финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через счет прибылей и убытков. Группа не имеет производных финансовых инструментов.

Признание ожидаемых кредитных убытков

На каждую отчетную дату Группа должна признать оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по финансовому активу, оцениваемому по амортизированной стоимости и по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, дебиторской задолженности по аренде, активу по договору или обязательству по предоставлению займа и по договору финансовой гарантии, к которым применяются требования, касающиеся обесценения. Требования МСФО (IFRS) 9, касающиеся обесценения, не применяются к долевым инструментам вне зависимости от категории, в которую они определены, и к инструментам, определенным в категорию оцениваемых по справедливой стоимости с отнесением ее изменения в состав прибыли или убытка за период.

Будущие кредитные убытки по существенным контрагентам в т.ч. банкам определяются с учетом кредитного рейтинга конкретного контрагента и соответствующей ему вероятности дефолта.

Обесценение финансовых активов, отражаемых по амортизационной стоимости

Оценочный резерв под убытки по финансовым активам, которые оцениваются по амортизированной стоимости, признается в составе прибыли или убытка за период в корреспонденции с балансовым счетом, уменьшающим стоимость финансового актива. Оценочный резерв под убытки по финансовым активам, которые оцениваются по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, не должен уменьшать балансовую стоимость финансового актива в Балансе, а должен признаваться в составе прочего совокупного дохода.

Убытки от обесценения признаются в прибыли или убытке по мере их понесения в результате одного или более событий («событий убытка»), произошедших после первоначального признания финансового актива и влияющих на величину или срока расчётных будущих денежных потоков, связанных с финансовым активом или с группой финансовых активов, которые можно оценить с достаточной степенью надежности.

Если объективные доказательства обесценения для индивидуально оцененного финансового актива отсутствуют (независимо от его существенности), этот актив включается в группу финансовых активов с аналогичными характеристиками кредитного риска и оценивается в совокупности с ними на предмет обесценения.

Основными факторами, которые принимаются во внимание при рассмотрении вопроса об обесценении финансового актива, являются его просроченный статус и возможность реализации обеспечения, при наличии такового. Ниже перечислены прочие основные критерии, на основе которых определяется наличие объективных признаков убытка от

обесценения:

- просрочка любого очередного платежа, при этом несвоевременная оплата не может объясняться задержкой в работе расчетных систем;
- контрагент испытывает существенные финансовые трудности, что подтверждается финансовой информацией о контрагенте, находящейся в распоряжении Группы;
- контрагент рассматривает возможность объявления банкротства или иной финансовой реорганизации;
- существует негативное изменение платежного статуса контрагента, обусловленное изменениями национальных или местных экономических условий, оказывающих воздействие на контрагента; или
- стоимость обеспечения, если такое имеется, существенно снижается в результате ухудшения ситуации на рынке.

Если условия обесцененного финансового актива, отражаемого по амортизированной стоимости, пересматриваются в результате переговоров или изменяются каким-либо иным образом в связи с финансовыми трудностями контрагента, обесценение определяется с использованием первоначальной эффективной процентной ставки до пересмотра условий.

Убытки от обесценения всегда признаются путем создания резерва в такой сумме, чтобы привести балансовую стоимость актива к текущей стоимости ожидаемых денежных потоков (которая не включает в себя будущие убытки по кредиту, которые в настоящее время еще не были понесены), дисконтированных с использованием первоначальной эффективной ставки процента по данному активу.

Расчет дисконтированной стоимости ожидаемых денежных потоков финансового актива, обеспеченного залогом, включает денежные потоки, которые могут возникнуть в результате обращения взыскания на предмет залога, за вычетом затрат на получение и продажу обеспечения, независимо от степени вероятности обращения взыскания на предмет залога.

Если в последующем периоде, сумма убытка от обесценения снижается, и это снижение может быть объективно отнесено к событию, наступившему после признания обесценения (как, например, повышение кредитного рейтинга дебитора), ранее отраженный убыток от обесценения восстанавливается посредством корректировки созданного резерва через прибыль или убыток за год.

Активы, погашение которых невозможно и в отношении которых завершены все необходимые процедуры с целью полного или частичного возмещения и определена окончательная сумма убытка, списываются за счет сформированного на балансе резерва под обесценение.

Последующее восстановление ранее списанных сумм кредитуется на счет потерь от обесценения в прибыли или убытке за год.

Предоплата

Предоплата поставщикам, отраженная в разделе долгосрочная дебиторская задолженность, отражается в консолидированной финансовой отчетности по первоначальной стоимости за вычетом резерва под обесценение. Предоплата отражается в составе внеоборотных активов в отчете о финансовом положении, если относится к активу, который будет отражен в учете как внеоборотный актив при первоначальном признании.

Резервы

Резервы признаются, когда Группа в следствие определенного события в прошлом имеет юридические или добровольно принятые на себя обязательства, для урегулирования которых с большой степенью вероятности потребуется отток ресурсов и величина которых, может быть, оценена с достаточной степенью надежности.

Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»

Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2021 г.

Резервы оцениваются по текущей стоимости затрат, которая, как ожидается, потребуется для погашения обязательства. Увеличение резерва с течением времени признается в качестве процентного расхода.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства представляют собой наличные денежные средства в кассе, суммы на банковских счетах Группы, денежные средства в пути и процентные депозиты. Денежными эквивалентами являются высоколиквидные краткосрочные инвестиции, которые могут быть обменены на известную сумму денежных средств и имеют срок погашения три месяца или менее с даты их покупки. Они учитываются по стоимости приобретения с учетом накопленных процентов, что приблизительно равно их справедливой стоимости.

Налогообложение

Расходы по налогу на прибыль включают текущий налог на прибыль и отложенный налог.

Текущий налог на прибыль включает в себя задолженность по налогу на прибыль за год, согласно принятым на дату отчета о финансовом положении налоговым ставкам, и любые корректировки задолженности по налогу на прибыль в отношении предыдущих периодов.

Отложенные налоговые обязательства как правило признаются в отношении всех налогооблагаемых временных разниц, а отложенные налоговые активы признаются в размере налогооблагаемой прибыли, вероятность получения которой достаточно велика и против которой могут быть зачтены уменьшающие налогооблагаемую базу временные разницы.

Отложенный налог на прибыль не признается в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном признании активов и обязательств по операциям, отличным от операций по приобретению бизнеса, если факт первоначального отражения данной операции не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток. Кроме того, отложенный налог не признается в отношении налогооблагаемых временных разниц, возникающих при первоначальном признании гудвилла.

Отложенные налоговые обязательства отражаются в отношении налогооблагаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние и ассоциированные компании, за исключением тех случаев, когда Группа способна контролировать сроки уменьшения временных разниц и существует вероятность того, что временные разницы не будут уменьшаться в обозримом будущем.

Отложенные налоговые активы в отношении перенесенных на будущие периоды налоговых убытков, налоговых льгот и вычитаемых временных разниц признаются в том случае, когда существует достаточная вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли, против которой может быть использована временная разница. Руководство анализирует величину отложенных налоговых активов на каждую отчетную дату и снижает на сумму, по которой отсутствует высокая вероятность возмещения соответствующего налогового актива.

Отложенные налоги рассчитываются по ставкам налога, которые должны применяться к периоду, когда актив будет реализован или когда обязательство будет погашено. Они отражаются в отчете о прибылях и убытках за исключением случаев, когда отложенные налоги относятся к статьям, отражаемым непосредственно в составе капитала или прочего совокупного дохода. В этом случае отложенные налоги также относятся на капитал или прочий совокупный доход.

Отложенные налоговые активы и обязательства засчитываются, когда в законодательстве предусмотрено право зачета текущих налоговых активов и обязательств и когда они относятся к налогу на прибыль, взимаемому одним и тем же налоговым органом, и Группа намерено

Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»
Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2021 г.

провести зачет своих налоговых активов и обязательств в свернутом виде.

Налог на добавленную стоимость

Налог на добавленную стоимость (НДС) по реализации подлежит уплате в бюджет Кыргызской Республики в момент отгрузки товаров или оказания услуг. НДС по приобретениям, как правило, подлежит зачету с НДС по реализации при получении налоговой счет-фактуры от поставщика. Налоговое законодательство разрешает проводить зачет НДС на чистой основе. Соответственно, НДС по операциям реализации и приобретения, которые не были зачтены на отчетную дату, признаны в отчете о финансовом положении на чистой основе.

Роялти

Роялти, который уплачивается государству в зависимости от выручки без учета НДС и налога с продаж, полученной от реализации полезных ископаемых или продукции, полученной в результате переработки полезных ископаемых; объема реализованной продукции в натуральном выражении; объема отбираемой воды из недр по водомеру.

Акционерный капитал и собственные выкупленные акции

Обыкновенные и привилегированные акции классифицируются в составе капитала. Дополнительные затраты, непосредственно связанные с выпуском новых акций, отражаются в составе капитала в качестве вычетов из доходов после налогообложения. Сумма превышения справедливой стоимости полученных средств над номинальной стоимостью выпущенных акций отражается как премия на акции.

Собственные выкупленные акции – это непогашенные собственные акции, выкупленные у акционеров. Собственные выкупленные акции представляются в отчете о финансовом положении как вычет из капитала по стоимости выкупа.

Дивиденды объявленные

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на конец отчетного периода только в том случае, если они были объявлены до конца отчетного периода включительно.

Информация о дивидендах раскрывается в отчетности, если они были рекомендованы до конца отчетного периода, а также рекомендованы или объявлены после конца отчетного периода, но до даты утверждения консолидированной финансовой отчетности к выпуску.

Нераспределенная прибыль

Нераспределенная прибыль, которая в соответствии с законодательством может быть направлена на распределение между акционерами, основана на суммах, подлежащих распределению в соответствии с применимым законодательством и отраженных в консолидированной финансовой отчетности, составленной согласно национальному законодательству.

Вознаграждения сотрудникам

Заработная плата, взносы в фонды социального страхования, оплаченные ежегодные отпуска и больничные, премии и неденежные льготы, начисляются в том периоде, в котором оказаны соответствующие услуги работникам Группы.

Признание выручки

Выручка от реализации представляет собой общую стоимость нефти и нефтепродуктов, поставленной покупателям, без учета налога на добавленную стоимость и акциза, и отражается при соблюдении всех следующих условий:

Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»
Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2021 г.

- Группа передала покупателю все существенные риски и выгоды от владения;
- Группа не сохранила ни возможность управления, которая обычно связана с владением, ни контроль над проданным товаром;
- сумма выручки может быть достоверно рассчитана;
- экономическая выгода от данной операции поступит с большой степенью вероятности;
- затраты, которые были понесены или будут понесены в связи с данной операцией, могут быть достоверно рассчитаны.

Выручка рассчитывается по справедливой стоимости полученного или ожидаемого к получению вознаграждения и представляет собой полученные суммы за поставленные товары, отраженные за вычетом скидок, возвратов и НДС.

Цена на нефть, нефтепродукты устанавливается комиссией, созданной приказом руководства Группы, и цена на природный газ устанавливаются путем согласования с Антимонопольным Комитетом Кыргызской Республики.

Взаимосвязанные покупки и продажи запасов с одним и тем же контрагентом объединяются, рассматриваются в качестве одной договоренности и сворачиваются в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе. Когда Группа действует в качестве агента при покупке и продаже запасов, информация о них также отражается в свернутом виде. Выручка отражается за вычетом скидок и НДС.

Расходы по кредитам и займам

Расходы по кредитам и займам, напрямую относящиеся к приобретению, строительству или производству активов, в отношении которых требуются значительные временные затраты на приведение их в состояние, пригодное для предполагаемого использования, капитализируются как часть стоимости таких активов, вплоть до момента готовности активов к предполагаемому использованию. Все остальные расходы по кредитам и займам отражаются в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе в том периоде, в котором они возникли.

Курсовые разницы, возникающие в связи с заимствованиями в иностранной валюте, капитализируются в той степени, в какой они рассматриваются в качестве корректировки процентных расходов.

Учет условных обязательств

На дату составления консолидированной финансовой отчетности может существовать ряд условий, которые в дальнейшем под воздействием одного или нескольких факторов, не определенных на дату составления консолидированной финансовой отчетности, могут привести к убыткам или обязательствам для Группы. Руководство Группы оценивает сумму таких возможных будущих обязательств. Оценка производится на основе предположений и включает в себя фактор субъективности. При определении величины возможных потерь в результате судебных или налоговых разбирательств с участием Группы или требований, которые могут быть предъявлены в виде исков к Группе, руководство Группы, в результате консультаций с юристами и налоговыми консультантами, оценивает как перспективы таких судебных или налоговых разбирательств и предъявления таких требований в судебном порядке, так и возможные суммы возмещения, которое противоположная сторона требует или может потребовать в суде.

Если в результате оценки вероятности появления будущего обязательства выявляется, что обязательство, имеющее денежное выражение, определено с достаточной степенью

уверенности (является вероятным), тогда стоимостная оценка такой задолженности отражается в консолидированной финансовой отчетности. В случае если предполагаемое обязательство, имеющее значительную стоимостную оценку, не может быть классифицировано как вероятное, а является лишь возможным, либо стоимостная оценка вероятного обязательства не определена, то в примечаниях к консолидированной финансовой отчетности включается информация о характере такого обязательства и его стоимостная оценка (если сумма может быть определена с достаточной степенью уверенности и является значительной).

Если вероятность будущего убытка является незначительной, то обычно информация о подобном возможном убытке не включается в примечания к консолидированной финансовой отчетности, за исключением случаев, когда такой возможный убыток относится к выданной финансовой гарантии. В таких случаях сущность гарантии подлежит раскрытию. Однако, в некоторых случаях условные обязательства или другие нетипичные случаи будущих обязательств, могут быть отражены в примечаниях к консолидированной финансовой отчетности, если по мнению Руководства, основанному на консультациях с юристами или налоговыми консультантами, информация о таких обязательствах может быть необходима акционерам и другим пользователям консолидированной финансовой отчетности.

ПРИМЕЧАНИЕ 3. ПРИМЕНЕНИЕ НОВЫХ ИЛИ ПЕРЕСМОТРЕННЫХ СТАНДАРТОВ И РАЗЪЯСНЕНИЙ

На дату утверждения консолидированной финансовой отчетности были выпущены и введены в действие в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2021 года, следующие МСФО и интерпретации к МСФО:

- Поправки к МСФО (IFRS) 9, МСФО (IAS) 39, МСФО (IFRS) 7, МСФО (IFRS) 4 и МСФО (IFRS) 16 – Реформа базовой процентной ставки (IBOR), Этап 2

Данные поправки предусматривают ряд освобождений, которые применяются ко всем отношениям хеджирования, на которые реформа базовой процентной ставки оказывает непосредственное влияние. Реформа базовой процентной ставки оказывает влияние на отношения сроков возникновения и/или величины денежных потоков, основанных на базовой процентной ставке, по объекту хеджирования или по инструменту хеджирования. В отношении инструментов, к которым применяется оценка по амортизированной стоимости, эти поправки требуют, чтобы в качестве упрощения практического характера организации учитывали изменения базовой процентной ставки для определения контрактных денежных потоков в результате реформы IBOR путем актуализации эффективной процентной ставки, применяя руководство, представленное в п. B5.4.5 МСФО (IFRS) 9. В результате, в момент пересмотра прибыль или убыток не признается. Это упрощение практического характера применяется только к таким изменениям и только в таком объеме, который является прямым следствием реформы IBOR, и когда новая базовая процентная ставка экономически эквивалентна ставке, применявшейся ранее. Страховщики, применяющие временное освобождение от требований МСФО (IFRS) 9, также должны применять такое же упрощение практического характера. В МСФО (IFRS) 16 были также внесены поправки, согласно которым арендаторы должны применять то же самое упрощение практического характера при учете модификаций договоров аренды, в которых изменяется базовая процентная ставка, на основе которой определяется сумма будущих арендных платежей в результате реформы IBOR (например, когда арендные платежи индексируются по ставке IBOR). Дата окончания действия освобождения по Этапу 1 для компонентов риска, не установленных договором, в отношении хеджирования. Согласно поправкам Этапа 2, организация должна перспективно прекратить применение освобождения по Этапу 1 к компонентам риска, не установленным

договором, когда изменения вносятся в компонент риска, не установленный договором, или когда прекращаются отношения хеджирования, в зависимости от того, что произойдет раньше. Конечная дата действия в поправках по Этапу 1 не предусмотрена. Дополнительные временные освобождения от применения определенных требований по учету хеджирования. Поправки по Этапу 2 предусматривают дополнительное временное освобождение от применения определенных требований МСФО (IAS) 39 и МСФО (IFRS) 9 к учету хеджирования в связи с отношениями хеджирования, на которые реформа IBOR оказывает прямое воздействие. Данные поправки не оказали влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

- Поправки к МСФО (IFRS) 16 – «Уступки по аренде, связанные с пандемией Covid-19»

28 мая 2020 года Совет по МСФО выпустил поправку к МСФО (IFRS) 16 «Аренда», которая предусматривает освобождение для арендаторов в случае уступок по аренде, которые возникают в качестве прямого следствия пандемии Covid 19. В качестве упрощения практического характера арендатор может принять решение не анализировать, является ли уступка по аренде, предоставленная арендодателем в связи с пандемией, модификацией договора аренды. В этом случае Арендатор, который принимает такое решение, должен учитывать любое изменение арендных платежей, аналогично тому, как это изменение отражалось бы в учете согласно МСФО (IFRS) 16, если бы оно не являлось модификацией договора аренды. Данная поправка применяется в отношении годовых периодов, начинающихся 1 июня 2020 года или после этой даты. Допускается досрочное применение. Данная поправка применена в отношении консолидированной финансовой отчетности Группы.

Стандарты, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу.

Ниже приводятся новые стандарты, поправки и разъяснения, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу на дату выпуска консолидированной финансовой отчетности. Группа намерена применить эти стандарты, поправки и разъяснения, если применимо, с даты их вступления в силу.

- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования»

В мае 2017 года Совет по МСФО выпустил МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования», который рассматривает вопросы признания и оценки, представления и раскрытия информации по договорам страхования. Он заменит собой МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования». Данный стандарт вступает в силу в отношении отчетных периодов, начинающихся 01 января 2023 года или после этой даты. Данный стандарт не применим к Группе.

- Поправки к МСФО (IAS) 1 – «Классификация обязательств как краткосрочных или долгосрочных»

В январе 2020 года Совет по МСФО выпустил поправки к пунктам 69-76 МСФО (IAS)1, в которых поясняются требования в отношении классификации обязательств как краткосрочных или долгосрочных. В поправках разъясняется следующее:

- что понимается под правом отсрочить урегулирование обязательств;
- право отсрочить урегулирование обязательств должно существовать на конец отчетного периода;
- на классификацию обязательств не влияет вероятность того, что организация исполнит своё право отсрочить урегулирование обязательства;

- условия обязательства не будут влиять на его классификацию, только если производный инструмент, встроенный в конвертируемое обязательство сам по себе, является долевым инструментом.

Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2023 года или после этой даты, и применяются ретроспективно. В настоящее время Группа анализирует возможное влияние данных поправок на текущую классификацию обязательств и необходимость пересмотра условий по существующим договорам займов.

- Поправки к МСФО (IFRS)3 –«Ссылки на Концептуальные основы»

В мае 2020 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов». Цель данных поправок - заменить ссылки на «Концепцию подготовки и представления финансовой отчетности», выпущенную в 1989 году, на ссылку на «Концептуальную основы представления финансовых отчетов», выпущенных в марте 2018 года, без внесения значительных изменений и требования стандарта.

Совет также добавил исключение из принципа признания в МСФО (IFRS) 3, чтобы избежать возникновения потенциальных прибылей или убытков «2-го дня», для обязательств и условных обязательств, которые относились бы к сфере применения МСФО (IAS) 37 или Разъяснения КРМФО (IFRIC) 21 «Обязательные платежи», как если бы они возникли в рамках отдельных операций. Совет также решил разъяснить существующие требования МСФО (IFRS) 3 в отношении условных активов, на которые замена ссылок не окажет влияния. Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 01 января 2022 года или после этой даты, и применяются перспективно.

- Поправки к МСФО (IAS) 16 – «Основные средства: поступления до использования по назначению»

В мае 2020 года Совет по МСФО выпустил документ «Основные средства: поступления до использования по назначению», который запрещает организациям вычитать из первоначальной стоимости объекта основных средств какие-либо поступления от продажи изделий, произведенных в процессе доставки этого объекта до местоположения и приведения его в состояние, которые требуются для его эксплуатации в соответствии с намерениями руководства. Вместо этого организация признает поступления от продажи таких изделий, а также стоимость производства этих изделий в составе прибыли или убытка.

Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2022 года или после этой даты, и должны применяться ретроспективно к тем объектам основных средств, которые стали доступными для использования на дату начала (или после нее) самого раннего из представленных в финансовой отчетности периода, в котором организация впервые применяет данные поправки. Ожидается, что данные поправки не окажут существенного влияния на Группу.

- Поправки к МСФО (IAS) 37 – «Обременительные договоры – затраты на исполнение договора»

В мае 2020 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IAS) 37, в которых разъясняется, какие затраты организация должна учитывать при оценке того, является ли договор обременительным или убыточным. Поправки предусматривают применение подхода, основанного на «затратах, непосредственно связанных с договором». Затраты, непосредственно связанные с договором на предоставление товаров или услуг, включают как дополнительные затраты на исполнение этого договора, так и распределенные затраты, непосредственно связанные с исполнением договора. Общие и административные затраты не связаны непосредственно с договором и, следовательно, исключаются, кроме случаев, когда они явным образом подлежат возмещению контрагентом по договору.

Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»
Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2021 г.

Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты. Группа будет применять данные поправки к договорам, по которым она еще не выполнила все свои обязанности на дату начала годового отчетного периода, в котором она впервые применяет данные поправки.

- Поправка к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности» – дочерняя организация, впервые применяющая Международные стандарты финансовой отчетности

В рамках процесса ежегодных усовершенствований МСФО, период 2018-2020 годов, Совет по МСФО выпустил поправку к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности». Согласно данной поправке, дочерняя организация, которая решает применить пункт D16(a) МСФО (IFRS) 1, вправе оценивать накопленные курсовые разницы с использованием сумм, отраженных в финансовой отчетности материнской организации, исходя из даты перехода материнской организации на МСФО. Данная поправка также применима к ассоциированным организациям и совместным предприятиям, которые решают применять пункт D16(a) МСФО (IFRS) 1.

Данная поправка вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 01 января 2022 года или после этой даты. Допускается досрочное применение.

- Поправка к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» – комиссионное вознаграждение при проведении «теста 10%» в случае прекращения признания финансовых обязательств

В рамках процесса ежегодных усовершенствований МСФО, период 2018-2020 годов, Совет по МСФО выпустил поправку к МСФО (IFRS) 9. В поправке поясняются суммы комиссионного вознаграждения, которые организация учитывает при оценке того, являются ли условия нового или модифицированного финансового обязательства существенно отличающимися от условий первоначального финансового обязательства. К таким суммам относятся только те комиссионные вознаграждения, которые были выплачены или получены между определенным кредитором и заемщиком, включая комиссионное вознаграждение, выплаченное или полученное кредитором или заемщиком от имени другой стороны. Организация должна применять данную поправку в отношении финансовых обязательств, которые были модифицированы или заменены на дату начала (или после нее) годового отчетного периода, в котором организация впервые применяет данную поправку.

Данная поправка вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 01 января 2022 года или после этой даты. Допускается досрочное применение. Группа применит данную поправку в отношении финансовых обязательств, которые были модифицированы или заменены на дату начала (или после нее) годового отчетного периода, в котором она впервые применяет данную поправку. Ожидается, что данная поправка не окажет существенного влияния на Группу.

- Поправка к МСФО (IAS) 41 «Сельское хозяйство» – налогообложение при оценке справедливой стоимости

В рамках процесса ежегодных усовершенствований МСФО, период 2018-2020 годов, Совет по МСФО выпустил поправку к МСФО (IAS) 41 «Сельское хозяйство». Данная поправка исключает требование в пункте 22 МСФО (IAS) 41 о том, что организации не включают в расчет денежные потоки, связанные с налогообложением, при оценке справедливой стоимости активов, относящихся к сфере применения МСФО (IAS) 41. Организация должна применять данную поправку перспективно в отношении оценки справедливой стоимости на

Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»
Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2021 г.

дату начала (или после нее) первого годового отчетного периода, начинающегося 01 января 2022 года или после этой даты. Допускается досрочное применение. Данная поправка не применима к Группе.

ПРИМЕЧАНИЕ 4. ВАЖНЕЙШИЕ БУХГАЛТЕРСКИЕ СУЖДЕНИЯ, ОЦЕНКИ И ДОПУЩЕНИЯ

При подготовке консолидированной финансовой отчетности, руководство Группы должно производить ряд расчетных оценок информировать ряд допущений, связанных с отражением активов и обязательств, а также раскрытием информации об условных активах и обязательствах. Фактические результаты могут отличаться от таких расчетных оценок.

Наиболее значительные оценочные данные и существенные допущения, используемые руководством Группы при подготовке консолидированной финансовой отчетности, включают в себя следующее:

- создание резервов под ожидаемые кредитные убытки;
- оценку обязательств, связанных с выбытием активов;
- оценку условных обязательств по налогам и судебным разбирательствам, признание и раскрытие условных обязательств;
- оценку активов и обязательств по отложенному налогу на прибыль;
- оценку обязательств по защите окружающей среды;
- оценку справедливой стоимости.

Допущениями и предположениями, имеющими наибольшее влияние на отчетность, являются допущения, которые используются для оценки экономической целесообразности добычи резервов.

Подобные допущения и оценки могут меняться по мере получения новой информации, например, по результатам:

- получения более детальной информации, относительно резервов (по результатам более детальных инженерных расчетов или в результате бурения дополнительных разведочных скважин);
- проведения дополнительных работ по повышению отдачи месторождений;

изменения экономических предположений и допущений (например, изменение ценовых факторов).

ПРИМЕЧАНИЕ 5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

| | Здание | Оборудование | Прочие основные средства | Незавершенное строительство | Итого |
|--|------------------|------------------|--------------------------|-----------------------------|--------------------|
| Первоначальная стоимость | | | | | |
| На 1 января 2020 г. | 4 584 110 | 1 065 109 | 516 332 | 405 821 | 6 571 372 |
| Поступления | 664 379 | 147 773 | 252 554 | 811 961 | 1 876 667 |
| Выбытие | (287 081) | (122 204) | (195 524) | (625 104) | (1 229 913) |
| На 31 декабря 2020 г. | 4 961 408 | 1 090 678 | 573 362 | 592 678 | 7 218 126 |
| Поступления | 744 856 | 113 648 | 82 475 | 863 012 | 1 803 991 |
| Выбытие | (1 369) | (24 451) | (964) | (944 715) | (971 499) |
| На 31 декабря 2021 г. | 5 704 895 | 1 179 875 | 654 873 | 510 975 | 8 050 618 |
| Накопленная амортизация, износ, истощение и обесценение | | | | | |
| На 01 января 2020 г. | 2 449 604 | 609 495 | 274 117 | - | 3 333 216 |
| Износ, истощение и амортизация | 212 913 | 83 477 | 42 227 | - | 338 617 |
| Выбытие | (157 233) | (32 949) | (8 080) | - | (198 262) |
| На 31 декабря 2020 г. | 2 505 284 | 660 023 | 308 264 | - | 3 473 571 |
| Износ, истощение и амортизация | 238 703 | 74 337 | 33 747 | - | 346 787 |
| Выбытие | (470) | (23 676) | (945) | - | (25 091) |
| На 31 декабря 2021 г. | 2 743 517 | 710 684 | 341 066 | - | 3 795 267 |
| Остаточная стоимость на 01 января 2020 г. | 2 134 506 | 455 614 | 242 215 | 405 821 | 3 238 156 |
| Остаточная стоимость на 31 декабря 2020 г. | 2 456 124 | 430 655 | 265 098 | 592 678 | 3 744 555 |
| Остаточная стоимость на 31 декабря 2021 г. | 2 961 378 | 469 191 | 313 807 | 510 975 | 4 255 351 |

Полностью самортизированные основные средства по состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 гг. составили 1 747 576 тыс. сом и 1 594 797 тыс. сом, соответственно по первоначальной стоимости.

ПРИМЕЧАНИЕ 6. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

| | 31 декабря 2021 года | 31 декабря 2020 года |
|---|-------------------------|-------------------------|
| Нематериальные активы | 5 876 | 2 225 |
| Итого прочие внеоборотные активы | 5 876 | 2 225 |

Нематериальные активы, включающие программное обеспечение, товарные знаки и прочие НМА отражены в размере 5 876 тыс. кыргызских сом на 31 декабря 2021 г. За год, закончившийся 31 декабря 2020 г. в сумме 2 225 тыс. кыргызских сом, амортизация не начислена в связи с тем что проект на стадии завершения.

ПРИМЕЧАНИЕ 7. ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

Группа учитывает инвестиции в ассоциированные предприятия по фактической стоимости. У Группы имеются 3 предприятия на оперативном управлении (Учреждение "ДОО №3 "Колокольчик", Учреждение "ДОО №2 "Тюльпан", Учреждение "ДОО №5 "Солнышко"). Инвестиции в дочерние и ассоциированные предприятия составляют:

| Наименование инвестируемой компании | 31 декабря 2021 года | | 31 декабря 2020 года | |
|--|----------------------|---------------------|----------------------|---------------------|
| | Доля в % | Сумма инвестиций | Доля в % | Сумма инвестиций |
| ЗАО «КНГ Гидрокарбонс» | 28 | 112 | 28 | 230 |
| ОсОО «Ока Керамика» | 26,28 | 4 742 | 26,28 | 4 742 |
| ОсОО «Кыргызнефтемаш» | - | - | 51 | 20 |
| ЗАО «Южная Нефтяная Компания» | - | - | 5 | 5 |
| ЗАО «Юни Мед Вотерс» | 10 | 10 | 10 | 10 |
| ОсОО «Южный Деррик» | 30 | 3 | 30 | 4 |
| Всего: | | 4 867 | | 5 011 |

ПРИМЕЧАНИЕ 8. ЗАПАСЫ

| | 31 декабря 2021 года | 31 декабря 2020 года |
|------------------------------------|-------------------------|-------------------------|
| Готовая продукция | 161 010 | 220 528 |
| Запасы сырья и основных материалов | 583 324 | 506 645 |
| Вспомогательные материалы | 781 371 | 605 124 |
| Итого запасы | 1 525 705 | 1 332 297 |

ПРИМЕЧАНИЕ 9. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

| | 31 декабря 2021 года | 31 декабря 2020 года |
|--|-------------------------|-------------------------|
| Торговая дебиторская задолженность третьих сторон | 340 714 | 270 831 |
| Резерв на безнадежные долги по счетам к получению | (88 611) | (60 186) |
| Итого финансовые активы в составе торговой и прочей дебиторской задолженности | 252 103 | 210 645 |
| Налоги, оплаченные авансом | 14 642 | 45 802 |
| Прочая дебиторская задолженность | 41 434 | 35 980 |
| Авансы выданные | 40 802 | 40 857 |
| Итого торговая и прочая дебиторская задолженность | 348 981 | 333 284 |

Дебиторская задолженность выросла по сравнению 2020 годом на сумму 15 697 тыс. сомов. Это объясняется тем, что дебиторская задолженность образовалась с прохождением ОЗП за 2021-2022 год согласно Постановления Правительства Кыргызской Республики: ГП «Кыргызтеплоэнерго» в сумме 243 903,0 тыс. сомов, ОАО «Электрические Станции» для Ош ТЭЦ в сумме 48 859,7 тыс. сомов и др.

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности формируется на каждую отчетную дату. ЗАО «Кыргыз Петролеум Компани» начислила оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по проблемным суммам дебиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2021 г. в сумме 16 073 тыс. сомов. Группа начислила оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по всем существенным суммам дебиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2021 г. в сумме 88 611 тыс. сомов и 31 декабря 2020 г в сумме 60 186 тыс. сомов.

Расчет резерва дебиторской задолженности ОАО «КНГ» за 2020 год:

| Группа просрочки | Срок собираемости (оборачиваемости Дт задолженности и по дням) | Сумма погашения нарастающим итогом | Непогашенный остаток | Общая сумма кредитного убытка | Исторический коэф. убытков | Сумма дебиторской задолженности на 31.12.2020г | Прогнозируемый коэф-т кредитных убытков |
|------------------------|--|------------------------------------|----------------------|-------------------------------|----------------------------|--|---|
| От 1 до 30 дней | 3 019 339 | 3 019 339 | 203 784 | 21 003 | 10% | 261 872 | 26 990 |
| От 31 до 60 дней | 144 587 | 3 163 926 | 59 197 | 21 003 | 35% | 1 526 | 541 |
| От 61 дней до 180 дней | 20 905 | 3 184 831 | 38 292 | 21 003 | 55% | 3 140 | 1 722 |
| От 181 до 365 дней | 17 289 | 3 202 120 | 21 003 | 21 003 | 100% | 5 639 | 5 639 |
| Более 365 дней | 21 003 | 3 223 123 | 21 003 | 21 003 | 100% | 25 294 | 25 294 |
| Итого | 3 223 123 | | | | | 297 471 | 60 186 |

Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»
Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2021 г.

Расчет резерва дебиторской задолженности ОАО «КНГ» за 2021 год:

| Группа просрочки | Срок Собираемости (оборачиваемости Дт задолженности по дням) | Сумма погашения нарастающим итогом | Непогашенный остаток | Общая сумма кредитного убытка | Исторический коэф. убытков | Сумма дебиторской задолженности на 31.12.2021г | Прогнозируемый коэф-т кредитных убытков |
|------------------------|--|------------------------------------|----------------------|-------------------------------|----------------------------|--|---|
| От 1 до 30 дней | 1 858 518 | 1 858 518 | 833 707 | 58 763 | 7% | 344 648 | 24 292 |
| От 31 до 60 дней | 465 161 | 2 323 679 | 368 546 | 58 763 | 16% | 3 852 | 614 |
| От 61 дней до 180 дней | 40 081 | 2 363 760 | 328 466 | 58 763 | 18% | 747 | 134 |
| От 181 до 365 дней | 269 702 | 2 633 462 | 58 763 | 58 763 | 100% | 181 | 181 |
| Более 365 дней | 58 763 | 2 692 225 | 58 763 | 58 763 | 100% | 47 317 | 47 317 |
| Итого | 2 692 225 | | | | | 396 745 | 72 538 |

ПРИМЕЧАНИЕ 10. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

| | 31 декабря 2021 года | 31 декабря 2020 года |
|---|----------------------|----------------------|
| Денежные средства на счетах в иностранной валюте | 381 578 | 168 638 |
| Денежные средства на счетах в национальной валюте | 1 816 285 | 526 758 |
| Денежные средства в кассе | 1 073 | 3 694 |
| Денежные средства, ограниченные к использованию | 76 227 | 64 199 |
| Итого денежные средства и их эквиваленты | 2 275 163 | 763 289 |

ПРИМЕЧАНИЕ 11. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ВЫВОДУ АКТИВОВ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ И ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Обязательства по выводу активов из эксплуатации

При решении вопроса о начислении и признании в консолидированной финансовой отчетности резервов Группа руководствуется МСФО 37 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы». Группа создала рекультивационные счета и в них держит денежные средства на рекультивацию земель, но в конце учетного года корректировала на счет «Денежные средства, ограниченные к использованию» предназначенные для обобщения информации о наличии и движении денежных средств на текущих или сберегательных счетах банка, удерживаемый в качестве компенсационных остатков согласно требованиям соглашений по долгосрочному заимствованию, удерживаемых в качестве фонда для погашения облигаций и других накопительных фондов, или каким либо другим образом ограниченных в использовании на период, более чем двенадцать месяцев после отчетной даты.

Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»
Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2021 г.

Резерв предназначен для отражения в учете начисленных обязательств, неопределенных по величине, либо с неопределенным сроком исполнения, урегулирование которых в будущем приведет к выбытию ресурсов, содержащих экономическую выгоду.

Группой в 2020 году был создан резерв на рекультивацию земель. В 2019 году в декабре месяце Группа продлила лицензию на 20 лет. Любые оценочные резервы (в т.ч. и резерв на вывод объектов из эксплуатации) требует глубокого анализа обязательств, применения профессионального суждения и обработки информации из различных источников для адекватного расчета резерва. Группа разработала методику расчета резерва на рекультивацию земель, увеличила нефтегазовые активы на сумму 101 449 тыс. сомов. Группа создала резерв на рекультивацию земельных участков в сумме 15 217 тыс. сомов и одновременно начислила амортизацию в сумме 2 355 тыс. сомов. В 2021 году произведена корректировка по резерву на рекультивацию земель в сумме 195 тыс. сомов и создан резерв на рекультивацию земельных участков в сумме 17 757 тыс. сомов и одновременно начислена амортизация в сумме 2 433 тыс. сомов.

Резерв начисляется в случае, если у Группы есть существующее обязательство, возникшее в результате какого-либо прошлого события для урегулирования этого обязательства, потребуется выбытие ресурсов, содержащих экономические выгоды (например, выбытие денежных средств в погашении обязательства) и возможность привести надежную расчетную оценку величины обязательства. Для этих целей Группа создала рекультивационный счет и каждый месяц производит накопление по этим счетам и увеличивает актив. По состоянию на 31 декабря 2021 г. остаток денежных средств на данном счете составляет 76 227 тыс. сомов.

ПРИМЕЧАНИЕ 12. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПОСТАВЩИКАМ И ПОДРЯДЧИКАМ

| | 31 декабря 2021 года | 31 декабря 2020 года |
|--------------------------------------|-----------------------------|-----------------------------|
| Счета к оплате | 131 904 | 41 823 |
| Авансы полученные | 107 409 | 79 122 |
| Краткосрочные долговые обязательства | 30 737 | 15 777 |
| | 270 050 | 136 722 |

Кредиторская задолженность выросла по сравнению с 2020 годом на сумму 133 328 тыс. сомов.

ПРИМЕЧАНИЕ 13. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО НАЛОГАМ

| | 31 декабря 2021 года | 31 декабря 2020 года |
|------------------|-----------------------------|-----------------------------|
| Налог на прибыль | 93 314 | 9 024 |
| Подоходный налог | 9 427 | 8 434 |
| НДС | 1 508 | 16 010 |
| Налог на акциз | 11 176 | 15 843 |
| Прочие налоги | 16 167 | 13 070 |
| | 131 592 | 62 381 |

**ПРИМЕЧАНИЕ 14. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И
 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

Прочие краткосрочные обязательства за период, закончившийся 31 декабря 2020 и 2021 года, включают:

| | 31 декабря 2021 года | 31 декабря 2020 года |
|--|-----------------------------|-----------------------------|
| Начисленная заработная плата | 56 725 | 53 944 |
| Начисленные взносы на социальное страхование | 23 863 | 22 041 |
| Дивиденды к выплате | 17 287 | 14 567 |
| Прочие начисленные расходы | 610 | 386 |
| Прочие краткосрочные обязательства | 708 | 1 149 |
| Резервы | 263 197 | 75 853 |
| | 362 390 | 167 940 |

Долгосрочные обязательства за период, закончившийся 31 декабря 2020 и 2021 года, включают:

| | 31 декабря 2021 года | 31 декабря 2020 года |
|--|-----------------------------|-----------------------------|
| Отложенные налоговые обязательства | 2 988 | 4 395 |
| Резервы | 134 618 | 116 666 |
| Итого долгосрочные обязательства: | 137 606 | 121 061 |

ПРИМЕЧАНИЕ 15. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Расходы по налогу на прибыль за период, закончившийся 31 декабря 2020 и 2021 года, включают:

| | 31 декабря 2021 года | 31 декабря 2020 года |
|---|---------------------------------|---------------------------------|
| Расходы по текущему налогу на прибыль | 267 135 | 66 188 |
| Связанный с возникновением и уменьшением временных разниц | - | (49) |
| Отсроченные расходы по налогу, связанные с перенесением на будущие периоды неиспользованных налоговых убытков | (19 917) | (15 198) |
| Итого расход/(доход) по налогу на прибыль за год | 247 218 | 50 941 |

Отсроченные налоговые обязательства, по состоянию на 31 декабря 2020 года составили в сумме 4 395 тыс. сомов. По итогам года на 31 декабря 2021 года отсроченные налоговые обязательства ЗАО «КПК» составляют 2 988 тыс. сомов, а отсроченные налоговые требования ОАО «КНГ» составляют 18 510 тыс. сомов.

Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»
 Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2021 г.

Отсроченные налоговые активы и обязательства ЗАО «КПК»

| 2021 год | | | | | |
|-----------------------------|---|---|---------------------------------------|--------------------|--|
| | Балансовая стоимость актива или обязательства | Налоговая база актива или обязательства | Вычитаемая (налогооблагаемая) разница | Ставка налога, 10% | Сумма отложенного актива (обязательства) |
| Активы | | | | | |
| Основные средства | 106 673 | 37 440 | (69 233) | 10% | (6 923) |
| Итого: | 106 673 | 37 440 | (69 233) | 10% | (6 923) |
| Обязательства | | | | | |
| Резерв по отпускам | (4 587) | - | 4 587 | 10% | 459 |
| Резерв по вознаграждениям | (14 075) | - | 14 075 | 10% | 1 408 |
| Резерв на расходы на аудит | (310) | - | 310 | 10% | 31 |
| Резерв на безнадежные долги | (16 073) | - | 16 073 | 10% | 1 607 |
| Резервы на обесценение ТМЦ | (4 311) | - | 4 311 | 10% | 431 |
| Итого: | (39 356) | - | 39 356 | 10% | 3 936 |
| Чистая позиция | 67 317 | 37 440 | (29 877) | 10% | (2 988) |

Отсроченные налоговые активы и обязательства ОАО «КНГ»

| 2021 год | | | | | |
|------------------------------------|---|---|---------------------------------------|---------------|--|
| | Балансовая стоимость актива или обязательства | Налоговая база актива или обязательства | Вычитаемая (налогооблагаемая) разница | Ставка налога | Сумма отложенного актива (обязательства) |
| Активы | | | | | |
| Основные средства и НМА | 3 599 808 | 3 217 758 | (382 050) | 10% | (38 205) |
| Итого: | 3 599 808 | 3 217 758 | (382 050) | 10% | (38 205) |
| Обязательства | | | | | |
| Резерв по отпускам | (60 343) | - | 60 343 | 10% | 6 034 |
| Резерв по вознаграждениям | (153 584) | - | 153 584 | 10% | 15 358 |
| Резерв на рекультивацию | (134 618) | - | 134 618 | 10% | 13 462 |
| Резерв на безнадежные долги | (72 538) | - | 72 538 | 10% | 7 254 |
| Резервы на обесценение ТМЦ | (115 771) | - | 115 771 | 10% | 11 577 |
| Резерв на пенсионное обязательство | (30 297) | - | 30 297 | 10% | 3 030 |
| Итого: | (567 151) | - | 567 151 | 10% | 56 715 |
| Чистая позиция | 3 032 657 | 3 217 758 | 185 101 | 10% | 18 510 |

ПРИМЕЧАНИЕ 16. ВЫРУЧКА

| | 2021 год | 2020 год |
|---|------------------|------------------|
| Выручка от реализации | 4 791 836 | 2 327 422 |
| Выручка от прочей реализации | 61 679 | 107 089 |
| Итого выручка | 4 853 515 | 2 434 511 |
| Прочие доходы от операционной деятельности | 165 331 | 159 997 |
| Итого доход от операционной деятельности | 5 018 846 | 2 594 508 |

ПРИМЕЧАНИЕ 17. СЕБЕСТОИМОСТЬ ГОТОВОЙ ПРОДУКЦИИ ТОВАРОВ И УСЛУГ

Себестоимость готовой продукции товаров и услуг представлена следующим образом:

| | 2021 год | 2020 год |
|--|------------------|------------------|
| Реализация ГСМ | 1 596 288 | 935 468 |
| Расходы на сырье и материалы | 205 608 | 259 453 |
| Реализация нефти | 67 504 | 215 285 |
| Реализация природного газа | 88 530 | 89 886 |
| Расходы на персонал | 61 697 | 48 791 |
| Резерв отпуск и годовое вознаграждение | 37 413 | 48 503 |
| Резерв на обесценение ТМЗ | 20 368 | 45 192 |
| Реализация услуг вода и канализация | 20 858 | 21 811 |
| Расходы на амортизацию основных средств | 13 109 | 14 465 |
| Расходы на ремонт и обслуживание основных средств | 2 413 | 3 126 |
| Расходы на амортизацию резерва на недропользование | 2 433 | 2 355 |
| Прочие расходы | 2 581 | 1 992 |
| Себестоимость прочей продукции | 1 471 | 1 339 |
| Расходы на лабораторные анализы | 266 | 1 054 |
| Расходы на коммунальные услуги | 1 045 | 1 008 |
| Расходы на услуги внешней переработки | 376 | 821 |
| Расходы на аренду | 1208 | 500 |
| Транспортные расходы | 193 | 425 |
| Реализация транспортных услуг | 282 | 222 |
| Расходы на налоги | 407 | 122 |
| Командировочные расходы | 146 | 59 |
| | 2 124 196 | 1 691 877 |

ПРИМЕЧАНИЕ 18. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Прочие расходы от операционной деятельности включают:

| | 2021 год | 2020 год |
|---------------------------|-----------------|-----------------|
| Реализация прочих услуг | 51 402 | 41 874 |
| Реализация электроэнергии | 26 321 | 24 367 |
| Реализация материалов | 2 180 | 1 478 |
| Реализация спец одежды | 220 | 106 |
| Реализация услуг связи | 6 | 6 |
| | 80 129 | 67 831 |

ПРИМЕЧАНИЕ 19. РАСХОДЫ НА РЕАЛИЗАЦИЮ

Расходы на реализацию представлены следующим образом:

| | 2021 год | 2020 год |
|--|-----------------|-----------------|
| Железнодорожные расходы | 34 688 | 52 912 |
| Транспортные расходы | 11 177 | 36 174 |
| Заработная плата и социальные отчисления | 19 619 | 18 634 |
| Прочие расходы | 24 678 | 14 593 |
| Расходы на хранение | - | 2 001 |
| Плата за загрязнение окружающей среды | 1 773 | 1 934 |
| Износ | 1 143 | 1 176 |
| Расходы на таможенное оформление | 163 | 623 |
| | 93 241 | 128 047 |

ПРИМЕЧАНИЕ 20. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

Общие и административные расходы включают:

| | 2021 год | 2020 год |
|--|-----------------|-----------------|
| Заработная плата и социальные отчисления | 253 017 | 226 037 |
| Прочие общие и административные расходы | 76 573 | 82 458 |
| Резерв на отпуска и годовое вознаграждение | 23 473 | 24 953 |
| Расход по налогам, помимо подоходного налога | 14 537 | 22 287 |
| Расходы по охране окружающей среды | 10 837 | 11 573 |
| Штрафы и пени | 6 315 | 8 149 |
| Износ и амортизация | 6 012 | 5 138 |
| Резерв на ТМЦ | - | 4 311 |
| Командировочные расходы | 2 945 | 3 722 |
| Услуги связи | 1 234 | 2 059 |
| Банковские услуги | 1 748 | 1 647 |
| Профессиональные услуги | 1 666 | 1 240 |
| Техническое обслуживание и ремонт | 402 | 500 |
| Благотворительность и спонсорство | 1 318 | 428 |
| | 400 077 | 394 502 |

ПРИМЕЧАНИЕ 21. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ ОТ НЕОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Прочие доходы от неоперационной деятельности включают:

| | 2021 год | 2020 год |
|--|-----------------|-----------------|
| Процентные доходы | 113 938 | 73 106 |
| Доход от списания кредиторской задолженности | 1 845 | 146 |
| Доход от продажи ОС и НМА | 437 | 181 |
| Прочие доходы | 464 521 | 406 533 |
| Прочие неоперационные доходы/расходы | - | (1662) |
| | 580 741 | 478 304 |

За 2021 год доход от неоперационной деятельности составил 580 741 тыс. сомов. Эти суммы образовались от нижеследующих источников: доход от ИИК (доля по нефти) 457 388 тыс. сомов, от начисленных процентов от банковских услуг в сумме 110 552 тыс. сомов, от

Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»
Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2021 г.

штрафных санкций 1 753 тыс. сомов, 4 367 тыс. сомов от неисполнения условий договора поставки и др.

ПРИМЕЧАНИЕ 22. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ ОТ НЕОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Прочие расходы от неоперационной деятельности включают:

| | 2021 год | 2020 год |
|--|-----------------|-----------------|
| Дополнительная оплата | 144 095 | 7 241 |
| Резерв на годовое вознаграждение | 128 975 | - |
| Резерв на покрытие непредвиденных расходов | 70 924 | - |
| Расходы по непром. группе | 44 608 | 32 672 |
| Резерв на выплату единовременного пособия при выходе на пенсию | 30 297 | - |
| Начисленный соцфонд | 26 987 | 20 874 |
| Резерв на дополнительную оплату | 24 610 | - |
| Расходы ПКФ «Нефтчи» согласно смете | 22 000 | 28 500 |
| КПЭ (бонус руководителям) | - | 10 067 |
| Резерв на безнадежные долги | - | 26 717 |
| Резерв на недропользование | 17 757 | 15 217 |
| Спонсорская помощь | 14 134 | 8 383 |
| Льгота на газ | 9 735 | 7 103 |
| Выходные пособие с выходом на пенсию | 4 361 | 9 507 |
| Премии | 4 174 | 5 638 |
| Льготная пенсия | 3 432 | 2 921 |
| Материальная помощь | 2 609 | 3 356 |
| Расходы ликвидированных объектов | 1 241 | 1 207 |
| Расходы от списания ОС и материалов | 725 | 1 216 |
| Прочие расходы | 15 606 | 5 659 |
| Итого | 566 270 | 186 278 |

За 2021 год расходы от неоперационной деятельности составляют в сумме 566 270 тыс. сомов. Эти суммы образовались от нижеследующих источников: расходы на содержание социально культурных объектов (непромгруппа) в сумме 44 608 тыс. сомов, на содержание ПКФ «Нефтчи» в сумме 22 000 тыс. сомов, выходное пособие с выходом на пенсию работников Группы и др.

ПРИМЕЧАНИЕ 23. ПРОЧИЕ НЕОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

Доходы и убытки от курсовых разниц включают:

| | 2021 год | 2020 год |
|--|-----------------|-----------------|
| Доход от курсовых разниц | 10 507 | 12 044 |
| Убыток от курсовых разниц | (7 535) | (7 544) |
| Итого финансовые доходы и расходы | 2 972 | 4 500 |

Доход образовался в основном от неустойчивого курса доллара США на финансовом рынке.

ПРИМЕЧАНИЕ 24. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

В настоящей консолидированной финансовой отчетности связанными считаются стороны,

Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»

Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2021 г.

одна из которых имеет возможность контролировать или осуществлять значительное влияние на операционные и финансовые решения другой стороны. Связанные стороны могут заключать сделки, которые были бы невозможны, если бы эти стороны не были связаны. Сделки между связанными сторонами и сделки между несвязанными сторонами могут предусматривать разные сроки, условия и суммы. Сделками между связанными сторонами для Группы являются Правительство Кыргызской Республики. На 31 декабря 2021 года 85,16% акций зарегистрировано за Фондом по управлению государственным имуществом при Правительстве Кыргызской Республики.

Правительство Кыргызской Республики также владеет долями участия в других предприятиях. Расходы Группы по связанным сторонам представляют собой расходы производственного характера по услугам, получаемых от государственных учреждений и предприятий, также находящимся под контролем Правительства Кыргызской Республики.

Ниже приведен перечень связанных организаций с большой степенью значительности по суммам операций

Операции со связанными сторонами:

| | Операции | 2021 год |
|------------------------------------|--------------------------------|------------------|
| Доходы | | |
| ОАО «Эл.СТАНЦИИ Ош ТЭЦ» | За поставленный мазут | 274 336 |
| ГП «Кыргызтеплоэнерго» | За поставленный мазут | 265 049 |
| Итого: | | 539 385 |
| Расходы | | |
| ОАО «Ошэлектро» | Услуги передачи электроэнергии | (15 469) |
| ОАО «Жалалабатэлектро» | Услуги передачи электроэнергии | (68 124) |
| ГП НК «КТЖ» | За жд.услуги | (22 492) |
| ГП Служба специальной связи | За услуги связи | (8) |
| Итого: | | (106 093) |
| Чистая позиция | | 433 292 |
| Активы | | |
| Торговая дебиторская задолженность | | 292 788 |
| Авансы выданные | | 22 924 |
| Итого: | | 315 712 |
| Обязательства | | - |
| Чистая позиция | | 315 712 |

Условия сделок со связанными сторонами

Сделки продажи и покупки со связанными сторонами происходят по обычным рыночным ценам. Балансовые остатки на конец года не обеспечены, являются беспроцентными, и оплата по ним производится денежными средствами или взаимозачетом. Ни одного поручительства не было представлено или получено в отношении кредиторской или дебиторской задолженности связанных сторон.

Сделки с другими связанными сторонами.

В целях данных отчетов ключевой управленческий персонал Группы является связанными сторонами. В состав ключевого управленческого персонала Группы входят члены Совета директоров и Правления

Вознаграждение, полученное ключевым управленческим персоналом в отчетном году и отраженное в составе расходов на персонал (Примечания 20), представлено следующим

Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»
Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2021 г.

образом:

| | 2021 г. | 2020 г. |
|------------------------------|---------------|---------------|
| Оплата труда и премии | 11 247 | 10 174 |
| Отчисления в Социальный фонд | 1 940 | 1 755 |
| Итого: | 13 187 | 11 929 |

Операции, контролируемые государством

В ходе своей обычной деятельности Группа осуществляет операции с другими Группами, контролируемые государством. В соответствии с МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» и в связи с тем, что Основные акционеры Группы находятся под контролем государства, была раскрыта следующая информация.

Группа применила исключение в соответствии со стандартом МСФО (IAS) 24, позволяющее не раскрывать все операции с государственными компаниями в связи с тем, что Основные акционеры находятся под контролем Правительства Кыргызской Республики.

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с другими компаниями, контролируемые государством. Цены на природный газ и тарифы на электроэнергию в Кыргызской Республике регулируются Государственным агентством по регулированию топливно-энергетического комплекса при Правительстве Кыргызской Республики. Кредиты банков предоставляются на основе рыночных процентных ставок. Начисление и уплата налогов осуществляется в соответствии с налоговым законодательством.

Выручка от продажи газа и соответствующая дебиторская задолженность, расходы по транспортировке нефти и соответствующая кредиторская задолженность относятся к компаниям, контролируемым государством.

В ходе регулярной деятельности Группа несет расходы на электроэнергию и теплоэнергию. Некоторая часть этих расходов относится к закупкам у компаний, контролируемых государством.

ПРИМЕЧАНИЕ 25. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Социальные обязательства

Группа производит отчисления денежных средств на социальные программы обязательного и добровольного характера и оказывает поддержку объектам социальной сферы в регионах, где расположены основные производственные мощности. Объекты социальной сферы, принадлежащие Группе, а также местные социальные программы рассчитаны не только на сотрудников Группы, но и на жителей тех областей и регионов, где она осуществляет свою деятельность. Данные отчисления включаются в расходы в том периоде, в котором они произведены.

Страхование

Согласно Законам об обязательном страховании в Кыргызской Республики, Группа на 31 декабря 2017 года имеет:

- Договор обязательного страхования гражданской ответственности организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты;
- Договор обязательного страхования гражданской ответственности работодателя за причинение вреда жизни и здоровью работника при исполнении им трудовых (служебных) обязанностей;
- Полис по страхованию от несчастных случаев;

- Полис обязательного страхования гражданской ответственности работодателя за причинение вреда жизни и здоровью; и
- Договор обязательного страхования гражданской ответственности перевозчика опасных грузов.

На 31 декабря 2021 года Группа не имела страхового покрытия (кроме указанного выше) в отношении своих активов и деятельности, по своим общественным обязательствам и прочим рискам, подлежащим страхованию.

Договорные обязательства по закупкам

На 2021 год план закупки товаров, услуг и работ утвержден всего на сумму 3 012 566 тыс. сомов.

За 2021 год Управлением материального обеспечения, маркетинга и закупки на закупку товаров, услуг и работ было проведено всего 431 конкурсных торгов. Из проведенных конкурсов: 345 конкурсов на закупку товарно-материальных ценностей, 75 конкурсов на приобретение услуг, 11 конкурсов на приобретение работ методом электронных торгов. 107 конкурсов не состоялись по причине отсутствия участников и не соответствия квалификационным и техническим требованиям конкурсной документации.

На каждый проводимый конкурс создается отдельная конкурсная комиссия приказом председателя правления ОАО «Кыргызнефтегаз». Оповещение проведения конкурсов постоянно размещается на официальном интернет-портале Министерства финансов КР (Okmot.kg). Ведется официальный протокол процедур закупок. Гарантийное обеспечение исполнение договоров принимается в виде наличных денежных средств и банковских гарантий в пределах от 1% до 3% от закупаемой суммы. Квалификационные данные поставщиков и подрядчиков постоянно запрашивается. Протоколы процедур закупок и результаты проведенных конкурсов размещается в портал государственных закупок Министерства финансов КР в установленный срок. С поставщиками, подрядчиками и покупателями заключено всего 290 договоров и дополнительных соглашений на сумму 1 661 194 тыс. сом.

В целом исполнение плана государственных закупок на 2021 год, было затруднено в связи с деятельностью Штаба по противодействию распространения коронавирусной инфекции (COVID-19) введением режима чрезвычайной ситуации и связанные с ними карантинными мерами Правительства Кыргызской Республики, а также закрытие государственных границ. Со стороны Департамента государственных закупок Министерства финансов Кыргызской Республики были направлены письма всем работающим организациям об ограничении приобретений товаров, работ и услуг до улучшения санитарно-эпидемиологической ситуации в Кыргызской Республике.

Судебные разбирательства

Основными задачами юридического отдела ОАО «Кыргызнефтегаз» являются обеспечение правовой защиты Группы, представительство интересов Группы в государственных и общественных организациях и в суде. Дача заключений по предложениям о привлечении работников предприятия к дисциплинарной и материальной ответственности, участие в рассмотрении материалов о состоянии дебиторской и кредиторской задолженности с целью выявления долга, требующих принудительного взыскания и дача заключений по предложениям о списании безнадежной задолженности, а также принятия мер по их ликвидации. Группа участвует в определенных судебных разбирательствах в ходе своей обычной деятельности.

Правовая защита и представительство ОАО «Кыргызнефтегаз» по доследственным проверкам

и возбужденным уголовным делам:

- в Генеральной прокуратуре Кыргызской Республики и ее территориальных подразделениях;
- в Министерстве внутренних дел Кыргызской Республики и ее территориальных подразделениях;
- в Государственном комитете национальной безопасности Кыргызской Республики и ее территориальных подразделениях;
- в Государственной службе по борьбе с экономическими преступлениями при Правительстве Кыргызской Республики и ее территориальных подразделениях.

Судебные разбирательства, в которые вовлечено ОАО «Кыргызнефтегаз»:

1) в качестве ответчика по иску ОсОО «ЮниТрейд компани» к ОАО «Кыргызнефтегаз» о взыскании с ОАО «Кыргызнефтегаз» задолженности в сумме 8 522 980 долларов США:

23 июня 2017 года решением Межрайонного суда Жалал-Абадской области исковое заявление ОсОО «ЮниТрейд компани» было удовлетворено о взыскании с ОАО «Кыргызнефтегаз» в пользу ОсОО «ЮниТрейд компани» задолженность в размере 8 522 980 долларов США, что эквивалентно в национальной валюте 371 331 749,53 сомов, в качестве применения последствий недействительности сделки.

21 июля 2017 года со стороны ОАО «Кыргызнефтегаз» подана апелляционная жалоба на решение Межрайонного суда Жалал-Абадской области от 23 июня 2017 года.

Решением Жалал-Абадского областного суда от 30 сентября 2020 года решение Межрайонного суда Жалал-Абадской области от 23 июня 2017 года было отменено. Вынесено новое решение. В удовлетворении искового заявления ОсОО «ЮниТрейд компани» о взыскании с ОАО «Кыргызнефтегаз» 8 522 980 долларов США, как невозможность возврата имущества в натуре вследствие признания сделки недействительной и применении последствий недействительности сделки было отказано. Взыскано ОсОО «ЮниТрейд компани» государственной пошлины в сумме 2 867 488,12 сомов. Апелляционная жалоба ОАО «Кыргызнефтегаз» - удовлетворена.

Не согласившись с вынесенным решением Жалал-Абадского областного суда от 30 сентября 2020 года, ОсОО «ЮниТрейд компани» обратилось с кассационной жалобой в Верховный суд Кыргызской Республики.

Постановлением судебной коллегии по гражданским и экономическим делам Верховного суда Кыргызской Республики от 18 февраля 2021 года решение Жалал-Абадского областного суда от 30 сентября 2020 года оставлено в силе, а кассационная жалоба ОсОО «ЮниТрейд компани» - без удовлетворения.

2) в качестве ответчика по иску ОсОО «ЮниТрейд компани» к ОАО «Кыргызнефтегаз» и обязать ОАО «Кыргызнефтегаз» возвратить ОсОО «ЮниТрейд компани» 8390 тонн нефти добытой из скважины №550 на участке "Майлуу-Суу IV - Восточный Избаскент" приобретенной в качестве безосновательного обогащения или в случае невозможности, возвратить безосновательно приобретенную нефть, и взыскать с ОАО «Кыргызнефтегаз» 2 265 000 долларов США и обязать ОАО «Кыргызнефтегаз» передавать 83,9% добываемой нефти со скважины №550 на участке "Майлуу-Суу IV – Восточный Избаскент" в пользу ОсОО «ЮниТрейд компани» в качестве возврата безосновательного приобретаемого имущества; и **встречное исковое заявление ОАО «Кыргызнефтегаз» к ОсОО «ЮниТрейд компани»** о взыскании с ОсОО «ЮниТрейд компани» 75 344 688,64 сом полные затраты ОАО «Кыргызнефтегаз» по договору о совместной деятельности №294 от 07.10.2009 года и контракту №297 от 09.10.2009 года по поставке бурового оборудования модели ZJ40J в адрес ОАО «Кыргызнефтегаз».

22 января 2021 года ОАО "Кыргызнефтегаз" обратилось в Ноокенский районный суд с заявлением об увеличении размера исковых требований и взыскании с ОсОО «ЮниТрейд компани» в пользу ОАО "Кыргызнефтегаз" 83 103,71 сомов полных затрат ОАО «Кыргызнефтегаз» по договору о совместной деятельности №294 от 07.10.2009 года и контракту №297 от 09.10.2009 года по поставке бурового оборудования модели ZJ40J в адрес ОАО «Кыргызнефтегаз».

15 апреля 2021 года ОсОО «ЮниТрейд компани» обратилось в Ноокенский районный суд с заявлением об уточнении исковых требований и увеличении размера исковых требований: взыскании с ОАО «Кыргызнефтегаз» в пользу ОсОО «ЮниТрейд компани» 340 050 455 сомов.

Дело назначено к рассмотрению в Ноокенском районном суде.

3) в качестве взыскателя по заявлению ОАО "Кыргызнефтегаз" к ОсОО "ЮниТрейд компани" об изменении способа и порядка исполнения решения Бишкекского городского суда от 08 октября 2010 года по делу МЭД-963/10мбс9, а именно принудительно обязать должника ОсОО "ЮниТрейд компани" за свой счет демонтировать и полностью вывести буровую установку марки ZJ40J, в номенклатуре и количестве, поставленного по Контракту №297 от 09.10.2009 года, с лицензионной территории ОАО "Кыргызнефтегаз" "Майли-Суу IV - Восточный Избаскент".

Определением Ноокенского районного суда от 01.06.2021 года заявление ОАО "Кыргызнефтегаз" об изменении способа и порядка исполнения решения Бишкекского городского суда от 08 октября 2010 года по делу МЭД-963/10мбс9, а именно принудительно обязать должника ОсОО «ЮниТрейд компани» за свой счет демонтировать и полностью вывести буровую установку марки ZJ40J, в номенклатуре и количестве, поставленного по Контракту №297 от 09.10.2009 года, с лицензионной территории ОАО "Кыргызнефтегаз" "Майлуу-Суу IV - Восточный Избаскент" было удовлетворено.

Определением Жалал-Абадского областного суда от 27 июля 2021 года определение Ноокенского районного суда от 01.06.2021 года было отменено. Вынесено новое определение об отказе в удовлетворении заявления ОАО "Кыргызнефтегаз".

Не согласившись с определением Жалал-Абадского областного суда от 27 июля 2021 года, ОАО "Кыргызнефтегаз" обратилось в Верховный суд Кыргызской Республики с частной жалобой в кассационном порядке.

Постановлением Верховного суда Кыргызской Республики от 22 декабря 2021 года определение Жалал-Абадского областного суда от 27 июля 2021 года было оставлено в силе.

4) В качестве истца по исковому заявлению ОАО «Кыргызнефтегаз» к ОсОО «ЮниТрейд компани» о принудительном обязанности ответчика ОсОО «ЮниТрейд компани» за свой счет демонтировать и полностью вывести буровую установку марки ZJ40J, в номенклатуре и количестве, поставленного по Контракту №297 от 09.10.2009 года, с лицензионной территории ОАО «Кыргызнефтегаз» «Майлуу-Суу IV – Восточный Избаскент». Дело на стадии судебного разбирательства в Ноокенском районном суде.

5) в качестве ответчика по исковому заявлению истца Межрегионального управления Государственной инспекции по экологической и технической безопасности при ПКР по г.Майлуу-Суу, Ноокенскому и Базар-Коргонскому районам. К ОАО "Кыргызнефтегаз" о взыскании с ОАО "Кыргызнефтегаз" суммы причиненного ущерба порчей земель в размере 196 000 сомов (Дело №950-20.Д7).

Определением Ноокенского районного суда от 22 сентября 2021 года исковое заявление истца Межрегионального управления Государственной инспекции по экологической и технической безопасности при ПКР по г.Майлуу-Суу, Ноокенскому и Базар-Коргонскому районам было оставлено без рассмотрения.

Не согласившись с судебным актом суда первой инстанции, Жалал-Абадское территориальное управление Государственного комитета по экологии и климату Кыргызской республики обратилось с апелляционной жалобой в Жалал-Абадский районный суд.

б) в качестве потерпевшей стороны по уголовному делу №37-15-111, возбужденного по заявлению ОАО «Кыргызнефтегаз» в отношении бывшего работника ОАО «Кыргызнефтегаз» Нышанкулова Абдилмурата Момунжановича за предоставление поддельного диплома при устройстве на работу и незаконно получавшего заработную плату. Постановлением Ноокенского районного суда Жалал-Абадской области от 07 сентября 2018 года, уголовное дело №237-15-001 было направлено в СО ОВД Ноокенского района на следствие для устранения пробелов следствия.

Однако со стороны прокуратуры Ноокенского района было подано представление в апелляционном порядке на постановление Ноокенского районного суда от 07.09.2018 года. Определением Жалал-Абадского областного суда от 24 октября 2018 года постановление Ноокенского районного суда от 07.09.2018 года было оставлено в силе без изменений.

Однако со стороны Нышанкулова А.М. была подана жалоба в надзорном порядке в Верховный суд КР на определение Жалал-Абадского областного суда от 24.10.2018 года.

27 мая 2019 года Верховным судом КР постановление Ноокенского районного суда от 07.09.2018 года и определение Жалал-Абадского областного суда от 24.10.2018 года были оставлены в силе. Впоследствии уголовное дело №37-15-111 по обвинению Нышанкулова Абдилмурата Момунжановича в совершении преступлений предусмотренных ст.166 ч.3., ст.350 ч.1.2 Уголовного кодекса Кыргызской Республики (в редакции 1997 г.) было передано в производство СО ОВД Ноокенского района МВД Кыргызской Республики.

Постановлением начальника СО ОВД Ноокенского района подполковника милиции Исакова Ч.Т. от 30.12.2021 года уголовное дело №03-072-2019-000019 (№37-15-111) на основании п.2 ч.1 ст.27 Уголовного процессуального кодекса Кыргызской Республики было прекращено.

7) в качестве истца по исковому заявлению ОАО «Кыргызнефтегаз» к ИП Темирову Кызбаю о взыскании суммы задолженности за поставленный природный газ. Решением Межрайонного суда г. Бишкек от 14 октября 2015 года исковое заявление ОАО «Кыргызнефтегаз» к ИП Темирову Кызбаю о принудительном взыскании суммы задолженности в размере 5 698 523,20 сом было удовлетворено. Не согласившись с данным решением суда, Темиров Кызбай обратился с кассационной жалобой в Бишкекский городской суд об отмене вышеуказанного решения. Постановлением Бишкекского городского суда от 04 апреля 2016 года решение Межрайонного суда города Бишкек от 14 октября 2015 года оставлено в силе, а кассационная жалоба ИП Темирова Кызбая – оставить без удовлетворения.

Со стороны ИП Темирова Кызбая подана надзорная жалоба в Верховный суд Кыргызской Республики на вышеуказанные судебные акты об их отмене. Постановлением Верховного суда Кыргызской Республики от 08 ноября 2016 года решение Межрайонного суда г. Бишкек от 14 октября 2015 года и постановление Бишкекского городского суда от 04 апреля 2016 года отменены, дело направлено в Межрайонный суд г. Бишкек на новое рассмотрение. Решением Межрайонного суда г. Бишкек от 04 сентября 2017 года исковое заявление ОАО «Кыргызнефтегаз» удовлетворено частично. Взыскано с ИП Темирова Кызбая сумма основной задолженности в размере 5 180 475,64 сом. Взыскано с ИП Темирова Кызбая в пользу ОАО «Кыргызнефтегаз» сумма пени в размере 518 047,56 сом. В части требований ОАО «Кыргызнефтегаз» о взыскании с ИП Темирова Кызбая суммы пени в размере 1 310 808 сом – отказано.

19 марта 2018 года Межрайонным судом г. Бишкек выдан исполнительный лист по делу №ЭД-162/17мс5 о взыскании с ИП Темирова Кызбая в пользу ОАО «Кыргызнефтегаз» сумму основной задолженности в размере 5 180 475,64 сом. Взыскании с ИП Темирова Кызбая в пользу ОАО «Кыргызнефтегаз» суммы пени в размере 518 047,56 сом.

Судебный исполнитель ПССИ по экономическим делам г. Бишкек в целях обеспечения исполнительного документа, постановлением от 16 июля 2018 года наложил запрет проводить регистрационные действия по отчуждению (снятию учета) автотранспортных средств:

- марки «Лексус-RX300», 2002 года выпуска, госномер В3005АL;
- марки «МЕРСЕДЕС-БЕНЦ308», 1990 года выпуска, госномер В3206АК;
- марки «ДАФ95ХЕ430», 2000 года выпуска, госномер В5074АZ;
- марки «ФОЛЬКСВАГЕН-LT35TDI», 2004 года выпуска, госномер В6596АW;
- марки «ШАКМАН-SX3314DT366», 2014 года выпуска, госномер В9743АV.

Со стороны ОАО «Кыргызнефтегаз» было подано в Межрайонный суд города Бишкек заявление об изменении способа и порядка исполнения решения Межрайонного суда г. Бишкек от 04 сентября 2017 года, путем обращения взыскания на вышеуказанные автотранспортные средства.

Определением Межрайонного суда города Бишкек от 12 марта 2019 года, заявление ОАО «Кыргызнефтегаз» об изменении способа и порядка исполнения решения Межрайонного суда г. Бишкек от 04 сентября 2017 года было удовлетворено.

Изменен способ и порядок исполнения решения Межрайонного суда г. Бишкек от 04 сентября 2017 года путем обращения взыскания на автотранспортные средства (имущества) должника – индивидуального предпринимателя Темирова Кыязбая, а именно:

- марки «Лексус-RX300», 2002 года выпуска, госномер В3005АL;
- марки «МЕРСЕДЕС-БЕНЦ308», 1990 года выпуска, госномер В3206АК;
- марки «ДАФ95ХЕ430», 2000 года выпуска, госномер В5074АZ;
- марки «ФОЛЬКСВАГЕН-LT35TDI», 2004 года выпуска, госномер В6596АW;
- марки «ШАКМАН-SX3314DT366», 2014 года выпуска, госномер В9743АV.

22 марта 2019 года определение Межрайонного суда города Бишкек от 12 марта 2019 года вступило в законную силу.

30 октября 2020 года, Ленинским районным судом города Бишкек был выдан исполнительный лист (дело №СЭ-31/19мбс5, ЭД-162/17мбс5).

Дело на стадии исполнительного производства в ПССИ Ленинского района города Бишкек.

8) в качестве истца по исковому заявлению ОАО «Кыргызнефтегаз» к ОсОО «Кыргыз Мунай» о взыскании с ОсОО «Кыргыз Мунай» задолженности по договору на хранение мазута №194 от 20.05.2009 года в размере 1 845 403,56 сомов (дело №ЭД-1002/19мбс4).

Решением Межрайонного суда г. Бишкек от 07 июня 2019 года исковое заявление ОАО "Кыргызнефтегаз" удовлетворено. Взыскано с ОсОО "Кыргыз Мунай" в пользу ОАО "Кыргызнефтегаз" денежные средства в размере 1 845 403,56 сомов, уплаченную государственную пошлину в размере 46 908,06 сомов.

06 сентября 2019 года Межрайонным судом г. Бишкек выдан исполнительный лист по делу №ЭД-1002/19мбс4.

Дело на стадии исполнительного производства в ПССИ по экономическим делам г. Бишкек.

9) в качестве заявителя по досудебному производству №03-137-2019-000015, возбужденного по признакам преступлений предусмотренного ч.2 ст.320 Уголовного кодекса Кыргызской Республики в отношении должностных лиц мэрии г. Кочкор-Ата, Ноокенского районного управления по градостроительству и архитектуре, Ноокенского районного управления по землеустройству и регистрации прав на недвижимое имущество, по факту строительства жилых домов в охранной зоне нефтепровода ОАО «Кыргызнефтегаз».

Прокуратурой Ноокенского района по результатам проверки в отношении должностных лиц мэрии г. Кочкор-Ата, Ноокенского районного управления по градостроительству и архитектуре, и Ноокенского районного управления по землеустройству и регистрации прав на недвижимое имущество было зарегистрировано досудебное производство за №03-137-2019-000015 по признакам преступлений предусмотренного ч.2 ст.320 УК Кыргызской Республики,

которое для организации расследования было поручено СО УГСБЭП по Жалал-Абадской области.

По результатам следствия 24 декабря 2020 года следователем СО УГСБЭП по Жалал-Абадской области Т.Аденовым досудебное производство было прекращено производством на основании ст.26 ч.1 п.2 Уголовного процессуального кодекса Кыргызской Республики.

23 декабря 2021 года прокуратурой Жалал-Абадской области, по результатам изучения, принятое следователем СО УГСБЭП по Жалал-Абадской области, вышеуказанное решение о прекращении досудебного производства было отменено, уголовное дело за №03-137-2019-000015 было направлено в прокуратуру Ноокенского района для организации дальнейшего расследования.

10) в качестве административного истца по иску ОАО «Кыргызнефтегаз» к Ответчикам Мэрии города Кочкор-Ата, Ноокенскому филиалу Государственного учреждения "Кадастр" при Государственном агентстве по земельным ресурсам при Правительстве Кыргызской Республики, третьему лицу Ноокенскому районному управлению по градостроительству и архитектуре о признании недействительными правоустанавливающих и правоудостоверяющих документов на земельные участки, расположенных по адресу: город Кочкор-Ата, ул.Семетей.

Решением Административного суда Жалал-Абадской области от 19 ноября 2021года административный иск ОАО "Кыргызнефтегаз" был удовлетворен.

Не согласившись с судебным актом суда первой инстанции, представитель третьих лиц Ч.Мырзабеков обратился в Жалал-Абадский областной апелляционный жалобой.

Определением Жалал-Абадского областного суда от 20 января 2022 года апелляционная жалоба представителя третьих лиц Ч.Мырзабекова была возвращена.

Не согласившись с судебным актом суда второй инстанции, представитель третьих лиц Ч.Мырзабеков обратился в Верховный суд Кыргызской Республики с кассационной жалобой. Со стороны ОАО "Кыргызнефтегаз" подано в Верховный суд Кыргызской Республики возражение к кассационной жалобе Ч. Мырзабекова.

11) в качестве истца по исковому заявлению ОАО «Кыргызнефтегаз» к специальному администратору ГАО Разрез «Ак-Улак» о признании ОАО «Кыргызнефтегаз» кредитором ГАО Разрез «Ак-Улак» с суммой требования 39 675 тонн угля марки БР.

Решением Межрайонного суда Нарынской области от 07 февраля 2013 года исковые требования ОАО «Кыргызнефтегаз» удовлетворены полностью. Так ОАО «Кыргызнефтегаз» было признано кредитором ГАО Разрез «Ак-Улак» с суммой требования 39 675 тонн угля марки БР. А специальный администратор ГАО Разрез «Ак-Улак» был обязан включить ОАО «Кыргызнефтегаз» в список кредиторов ГАО Разрез «Ак-Улак» с суммой требования 39 675 тонн угля марки БР.

Определением Межрайонного суда Нарынской области от 02 марта 2017 года (дело №СЭ-07/17-МН) исковое заявление ОАО «Кыргызнефтегаз» было удовлетворено частично. Специальный администратор ГАО «Разрез Ак-Улак» обязан произвести оценку суммы требования ОАО «Кыргызнефтегаз» в размере 39 675 тонн угля марки БР в денежном выражении из расчета 1000 сом за одну тонну.

Задолженность ГАО Разрез «Ак-Улак» будет погашена в порядке очередности в соответствии со статьей 87 Закона Кыргызской Республики «О банкротстве (несостоятельности)».

12) по дебиторской задолженности ОАО "Майлуу-Сууйский электроламповый завод":

Решением Межрайонного суда Жалал-Абадской области от 16 февраля 2009 года по делу №ЭД-17/09МД заявление Управления по делам банкротства при Государственном комитете Кыргызской Республики по управлению государственным имуществом о признании ОАО "Майлуу-Сууйский электроламповый завод" банкротом (несостоятельным) было

Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»
Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2021 г.

удовлетворено.

ОАО "Майлуу-Сууйский электроламповый завод" было признано банкротом (несостоятельным) и в отношении него была назначена процедура специального администрирования.

В соответствии со ст.55 Закона Кыргызской Республики «О банкротстве (несостоятельности)», специальным администратором было принято решение о проведении реструктуризации ОАО "МСЭЛЗ"-банкрот. На базе жизнедеятельных активов ОАО "МСЭЛЗ"-банкрот в 2010 году было создано новое Общество с ограниченной ответственностью "Майлуу-Сууйский ламповый завод" (далее ОсОО "МСЛЗ") в целях дальнейшей продажи для удовлетворения требований кредиторов.

ОсОО "МСЛЗ" зарегистрировано в Управлении юстиции Жалал-Абадской области 30 ноября 2010 года (свидетельство о государственной регистрации юридического лица серии УР №0068164).

Остаток признанной задолженности на 31.12.2019 года складывается из сумм:

тыс. сом

| Наименование кредитора | Основная сумма задолженности | Проценты, пени | Итого сумма задолженности | % к общей сумме признанной задолженности |
|---------------------------|------------------------------|------------------|---------------------------|--|
| Социальный фонд КР | 20 664,76 | 28 390,50 | 49 055,26 | 28,34 |
| ОсОО "Газпром Кыргызстан" | 54 169,40 | 38 745,10 | 92 914,50 | 53,57 |
| ОАО "Кыргызнефтегаз" | 9 146,80 | 6 941,40 | 16 088,20 | 9,29 |
| Прочие кредиторы | 14 376,93 | 689,21 | 15 066,14 | 8,71 |
| Итого: | 98 357,89 | 74 766,21 | 173 124,10 | 100,0 |

24 декабря 2021 года, между ОАО "Кыргызнефтегаз" и Министерством финансов Кыргызской Республики, было заключено Соглашение об уступке права требования задолженности ОАО «Майлуу-Сууйский электроламповый завод»-банкрот перед ОАО "Кыргызнефтегаз" на сумму 16 087 990,07 сомов, согласно которому Министерство финансов Кыргызской Республики до 31.12.2021 года погашает ОАО "Кыргызнефтегаз" часть суммы основного долга в размере 8 905 798 сомов, до 31.03.2022 года оставшуюся часть основного долга в сумме 393 492,07 сома и пени по решению суда - 6 788 700 сомов.

28 декабря 2021 года Государственным агентством ПО управлению бюджетными кредитами при Министерстве экономики и финансов Кыргызской Республики платежным поручением №814/968738379669 было перечислено на расчетный счет ОАО "Кыргызнефтегаз" сумма в размере 8 905 798 сомов.

13) в качестве истца по иску ОАО «Кыргызнефтегаз» к Каримову Омурбеку, уроженцу села Шанкол Ноокатского района Ошской области, о возмещении ущерба, причиненного дорожно-транспортным происшествием автомашине ОАО «Кыргызнефтегаз» марки Лексус RX-300 гос.номер 47 77 ВВ на сумму в размере 231 057 сом.

Заочным решением Ленинского районного суда города Бишкек от 15 декабря 2015 года исковое заявление ОАО «Кыргызнефтегаз» было удовлетворено.

28 апреля 2017 года Ленинским районным судом г.Бишкек выдан исполнительный лист по делу №ГД-3729/15гБ1 о взыскании с Каримова Омурбека Асановича в пользу ОАО «Кыргызнефтегаз» сумму материального ущерба в размере 230 157 сом.

Дело на стадии исполнительного производства в ПССИ Ленинского района города Бишкек. Должник ограничен в выезде.

14) в качестве истца по исковому заявлению ОАО «Кыргызнефтегаз» к ООО «СПЕЦСЕРВИС» (Российская Федерация, Кабардино-Балкарская Республика, город Нарткала, улица Мусаева, 9) о расторжении Контракта №425 от 18 августа 2014 года, Дополнительного соглашения №65 от 02.02.2015 года и принудительном взыскании с Ответчика суммы задолженности в размере 7 248 267 рублей РФ.

Решением Межрайонного суда Жалал-Абадской области от 29 апреля 2016 года исковое заявление и заявление об увеличении исковых требований ОАО «Кыргызнефтегаз» удовлетворено. Расторгнут Контракт №425 от 18 августа 2014 года и Дополнительное соглашение №65 от 02.02.2015 года, заключенные между ОАО «Кыргызнефтегаз» и ООО «СПЕЦСЕРВИС». Взыскана с ООО «СПЕЦСЕРВИС» в пользу ОАО «Кыргызнефтегаз» сумма в размере: 7 248 267 рублей РФ – основная сумма задолженности; 823 160 рублей РФ – сумма гарантийного обеспечения исполнения контракта; 2 743 867 рублей РФ – сумма пени, **всего 10 815 294** рублей РФ, что эквивалентно 11 402 564,56 сомам Кыргызской Республики.

03 ноября 2016 года ОАО «Кыргызнефтегаз» обратилось в Судебный департамент при Верховном суде Кыргызской Республики с ходатайством исх. №ЖН-969 о признании и разрешении принудительного исполнения на территории Российской Федерации решения Межрайонного суда Жалал-Абадской области от 29.04.2016 года.

Судебный департамент при Верховном суде Кыргызской Республики письмом исх. №СП-1-220/4009 от 09.11.2016 года уведомило о том, что ходатайство ОАО «Кыргызнефтегаз» направлено в Министерство юстиции Российской Федерации для исполнения.

16 января в адрес ОАО «Кыргызнефтегаз» поступило письмо Судебного департамента при Верховном суде Кыргызской Республики исх. №СП-1-220/88 от 29.01.2017 года о возврате ходатайства ОАО «Кыргызнефтегаз» с приложением письма заместителя директора Департамента международного права и сотрудничества Министерства юстиции Российской Федерации В.И. Лысак исх. № 06-148298/16 от 22.12.2016 года.

03 мая 2017 года ОАО «Кыргызнефтегаз» направило ходатайство исх. №АБ-399 о признании и разрешении принудительного исполнения на территории Российской Федерации решения Межрайонного суда Жалал-Абадской области от 29.04.2016 года в Судебный департамент при Верховном суде Кыргызской Республики.

28 октября 2017 года в адрес ОАО «Кыргызнефтегаз» поступило письмо Судебного департамента при Верховном суде Кыргызской Республики исх. №СП-1-220/4192 от 18.10.2017 года с копией определения Верховного суда Кабардино-Балкарской Республики от 28 августа 2017 года об оставлении ходатайства ОАО «Кыргызнефтегаз» без удовлетворения.

01 ноября 2017 года ОАО «Кыргызнефтегаз» через Судебный департамент при Верховном суде Кыргызской Республики обратилось в Компетентный суд РФ с частной жалобой исх. № РА-1075 на определение Верховного суда Кабардино-Балкарской Республики от 28 августа 2017 года.

Определением Верховного суда Кабардино-Балкарской Республики от 21 февраля 2018 года ходатайство ОАО «Кыргызнефтегаз» о восстановлении процессуального срока подачи частной жалобы на определение Верховного суда Кабардино-Балкарской Республики от 28 августа 2017 года было удовлетворено.

Постановлением Верховного суда Кабардино-Балкарской Республики от 29 марта 2018 года определение Верховного суда Кабардино-Балкарской Республики от 28 августа 2017 года было отменено; ходатайство ОАО «Кыргызнефтегаз» о признании и разрешении принудительного исполнения на территории Российской Федерации решения Межрайонного суда Жалал-Абадской области Кыргызской Республики от 29 апреля 2016 года о взыскании с ООО «СПЕЦСЕРВИС» денежных средств и направлении в соответствующий арбитражный суд Российской Федерации по подсудности было удовлетворено.

Определением Арбитражного суда Кабардино-Балкарской Республики от 24 сентября 2018 года (дело №А20-1636/2018) ходатайство ОАО «Кыргызнефтегаз» было удовлетворено. Арбитражным судом Кабардино-Балкарской Республики определено признать и привести в

Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»

Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2021 г.

исполнение решение Межрайонного суда Жалал-Абадской области Кыргызской Республики от 29.04.2016 по делу №ЭД-72/2016МД о взыскании с Общества с ограниченной ответственностью «СПЕЦСЕРВИС» в пользу открытого акционерного общества «Кыргызнефтегаз» 7 248 267 российских рублей основной суммы задолженности, 823 160 российских рублей суммы гарантийного обеспечения исполнения контракта, 2 743 867 российских рублей пени, всего – 10 815 российских рублей, что эквивалентно 11 402 265,54 сомам Кыргызской Республики. Взыскать с Общества с ограниченной ответственностью «СПЕЦСЕРВИС» в пользу открытого акционерного общества «Кыргызнефтегаз» 3 рублей судебных расходов по уплате государственной пошлины.

Арбитражным судом Кабардино-Балкарской Республики выдан исполнительный лист серии ФС №012700322 от 24 сентября 2018 года по делу №А20-1636/2018, также выдан исполнительный лист серии ФС №012700327 от 24 сентября 2018 года по делу №А20-1636/2018.

Постановлением Арбитражного суда Северо-Кавказского округа Российской Федерации от 07 февраля 2019 года определение Арбитражного суда Кабардино-Балкарской Республики от 24 сентября 2018 года было оставлено без изменения, кассационная жалоба ООО «СПЕЦСЕРВИС» - без удовлетворения.

Подлинники исполнительных листов серии ФС № 012700322 от 24 сентября 2018 года и серии ФС №012700327 от 24 сентября 2018 года направлены через Судебный департамент при Верховном суде КР в Урванский межрайонный отдел судебных приставов Управления Федеральной службы судебных приставов России по Кабардино-Балкарской Республике для их принятия и возбуждения по ним исполнительного производства в отношении ООО "СПЕЦСЕРВИС".

Постановлением судебного пристава-исполнителя Межрайонного отделения по ИОИП УФССП России по КБР от 04.12.2020 года исполнительный лист серии ФС № 012700322 от 24 сентября 2018 года был возвращен. Исполнительное производство №59139/19/07020-ИП окончено. Согласно данному постановлению, сумма, взысканная по исполнительному производству, составляет: 99 972,27 рублей РФ.

Постановлением судебного пристава-исполнителя Межрайонного отделения по ИОИП УФССП России по КБР от 04.12.2020 года исполнительный лист серии ФС № 012700327 от 24 сентября 2018 года был возвращен. Исполнительное производство №59140/19/07020-ИП окончено. Согласно данному постановлению, сумма, взысканная по исполнительному производству, составляет: 27,73 рублей РФ.

08 июля 2021 года подлинники исполнительных листов серии ФС №012700322 от 24 сентября 2018 года и серии ФС №012700327 от 24 сентября 2018 года направлены через Судебный департамент при Верховном суде КР в Урванский межрайонный отдел судебных приставов Управления Федеральной службы судебных приставов России по Кабардино-Балкарской Республике для их принятия и возбуждения по ним исполнительного производства В отношении ООО "СПЕЦСЕРВИС".

Согласно письму Федеральной службы судебных приставов Министерства юстиции Российской Федерации №00071/21/175450 от 20.10.2021 года, на основании исполнительных листов были возбуждены исполнительные производства №34002/21/07020-ИП, №34003/21/07020-ИП, которые были объединены в сводное исполнительное производство №34003/21/07020-СД. В целях установления имущественного положения должника судебным приставом-исполнителем направлены запросы в регистрирующие органы и кредитные организации.

15) в качестве взыскателя по исполнительным листам, выданным Межрайонным судом по экономическим и административным делам Баткенской области от 20 июля 2011 года и от 29 октября 2012 года (дело №ЭД-34/2011МБа).

Со стороны ОАО «Кыргызнефтегаз» в Межрайонный суд по экономическим и

административным делам Баткенской области было подано исковое заявление о взыскании денежной суммы в размере 4 000 000 сомов с Государственной администрации Баткенской области.

Решением Межрайонного суда по экономическим и административным делам Баткенской области от 06 апреля 2011 года в пользу ОАО «Кыргызнефтегаз» с Государственной администрации Баткенской области была взыскана сумма в размере 4 000 000 сомов (дело №ЭД-34/2011МБа).

20 июля 2011 года Межрайонный суд по экономическим и административным делам Баткенской области выдал ОАО «Кыргызнефтегаз» исполнительный лист для принудительного взыскания.

27 августа 2012 года в Межрайонный суд по экономическим и административным делам Баткенской области со стороны ОАО «Кыргызнефтегаз» было подано заявление об изменении способа исполнительного решения.

Определением Межрайонного суда по экономическим и административным делам Баткенской области от 26 сентября 2012 года заявление об изменении способа исполнительного решения ОАО «Кыргызнефтегаз» было удовлетворено полностью.

29 октября 2012 года Межрайонный суд по экономическим и административным делам Баткенской области выдал ОАО «Кыргызнефтегаз» исполнительный лист путем принудительного обращения взыскания на движимые и недвижимые имущества Государственной администрации Баткенской области.

Дело на стадии исполнительного производства в ПССИ Баткенского района.

16) по дебиторской задолженности ООО «СнабНефтьКомплект (РФ, г. Екатеринбург, пер. Коллективный, 19-81):

16 марта 2010 года между ОАО «Кыргызнефтегаз» и ООО «СнабНефтьКомплект» был заключен Контракт №201, согласно которому ООО «СнабНефтьКомплект» приняло на себя обязательство по поставке в адрес ОАО «Кыргызнефтегаз» запорной арматуры, гаечных ключей, слесарных инструментов на сумму 682 190 российских рублей.

Так в соответствии с п. 4.1 вышеуказанного Контракта, оплата должна была быть произведена в два этапа: 50% от общей суммы контракта в виде предоплаты в течение десяти банковских дней после даты заключения контракта; оставшиеся 50% - в течение десяти банковских дней с момента готовности товара к отгрузке.

Первая половина денежных средств была перечислена ОАО «Кыргызнефтегаз» на расчетный счет ООО «СнабНефтьКомплект» 26 марта 2010 года, а вторая – 06 апреля 2010 года. Как в первом, так и во втором случае переводы были произведены после письменного обращения директора ООО «СнабНефтьКомплект» В.Ю. Кашкарова.

Таким образом, ОАО «Кыргызнефтегаз» по вышеуказанному Контракту полностью исполнила свои обязательства, а со стороны ООО «СнабНефтьКомплект» обязательства по поставке товара не исполнены по сегодняшний день.

В этой связи, 05 марта 2019 года ОАО "Кыргызнефтегаз" обратилось в Генеральную прокуратуру Российской Федерации с заявлением о принятии соответствующих мер и привлечении к уголовной ответственности ответственных лиц ООО «СнабНефтьКомплект» за мошенничество, сопряженное с преднамеренным неисполнением договорных обязательств в сфере предпринимательской деятельности.

08 апреля 2020 года в ОАО "Кыргызнефтегаз" поступило письмо УМВД РФ по г. Екатеринбург исх. №26/07-1278 от 22.10.2019 года, к которой было приложено постановление об отказе в возбуждении уголовного дела от 22 октября 2019 года.

13 апреля 2020 года ОАО "Кыргызнефтегаз" обратилось с жалобой исх. №РА-36 прокурору Свердловской области РФ на постановление оперуполномоченного ОЭБиПК УМВД России

по г. Екатеринбург капитана полиции Авксёнова И.Е. об отказе в возбуждении уголовного дела от 22 октября 2019 года.

02 сентября 2020 года в адрес ОАО "Кыргызнефтегаз" по почте поступило письмо прокуратуры Железнодорожного района города Екатеринбурга исх. №697ж-20 от 16.07.2020 года и постановление Заместителя прокурора Железнодорожного района г. Екатеринбург, советника юстиции Л.В. Андреевой от 16 июля 2020 года, согласно которым жалоба ОАО "Кыргызнефтегаз" была удовлетворена, материалы проверки возвращены на дополнительную проверку, о результатах которой ОАО "Кыргызнефтегаз" будет уведомяно сотрудниками УМВД России по городу Екатеринбургу.

29 июня 2020 года в ОАО «Кыргызнефтегаз» поступило письмо УМВД РФ по г.Екатеринбургу от 19.05.2021 года, к которой было приложено постановление об отказе в возбуждении уголовного дела от августа 2020 года.

07 июля 2021 года ОАО «Кыргызнефтегаз» обратилось с жалобой исх. №МЖ-752 прокурору Свердловской области РФ на постановление оперуполномоченного ОЭБиПК УМВД России по г.Екатеринбургу капитана полиции Авксёнова И.Е. об отказе в возбуждении уголовного дела от августа 2020 года.

17) по исковому заявлению ОАО «Кыргызнефтегаз» к ответчику Турдияхунову Равшанбеку Хусанбаевичу о принудительном взыскании суммы задолженности по договору возмездного оказания услуг №185 от 22.05.2015 года в размере 403 347 сомов.

Решением Сузакского районного суда от 06 марта 2020 года исковое заявление ОАО "Кыргызнефтегаз" было удовлетворено. Взыскано с сельской управы Ырыс в пользу ОАО "Кыргызнефтегаз" сумма в размере 403 347 сомов (дело № ГД-461/20-Д8).

14 июля 2020 года Сузакским районным судом был выдан исполнительный лист по делу № ГД-461/20-Д8.

07 июля 2021 года ОАО "Кыргызнефтегаз" обратилось в Сузакский районный суд с заявлением об изменении способа исполнения решения Сузакского районного суда от 06 марта 2020 года по делу №ГД-461/20-Д8, а именно обратиться с взысканием суммы задолженности в размере 403 347 сомов на земельные участки сельскохозяйственного назначения, принадлежащие Турдияхунову Равшанбеку Хусанбаевичу на праве частной собственности, общей площадью 0,72 га (идентификационные номера 3-05-13-0015-0053, 3-05-13-0030-1999) по Договору купли-продажи земельного участка сельскохозяйственного назначения №35 от 11.09.2007 года на эти земельные участки в пределах их стоимости.

Определением Сузакского районного суда от 11 августа 2021 года по делу №СГ-096/21-Д8 вышеуказанное заявление ОАО "Кыргызнефтегаз" было удовлетворено.

15 сентября 2021 года Сузакским районным судом был выдан исполнительный лист по делу №С-096/21-Д8, который был направлен в ПССИ Сузакского района для исполнения.

Дело на стадии исполнительного производства в ПССИ Сузакского района.

18) в качестве потерпевшей стороны по уголовному делу №43-18-505, возбужденного по признакам преступления, предусмотренного п.2,3 ч.2 ст.164 Уголовного кодекса Кыргызской Республики по факту кражи товарной нефти ОАО «Кыргызнефтегаз» на нефтепроводе от Участка подготовки и перекачки нефти «Избаскент» ОАО «Кыргызнефтегаз» - НПЗ ЗАО «Кыргыз Петролеум Компани».

Приговором Сузакского районного суда от 08 февраля 2019 года житель села Кумуш-Азиз Сузакского района Юлдашев Абдували Абдумаликович был признан виновным в совершении преступления, предусмотренного ч. 3 ст.200 Уголовного кодекса Кыргызской Республики с лишением свободы сроком на 6 лет. С Юлдашева Абдували Абдумаликовича в пользу ОАО "Кыргызнефтегаз" взыскана сумма причиненного ущерба в размере 7 672 903,1 сомов.

Определением Сузакского районного суда от 13 ноября 2020 года заявление ОАО

«Кыргызнефтегаз» об изменении способа и порядка исполнения приговора Сузакского районного суда от 08 февраля 2019 года было удовлетворено частично, обращено взыскание на движимое имущество Юлдашева Абдували Абдумаликовича, а именно автомашина марки "Hyundai Porter" гос.номер 04KG063ABY и "Hyundai Porter" гос.номер 04KG592ACE.

05 февраля 2021 года Сузакским районным судом выдан исполнительный лист об обращении взыскания на движимое имущество Юлдашева Абдували Абдумаликовича, а именно на автомашины марки "Hyundai Porter" гос.номер 04KG063ABY и "Hyundai Porter" гос.номер 04KG592ACE (дело №СГ-063/20-Д8).

В соответствии с постановлением судебного исполнителя ПССИ Сузакского района М.С.Сабирова о передаче нереализованного имущества от 10 июня 2021 года и актом приема-передачи имущества, автомашина марки "Hyundai Porter" гос.номер 04KG063ABY была передана ОАО «Кыргызнефтегаз» по оценочной стоимости 649 000 сомов (отчет об оценке от 30.03.2021 года).

Так же согласно постановлению судебного исполнителя ПССИ Сузакского района М.С.Сабирова от 10 июня 2021 года автомашина марки "Hyundai Porter" 04KG592ACE была объявлена в розыск и до ее нахождения исполнительное производство было временно приостановлено.

19) в качестве истца по делу по иску ОАО «Кыргызнефтегаз» к Тоскоол-Атинскому лесхозу, обязать заключить договоры долгосрочной аренды земельных участков для разработки полезных ископаемых и строительства объектов инфраструктуры при пользовании недрами, общей площадью 336,32 гектаров, расположенных на территории Ноокенского района Жалал-Абадской области, сроком до 11 декабря 2019 года.

Решением Ноокенского районного суда от 23 сентября 2020 года исковое заявление было ОАО «Кыргызнефтегаз» удовлетворено.

Тоскоол-Атинское лесное хозяйство обязано заключить с ОАО "Кыргызнефтегаз" договоры долгосрочной аренды земельных участков для разработки полезных ископаемых и строительства объектов инфраструктуры при пользовании недрами, общей площадью 336,32 га, расположенных в Ноокенском районе Жалал-Абадской области, сроком до 11.12.2039 года.

Взыскано с Тоскоол-Атинского лесного хозяйства в пользу ОАО "Кыргызнефтегаз" уплаченная государственная пошлина в размере 2000 сомов.

26 октября 2020 года Ноокенским районным судом были выданы исполнительные листы, которые направлены в ПССИ Ноокенского района для исполнения.

15 марта 2021 года судебным исполнителем ПССИ Ноокенского района М.С. Сабировым было вручено уведомление о добровольном исполнении решения Ноокенского районного суда от 23 сентября 2020 года и исполнительного листа от 26 октября 2020 года. 15 марта 2021 года Главным лесничим Тоскоол-Атинского лесного хозяйства К.Жээнбековым было дано обязательство.

Однако поскольку решение Ноокенского районного суда от 23 сентября 2020 года и исполнительный лист от 26 октября 2020 года по делу МГД-798-20Д7. не были своевременно исполнены, 30 марта 2021 года ОАО "Кыргызнефтегаз" обратилось в ОВД Ноокенского района с заявлением о привлечении к ответственности виновных лиц Тоскоол-Атинского лесного хозяйства за неисполнение в установленные сроки вступившего в законную силу решения суда в соответствии со ст. 167 Кодекса Кыргызской Республики о проступках.

02 апреля 2021 года в ОАО "Кыргызнефтегаз" поступило письмо ПССИ Ноокенского района исх. №1974 от 29.03.2021 года. согласно которому в связи фактическим исполнением требований, содержащихся в исполнительном документе. исполнительное производство было окончено в соответствии с п.1 ч.1 ст. 115 Закона Кыргызской Республики "О статусе судебных исполнителей и об исполнительном производстве".

20) в качестве административного истца по делу по иску ОАО «Кыргызнефтегаз» Государственному учреждению "Кадастр" при Государственном агентстве по земельным ресурсам при Правительстве Кыргызской Республики, Сулюкта-Лейлекскому филиалу Государственного учреждения "Кадастр" об признании решения Ответчика Государственного учреждения "Кадастр" при Государственном агентстве по земельным ресурсам при Правительстве Кыргызской Республики №01-13/2010 от 18 июня 2020 года недействительным; признании действия Ответчика Сулюкта-Лейлекского филиала Государственного учреждения "Кадастр", выразившееся в отказе выполнении землеустроительных работ незаконным; обязать Ответчика Сулюкта-Лейлекский филиал Государственного учреждения "Кадастр" зарегистрировать договоры аренды земельных участков, заключенных с лесхозом Арка (договор №204 от 04.02.2020 года) и сельскими управами Бешкент (договор №205 от 04.02.2020 года) и Кулунду (договор №206 от 04.02.2020 года), и выдать правоудостоверяющие документы на каждый указанный договор. Решением Административного суда города Бишкек от 23 сентября 2020 года административный иск ОАО «Кыргызнефтегаз» был удовлетворен полностью (дело №АД-747/20мбс3).

24 марта 2021 года Административным судом города Бишкек был выдан исполнительный лист, который был направлен судом в ПССИ по экономическим делам г. Бишкек для исполнения.

21) в качестве административного истца по административному иску ОАО «Кыргызнефтегаз» к Государственному учреждению "Кадастр" при Государственном агентстве по земельным ресурсам при Правительстве Кыргызской Республики, а также Аксы́йскому филиалу Государственного учреждения "Кадастр" о признании решения Государственного учреждения "Кадастр" при Государственном агентстве по земельным ресурсам при Правительстве Кыргызской Республики №01-13/2225 от 15 июля 2020 года недействительным; признании бездействия Аксы́йского филиала Государственного учреждения "Кадастр" в части нерегистрации Договора №227 от 21 февраля 2020 года и не выдаче правоудостоверяющего документа - незаконным; обязать Аксы́йского филиала Государственного учреждения "Кадастр" зарегистрировать Договор №227 от 21 февраля 2020 года, заключенного между Аксы́йским лесным хозяйством и ОАО "Кыргызнефтегаз", и выдать правоудостоверяющий документ.

Решением Административного суда города Бишкек от 24 ноября 2020 года административный иск ОАО «Кыргызнефтегаз» был удовлетворен полностью (дело №АД-781/20абс8).

29 марта 2021 года Административным судом города Бишкек был выдан исполнительный лист, который был направлен судом в ПССИ по экономическим делам г. Бишкек для исполнения.

22) в качестве ответчика по иску прокуратуры Аксы́йского района к ответчику ОАО "Кыргызнефтегаз", соответчику Аксы́йскому лесному хозяйству о солидарном взыскании с ОАО "Кыргызнефтегаз" и Аксы́йского лесного хозяйства несвоевременно уплаченной суммы потерь лесохозяйственного производства в размере 2 356 421 сомов 76 тыйынов. (Дело № ГД-328/20-Д1С3).

Решением Аксы́йского районного суда 02 сентября 2021 года по делу №ГД-477/21-Д1С1 исковое заявление прокуратуры Аксы́йского района было удовлетворено частично. Исковое требование прокуратуры Аксы́йского района в части о солидарном взыскании с ОАО «Кыргызнефтегаз» и Аксы́йского лесного хозяйства несвоевременно уплаченной суммы потерь лесохозяйственного производства в размере 2 356 421 сомов 76 тыйынов было оставлено без удовлетворения. С ОАО «Кыргызнефтегаз» была взыскана сумма потерь лесохозяйственного производства и упущенной выгоды в размере 663 062 сома.

23) В качестве ответчика по исковому заявлению истца Орозбекова Мирланбека к ОАО «Кыргызнефтегаз» о признании недействительным приказа УТТ ОАО «Кыргызнефтегаз» №42 от 08.07.2020 года и восстановлении на прежней работе. (Дело №ГД-072-21. Д7).

Определением Ноокенского районного суда от 26 марта 2021 года исковое заявление Истца Орозбекова Мирланбека было составлено без рассмотрения.

24) в качестве ответчика по исковому заявлению истцов Карабекова Талайбека Кочкоровича о признании приказа КУБР ОАО «Кыргызнефтегаз» № 95/к от 29.07.2020 года недействительным, восстановлении на прежней работе (сторожа КУБР ОАО "Кыргызнефтегаз"), выплате за несвоевременную выдачу трудовой книжки при увольнении среднего дневного заработка за каждый день задержки выдачи трудовой книжки за период с 29.07.2020 года по 26.11.2020 года и оплате суммы прогула. (Дело № ГД-821-21. Д7).

Решением Ноокенского районного суда от 27 июля 2021 года приказ КУБР ОАО «Кыргызнефтегаз» №95/к от 29.07.2020 года в части увольнения Карабекова Талайбека Кочкоровича было признано недействительным. Карабеков Талайбек Кочкорович был восстановлен на прежней работе.

Определением Ноокенского районного суда от 27 июля 2021 года, в связи с отказом Истца от исковых требований в части выплаты за несвоевременную выдачу трудовой книжки и при увольнении среднего дневного заработка за каждый день задержки выдачи трудовой книжки за период с 29.07.2020 года по 26.11.2020 года и оплаты суммы вынужденного прогула, производство по делу было прекращено.

25) в качестве ответчика по исковому заявлению истца Исмаилова Сеидбека Расулбековича о признании приказа КУБР ОАО "Кыргызнефтегаз" №95/к от 29.07.2020 года недействительным, восстановлении на прежней работе (сторожа КУБР ОАО "Кыргызнефтегаз"), выплате за несвоевременную выдачу трудовой книжки при увольнении среднего дневного заработка за каждый день задержки выдачи трудовой книжки за период с 29.07.2020 года по 26.11.2020 года и оплате суммы вынужденного прогула. (Дело №ГД-814-21.Д7)

Решением Ноокенского районного суда от 28 июля 2021 года исковое заявление Истца в части признания недействительным приказа КУБР ОАО "Кыргызнефтегаз" №95/к от 29.07.2020 года и восстановлении на прежней работе было удовлетворено. Приказ КУБР ОАО "Кыргызнефтегаз" №95/к от 29.07.2020 года был признан недействительным. Исмаилов Сеидбек Расулбекович был восстановлен на прежней работе сторожа КУБР ОАО "Кыргызнефтегаз". Исковое заявление в части выплаты за несвоевременную выдачу трудовой книжки при увольнении среднего дневного заработка за каждый день задержки выдачи трудовой книжки за период с 29.07.2020 года по 26.11.2020 года и оплаты суммы вынужденного прогула было оставлено без рассмотрения.

Решение Жалал-Абадского областного суда от 27 сентября 2021 года решение Ноокенского районного суда от 28 июля 2021 года было изменено. Решение в части оставления без рассмотрения искового заявления Истца в части выплаты за несвоевременную выдачу трудовой книжки при увольнении среднего дневного заработка за каждый день задержки выдачи трудовой книжки за период с 29.07.2020 года по 26.11.2020 года и оплаты суммы вынужденного прогула было отменено. остальной части решение было оставлено без изменения.

Апелляционная жалоба ОАО "Кыргызнефтегаз" была удовлетворена.

Определением Жалал-Абадского областного суда от 27 сентября 2021 года, в связи с отказом Истца от исковых требований в части выплаты за несвоевременную выдачу трудовой книжки при увольнении среднего дневного заработка за каждый день задержки выдачи трудовой книжки за период с 29.07.2020 года по 26.11.2020 года и оплаты суммы вынужденного прогула, производство по делу было прекращено.

26) в качестве ответчика по исковому заявлению истца Момбаева Самата Аалыевича к ОАО "Кыргызнефтегаз" о признании приказа КУБР ОАО "Кыргызнефтегаз" №95/к от 29.07.2020 года недействительным, восстановлении на прежней работе (сторожа КУБР ОАО "Кыргызнефтегаз"), выплате за несвоевременную выдачу трудовой книжки при увольнении среднего дневного заработка за каждый день задержки выдачи трудовой книжки за период с 29.07.2020 года по 26.11.2020 года и оплате суммы вынужденного прогула. (Дело №ГД-816-21.Д7).

Решением Ноокенского районного суда от 28 июля 2021 года исковое заявление Истца в части признания недействительным приказа КУБР ОАО "Кыргызнефтегаз" №95/к от 29.07.2020 года и восстановлении на прежней работе было удовлетворено. Приказ КУБР ОАО "Кыргызнефтегаз" №95/к от 29.07.2020 года был признан недействительным. Момбаев Самат Аалыевич был восстановлен на прежней работе сторожа КУБР ОАО "Кыргызнефтегаз". Исковое заявление в части выплаты за несвоевременную выдачу трудовой книжки при увольнении среднего дневного заработка за каждый день задержки выдачи трудовой книжки за период с 29.07.2020 года по 26.11.2020 года и оплаты суммы вынужденного прогула было оставлено без рассмотрения.

Решением Жалал-Абадского областного суда от 22 сентября 2021 года решение Ноокенского районного суда от 28 июля 2021 года в части признания недействительным приказа КУБР ОАО "Кыргызнефтегаз" №95/к от 29.07.2020 года было изменено на признание недействительным приказ КУБР ОАО "Кыргызнефтегаз" №95/к от 29.07.2020 года в части увольнения Момбаева Самата Аалыевича. Решение в части оставления без рассмотрения искового заявления Истца в части выплаты за несвоевременную выдачу трудовой книжки при увольнении среднего дневного заработка за каждый день задержки выдачи трудовой книжки за период с 29.07.2020 года по 26.11.2020 года и оплаты суммы вынужденного прогула было отменено. В остальной части решение было оставлено без изменения.

Апелляционная жалоба ОАО "Кыргызнефтегаз" была удовлетворена частично.

Определением Жалал-Абадского областного суда от 22 сентября 2021 года, в связи с отказом Истца от исковых требований в части выплаты за несвоевременную выдачу трудовой книжки при увольнении среднего дневного заработка за каждый день задержки выдачи трудовой книжки за период с 29.07.2020 года по 26.11.2020 года и оплаты суммы вынужденного прогула, производство по делу было прекращено.

27) в качестве ответчика по исковому заявлению истца Атакурова Усенбека Аллакуловича к ОАО "Кыргызнефтегаз" о признании приказа №80/к от 03.04.2020 года недействительным, восстановлении на прежней работе (оператора 3 разряда УДН "Избаскент-Инвест" НГДУ ОАО "Кыргызнефтегаз") и оплате суммы вынужденного прогула.

Определением Ноокенском районном суде 9 сентября 2021 года по делу №753-21. Д7) исковое заявление Истца Атакурова Усенбека Аллакуловича было оставлено без рассмотрения.

28) в качестве ответчика по заявлению представителя Бостонова Р.А., Уметалиевой Т.Дж. о восстановлении срока для обжалования решения №11 Совета директоров ОАО "Кыргызнефтегаз" от 20 ноября 2020 года о прекращении полномочий председателя правления ОАО "Кыргызнефтегаз" Бостонова Рашита Абдумаликовича незаконным, исковому заявлению истца Бостонова Рашита Абдумаликовича ОАО "Кыргызнефтегаз" признании решения №11 Совета директоров ОАО "Кыргызнефтегаз" от 20 ноября 2020 года о прекращении полномочий председателя правления ОАО "Кыргызнефтегаз" Бостонова Рашита Абдумаликовича незаконным, восстановлении в должности председателя правления ОАО "Кыргызнефтегаз" и выплате заработной платы за время вынужденного прогула, дополнению к исковому заявлению о признании решения №11 Совета директоров ОАО "Кыргызнефтегаз"

в части пункта 3 об избрании Тургунбаева Мелиса Жусупжановича председателем правления ОАО "Кыргызнефтегаз" незаконным. (Дело №ГД-529-21.Д7).

Решением Ноокенского районного суда от 16 августа 2021 года было отказано в иске Истцу Бостонову Рашиту Абдумаликовичу в связи с пропуском срока исковой давности.

29) в качестве третьего лица по исковому заявлению ОсОО "ЭйчЭлБи Марка Аудит" к Департаменту государственных закупок при Министерстве экономики и финансов Кыргызской Республики о признании недействительными решения №275133565 от 19.04.2021 года, №279458700 от 17.05.2021 года (дело №АД-1057/21абс8).

Решением Административного суда города Бишкек от 25 января 2022 года в удовлетворении административного иска ОсОО "ЭйчЭлБи Марка Аудит" к Департаменту государственных закупок при Министерстве экономики и финансов Кыргызской Республики о признании недействительными решение Независимой Межведомственной комиссии Департамента государственных закупок при Министерстве финансов Кыргызской Республики, отраженное в протоколе №275133565. размещенном на портале 19.04.2021 года, решение в протоколе №279458700. размещенном на портале 17.05.2021 года по конкурсу №210304266920943, было отказано.

30) в качестве истца по исковому заявлению к Ответчику Независимой межведомственной комиссии по рассмотрению жалоб и протестов о признании недействительным протоколов Ответчика №302612701 от 11.10.2021 года по конкурсу №210820292328443 и протокола №304615497 от 27.10.2021 года (дело №АД-1261/21абс8).

Решением Административного суда города Бишкек от 01 февраля 2022 года административный иск ОАО "Кыргызнефтегаз" был удовлетворен.

31) в качестве истца по взысканию дебиторской задолженности за услуги водоснабжения с жителей г. Кочкор-Ата.

32) в качестве истца по взысканию дебиторской задолженности за потребленный природный газ с жителей г. Кочкор-Ата.

33) в качестве истца по взысканию дебиторской задолженности за потребленный природный газ с индивидуальных предпринимателей, занимающихся обжигом извести.

34) в качестве ответчика по исковому заявлению истца Сейитбекова Асана Ныязалиевича к ОАО "Кыргызнефтегаз" о восстановлении на прежней работе (сторожа Службы безопасности ОАО "Кыргызнефтегаз") и оплате суммы вынужденного прогула.

Определением Ноокенского районного суда 16 февраля 2022 года по делу №ГД-215-22.Д7) исковое заявление Истца Сейитбекова Асана Ныязалиевича было оставлено без рассмотрения.

35) в качестве потерпевшей стороны по уголовному делу №084-04-2031, по обвинению Ботоярова Асанбая Мамаюнусовича в совершении преступлений, пр. ст.350 ч. 1,2; 166 ч.2 п.3 и 213 ч.2 Уголовного кодекса Кыргызской Республики (в ред. 1997 г.)

Постановлением Сузакского районного суда от 03 февраля 2022 года уголовное дело №084-04-2031, по обвинению Ботоярова Асанбая Мамаюнусовича в совершении преступлений, пр. ст.350 ч.1.2; 166 ч.2 п.3 и 213 ч.2 Уголовного кодекса Кыргызской Республики (в ред.1997г.) было прекращено за истечением срока давности уголовного преследования.

Не согласившись с вынесенным судебным актом суда первой инстанции, ОАО "Кыргызнефтегаз" обратилось в Жалал-Абадский областной суд с апелляционной жалобой.

36) в качестве ответчика по исковому заявлению Истца Урстамовой Ж.М. об отмене приказа ОАО "Кыргызнефтегаз" №87/к от 05.03.2020 года, восстановлении на прежней должности методиста ясли-сада №3 "Колокольчик" и оплате вынужденного прогула, а также дополнение к исковому заявлению Истца об отмене приказа ОАО "Кыргызнефтегаз" №192/к от 06 апреля

2020 года. (Дело №ГД-535-20.Д7).

Решением Ноокенского районного суда от 18 июня 2021 года по делу №ГД-535-20.Д7 исковое заявление истца Урстамовой Ж.М. об отмене приказов ОАО «Кыргызнефтегаз» №87/к от 05.03.2020 года, №192/к от 06.04.2020года, восстановлении на прежней должности и оплате вынужденного прогула было удовлетворено.

Определением Жалал-Абадского областного суда от 12 августа 2021 года апелляционная жалоба представителя ОАО "Кыргызнефтегаз" Чаканова Э.С. на решение Ноокенского районного суда от 18 июня 2021 года была возвращена.

24 августа 2021 года ОАО "Кыргызнефтегаз" обратилось в Верховный суд Кыргызской Республики с частной жалобой в кассационном порядке на определение Жалал-Абадского областного суда от 12 августа 2021 года.

16 декабря 2021 года Верховным судом Кыргызской Республики определение Жалал-Абадского областного суда от 12 августа 2021 года было отменено, частная жалоба ОАО "Кыргызнефтегаз" в кассационном порядке - удовлетворена.

37) в качестве потерпевшей стороны по досудебному производству №02-037-2022-000103, возбужденного в отношении Машаева М.С., Максатбек уулу Нурлана, Камчыбекова Алимбека Камчыбековича по признакам преступления, предусмотренного п.3,4 ч.2,3 ст.205 Уголовного кодекса Кыргызской республики по факту кражи долота ОАО «Кыргызнефтегаз» на складе №1 ОАО «Кыргызнефтегаз». Дело на стадии следствия в СО ОВД Ноокенского района.

Охрана окружающей среды

Деятельность Группы в значительной степени контролируется и регулируется местными властями в тех областях и регионах, где расположены ее производственные мощности. Производственная деятельность Группы приводит к повреждению почвы, загрязнению окружающей среды, возможному воздействию на животный и растительный мир, а также к возникновению иных последствий в области экологии.

Руководство считает, что Группа соблюдает все законы и нормативные акты в области охраны труда, промышленной и экологической безопасности, действующие на сегодняшний день в регионах ее присутствия. Однако в настоящий момент в нормативные акты в области охраны окружающей среды продолжают вноситься изменения. Группа постоянно оценивает свои обязательства в части новых или измененных законов. Она не может предсказать сроки и масштаб будущих изменений нормативных актов в области охраны окружающей среды. В случае вступления в силу таких изменений Группе, возможно, придется проводить модернизацию технической базы и существенно увеличить будущие материальные затраты для соблюдения более строгих требований.

Условия ведения хозяйственной деятельности

Экономическая перспектива Кыргызской Республики во многом зависит от эффективности экономических мер, финансовых механизмов и денежной политики, предпринимаемых Правительством КР, а также развития фискальной, правовой и политических систем. Республика продолжает испытывать значительные политические и экономические изменения. В результате чего, осуществляемая в Кыргызстане деятельность, подвергается не типичному для стран с развитой экономикой риску. Неопределенность, исходящая от политической, правовой, налоговой или регулятивной сфер, включая отрицательное влияние изменений любого из этих факторов, может оказать негативное влияние на способность Группы продолжать активную производственно-коммерческую деятельность. В настоящее время руководству очень сложно спрогнозировать и определить вид возможных будущих изменений и последствия их влияний на финансовое положение или результаты будущих операций.

Способность продолжать деятельность в обозримом будущем также зависит от поддержания

Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»
Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2021 г.

уровня прибыльности в операционной деятельности, на что оказывает значительное влияние развитие будущих событий, которое не поддается прогнозу в настоящее время. Однако, даже в этой ситуации, Группа намерено продолжать свою финансово-экономическую деятельность в обозримом будущем. Данная отчетность, не содержит каких - либо исправительных бухгалтерских проводок относительно классификации и оценок активов и обязательств, которые были бы необходимы при утере способности, продолжать свою деятельность в обозримом будущем.

На существующие риски значительное влияние оказывают: отсутствие свободной конвертации национальной валюты за пределами страны; слабо развивающиеся рынки долговых ценных бумаг и собственного капитала, испытывающие острую потребность в повышении уровня ликвидности; девальвация национальной валюты и устойчивый рост уровня инфляции.

ПРИМЕЧАНИЕ 26. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ

По состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 годов финансовые инструменты Группы представлены следующим образом:

| | 31 декабря 2021 | 31 декабря 2020 |
|--|----------------------------|----------------------------|
| <i>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток:</i> | | |
| Наличные средства | 1 073 | 3 694 |
| <i>Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости:</i> | | |
| Долгосрочные инвестиции | 4 867 | 5 011 |
| Счета к получению | 252 103 | 210 645 |
| Краткосрочные финансовые активы | 7 016 | - |
| Средства в банках | 2 274 090 | 759 595 |
| Итого финансовые активы | 2 539 149 | 978 945 |
| <i>Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости:</i> | | |
| Счета к оплате | 131 904 | 41 823 |
| Дивиденды | 17 287 | 14 567 |
| Прочие текущие обязательства | 708 | 1 149 |
| Итого финансовые обязательства | 149 899 | 57 539 |
| <i>Чистая позиция</i> | 2 389 250 | 921 406 |

Справедливая стоимость определяется как стоимость, по которой финансовый инструмент может быть реализован при совершении сделки между хорошо осведомленными, желающими совершить такую сделку, независимыми друг от друга сторонами. В связи с отсутствием на данный момент активного рынка для большей части финансовых инструментов Группы, для определения их справедливой стоимости необходимо прибегать к оценке, учитывающей экономические условия и специфические риски, связанные с конкретным инструментом.

Предоставленные оценки могут не отражать суммы, которые Группа могла бы получить при фактической реализации имеющегося пакета тех или иных финансовых инструментов. По оценке руководства Группы по состоянию на отчетные даты справедливая стоимость

финансовых инструментов существенно не отличалась от их соответствующей балансовой стоимости.

Уровни иерархии справедливой стоимости финансовых инструментов

Справедливая стоимость определяется в первую очередь с использованием рыночных котировок или стандартных моделей ценообразования, основанных на доступных исходных данных рынка при их наличии, и представляют собой ожидаемые валовые будущие денежные притоки/оттоки. Группа классифицирует справедливую стоимость финансовых инструментов в трехуровневой иерархии, основанной на степени источника и наблюдаемости исходных данных, которые используются для оценки справедливой стоимости финансового актива или обязательства следующим образом:

- | | |
|-----------|---|
| Уровень 1 | Исходные данные 1 Уровня — это котируемые цены (некорректируемые) на активных рынках для идентичных активов или обязательств, к которым Группа может получить доступ на дату оценки. |
| Уровень 2 | Исходные данные 2 Уровня — это исходные данные, которые не являются котируемыми ценами, включенными в 1 Уровень, и которые прямо или косвенно являются наблюдаемыми для актива или обязательства. |
| Уровень 3 | Исходные данные 3 Уровня — это ненаблюдаемые исходные данные для актива или обязательства. |

К исходным данным первого уровня в первую очередь относятся финансовые активы и финансовые обязательства, торгуемые на бирже, в то время как в классификацию второго уровня, прежде всего, включают финансовые активы и финансовые обязательства, справедливая стоимость которых определяется, в основном, из валютных котировок и легко наблюдаемых котировок. В классификацию третьего уровня, в первую очередь, относятся финансовые активы и финансовые обязательства, справедливая стоимость которых вытекает преимущественно из моделей, которые используют соответствующие рыночные оценки, качество и кредитные дифференциалы. В условиях, когда Группа не может подтвердить справедливую стоимость с помощью наблюдаемых рыночных исходных данных (справедливая стоимость третьего уровня), возможно, что другая модель оценки может привести к значительно отличающимся оценкам справедливой стоимости.

В соответствии с политикой Группы операции, связанные с торговлей финансовыми инструментами, оформляются в рамках общих соглашений о взаимозачете или иных срочных договоров о возможности взаимозачета остатков перед/от контрагентов в случае их неплатежеспособности или банкротства.

Справедливая стоимость финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменение которой отражается в составе прибыли или убытка за период, отнесена к третьему уровню иерархии справедливой стоимости.

Следующие таблицы показывают справедливую стоимость финансовых активов и финансовых обязательств по состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 гг.

Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»

Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2021 г.

По состоянию на 31 декабря 2021 года:

Оценка справедливой стоимости с использованием

| | Котировки на активных рынках (Уровень 1) | Значительны е наблюдаемые исходные данные (Уровень 2) | Значительны е ненаблюдаем ые исходные данные (Уровень 3) | Итого на 31 декабря 2021 |
|---|---|--|---|--------------------------------|
| Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток: | | | | |
| Наличные средства | - | - | 1 073 | 1 073 |
| Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости: | | | | |
| Долгосрочные инвестиции | - | - | 4 867 | 4 867 |
| Счета к получению | - | - | 252 103 | 252 103 |
| Краткосрочные финансовые активы | - | - | 7 016 | 7 016 |
| Средства в банках | - | - | 2 274 090 | 2 274 090 |
| Итого финансовые активы | - | - | 2 539 149 | 2 539 149 |
| Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости: | | | | |
| Счета к оплате | - | - | 131 904 | 131 904 |
| Дивиденды | - | - | 17 287 | 17 287 |
| Прочие текущие обязательства | - | - | 708 | 708 |
| Итого финансовые обязательства | - | - | 149 899 | 149 899 |
| Чистая позиция | - | - | 2 389 250 | 2 389 250 |

По состоянию на 31 декабря 2020 года:

| | Оценка справедливой стоимости с использованием | | | Итого на 31 декабря 2020 |
|---|---|--|---|--------------------------------|
| | Котировки на активных рынках (Уровень 1) | Значительны е наблюдаемые исходные данные (Уровень 2) | Значительны е ненаблюдаем ые исходные данные (Уровень 3) | |
| Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток: | | | | |
| Наличные средства | - | - | 3 694 | 3 694 |
| Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости: | | | | |
| Долгосрочные инвестиции | - | - | 5 011 | 5 011 |
| Счета к получению | - | - | 210 645 | 210 645 |
| Средства в банках | - | - | 759 595 | 759 595 |
| Итого финансовые активы | - | - | 978 945 | 978 945 |
| Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости: | | | | |
| Счета к оплате | - | - | 41 823 | 41 823 |
| Дивиденды | - | - | 14 567 | 14 567 |
| Прочие текущие обязательства | - | - | 1 149 | 1 149 |
| Итого финансовые обязательства | - | - | 57 539 | 57 539 |
| Чистая позиция | - | - | 921 406 | 921 406 |

ПРИМЕЧАНИЕ 27 УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Функция управления рисками Группой осуществляется в отношении финансовых и операционных рисков. Финансовые риски включают рыночный риск, кредитный риск и риск ликвидности. Главной целью управления финансовыми рисками является определение лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения установленных лимитов. Управление операционным риском должно обеспечивать надлежащее функционирование внутренних политик и процедур в целях минимизации данного риска.

Кредитное качество финансовых активов

На 31 декабря 2021 и 2020 годов кредитное качество финансовых институтов не может быть оценено на основе кредитных рейтингов или исторической информации по дефолтам встречной стороны, что связано с отсутствием данной информации в общественно доступных источниках.

Кредитный риск

Группа осуществляет торговые операции только с надежными кредитоспособными третьими сторонами. В соответствии с политикой Группы все клиенты, которые желают, проводит торговые операции на кредитных условиях, подвергаются процедурам кредитной проверки. Кроме того, остатки по дебиторской задолженности постоянно отслеживаются, что приводит к незначительной подверженности Группы, риску невыплаты задолженностей. В отношении кредитного риска, возникающего по другим финансовым активам Группы, включающим в себя денежные средства и краткосрочные инвестиции, подверженность Группы кредитному риску является следствием невыполнения контрагентом своих обязательств по выплате задолженностей. Максимальная подверженность риску соответствует балансовой стоимости данных инструментов.

Управление капиталом

Основной задачей Группы в сфере управления капиталом является обеспечение того, что Группа сохраняла высокий кредитный рейтинг и нормальные коэффициенты достаточности капитала для поддержания своего бизнеса и максимизации акционерной стоимости. Для поддержания или изменения структуры капитала Группа может корректировать размеры дивидендов, выплачиваемых акционерам, осуществлять возврат капитала акционерам или выпускать новые акции. За год, закончившийся 31 декабря 2021 года, никаких изменений в цели, политики или процессы не вносилось. Группа осуществляет мониторинг капитала с использованием соотношения собственных и заемных средств, представляющего собой сумму чистой задолженности, разделенную на сумму капитала и чистой задолженности. В соответствии с политикой Группы данный коэффициент поддерживается в диапазоне от 5 % до 20%. В состав чистой задолженности Группа включает процентные займы, торговую и прочую кредиторскую задолженность за вычетом денежных средств и краткосрочных депозитов.

На 31 декабря 2021 года Группа не имеет задолженности по кредиту и займам.

Рыночный риск

Группа подвергается рыночному риску, то есть риску того, что справедливая стоимость будущих денежных потоков финансовых инструментов будет колебаться в связи с изменениями рыночных цен. Рыночный риск возникает из открытой позиции процентных ставок, валютных операций, риска изменения рыночных цен на продукцию Группы, а также прочие ценовые риски включая риски изменения цен на долевые инструменты. Финансовые

инструменты, подверженные рыночному риску включают в себя кредиты, займы, дебиторскую задолженность и депозиты.

Риск ликвидности

Группа контролирует риск недостатка средств посредством мониторинга сроков погашения финансовых активов и обязательств и прогнозируемых денежных потоков от операционной деятельности.

Цель Группы заключается в управлении риском ликвидности таким образом, чтобы обеспечить в любой момент времени превышение текущих активов над текущими обязательствами, без учета будущих денежных потоков от операционной деятельности.

ПРИМЕЧАНИЕ 28. РЫНОЧНАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

Справедливая стоимость — это цена, которая может быть получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства при проведении операции на добровольной основе между участниками рынка на дату оценки. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости является котированная на активном рынке цена финансового инструмента. Активный рынок — это рынок, на котором операции с активом или обязательством проводятся с достаточной частотой и в достаточном объеме, позволяющем получать информацию об оценках на постоянной основе.

Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом: (i) к 1 Уровню относятся оценки по котированным ценам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств, (ii) ко 2 Уровню - полученные с помощью методов оценки, в котором все используемые существенные исходные данные, прямо или косвенно являются наблюдаемыми для актива или обязательства (т.е., например, цены), и (iii) оценки 3 Уровня, которые являются оценками, не основанными на наблюдаемых рыночных данных (т.е. основаны на ненаблюдаемых исходных данных).

Все финансовые активы Группы отражаются по амортизированной стоимости. Их справедливая стоимость относится к 3 Уровню иерархии справедливой стоимости и была оценена с использованием метода дисконтированных денежных потоков.

Финансовые активы, отражаемые по амортизированной стоимости

Справедливая стоимость инструментов с фиксированной процентной ставкой основывается на методе дисконтированных потоков денежных средств с применением действующих процентных ставок на рынке заимствований для новых инструментов, предполагающих аналогичный кредитный риск и аналогичный срок погашения. Примененные нормы дисконтирования зависят от кредитного риска со стороны контрагента. Балансовая стоимость финансовых активов приблизительно равна ее справедливой стоимости.

Обязательства, отражаемые по амортизированной стоимости

Оценочная справедливая стоимость инструментов с фиксированной процентной ставкой и установленным сроком погашения, по которым рыночные котировки отсутствуют, основывается на дисконтированных денежных потоках с применением процентных ставок для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и аналогичным сроком до погашения. Ввиду краткосрочности сроков погашения балансовая стоимость кредиторской задолженности поставщикам и подрядчикам приблизительно равна ее справедливой стоимости

Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»

Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2021 г.

Резервы предназначены для отражения в учете начисленных обязательств, неопределенных по величине, либо с неопределенным сроком исполнения, урегулирование которых в будущем приведет к выбытию ресурсов, содержащих экономическую выгоду.

Группой на 2020 год был создан резерв на рекультивацию земель. В 2019 году в декабре месяце Группа продлила лицензию на 20 лет. Любые оценочные резервы (в т.ч. и резерв на вывод объектов из эксплуатации) требуют глубокого анализа обязательств, применения профессионального суждения и обработки информации из различных источников для адекватного расчета резерва. Группа еще не разработала методику расчета резерва на рекультивацию земель. В МСФО (IAS) 37 «Резервы, условные обязательства и условные активы». Этот стандарт посвящен правилам признания, оценки и учета условных обязательств и резервов. В соответствии с данным стандартом резерв — это обязательство с неопределенным сроком исполнения или обязательство неопределенной величины. Резерв начисляется в случае, если у предприятия есть существующее обязательство, возникшее в результате какого-либо прошлого события; для урегулирования этого обязательства потребуются выбытие ресурсов, содержащих экономические выгоды (например, выбытие денежных средств в погашении обязательства) и возможность привести надежную расчетную оценку величины обязательства. Группа создала для этих целей рекультивационный счет и каждый месяц производит накопление по этим счетам и увеличивает актив.

ПРИМЕЧАНИЕ 29. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

| | 31 декабря 2021 года | 31 декабря 2020 года |
|--------------------------|-------------------------|-------------------------|
| Уставный капитал | 1 040 582 | 1 040 582 |
| Резервный капитал | 1 920 188 | 1 889 941 |
| Нераспределенная прибыль | 4 571 335 | 2 760 826 |
| Прочий капитал | 710 | 1 208 |
| Итого: | 7 532 815 | 5 692 557 |

По состоянию на 31 декабря 2021 года все выпущенные в обращение обыкновенные акции полностью оплачены. Каждая простая акция наделена одним голосом. Держатели обыкновенных акций имеют право на получение дивидендов, а также на получение средств при распределении капитала.

| | 31 декабря 2021 года | 31 декабря 2020 года |
|--|-------------------------|-------------------------|
| Разрешенные к выпуску акции, шт. | 24 202 862 | 24 202 862 |
| Номинальная стоимость обыкновенных акций (в сомах) | 42,9942 | 42,9942 |
| Выпущенные акции на начало и конец года, шт. | 24 202 862 | 24 202 862 |
| Итого акционерный капитал, в тысячах кыргызских сомах | 1 040 582 | 1040 582 |

Прибыль на акцию

Группа рассчитывает базовую прибыль на акцию по данным о прибыли или убытках, приходящихся на долю держателей обыкновенных акций предприятия, и, если таковые представляются, по данным о приходящейся на долю этих акционеров прибыли или убытках от продолжающейся деятельности.

Базовая прибыль на акцию рассчитывается путем деления прибыли или убытков,

Открытое акционерное общество «Кыргызнефтегаз»

Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2021 г.

приходящихся на долю держателей обыкновенных акций (числитель), на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находившихся в обращении в течение этого периода (знаменатель).

| | За год, закончившийся 31 декабря 2021 г. | За год, закончившийся 31 декабря 2020 г. |
|---|--|--|
| Чистая прибыль/(убыток), принадлежащая акционерам | 2 091 428 | 557 836 |
| Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (штук) | 24 202 862 | 24 202 862 |
| Итого прибыль/(убыток) на акцию (сом на одну акцию) | 86,41 | 23,05 |

ПРИМЕЧАНИЕ 30. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

После окончания отчетного периода до даты выпуска данной консолидированной финансовой отчетности не произошло никаких событий, которые повлияли бы на суммы и раскрытия информации в представленных отчетах.

Председатель Правления

Главный бухгалтер



Нишанов Н.Н.

Баратова А.А.