

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ИНФОРМАЦИОННО-АНАЛИТИЧЕСКИЙ
ЦЕНТР НЕФТИ И ГАЗА»**

Финансовая отчетность

за отчетный период, заканчивающийся 31 декабря 2018 года.

**2018 ЖЫЛДЫҢ 31 ЖЕЛТОҚСАНЫНА АЯҚТАЛҒАН ЖЫЛДЫҢ ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕП-
ҚИСАПТЫ ДАЙЫНДАУ ЖӘНЕ БЕКІТУ ҮШИН ЖАУАПКЕРШІЛІК ТУРАЛЫ
БАСШЫЛЫҚТЫҢ РАСТАУЫ**

Төменде беріліп отырған ақпарат тәуелсіз аудитордың есебіндегі қаржы есептілігіндегі аудитордың және «Мұнай және газ ақпараттық-талдау орталығы» акционерлік қоғамы басшылығының жауапкершілігін қарастырады.

АҚ басшылығы 2018 жылғы 31 желтоқсанға мекеменің қаржы жағдайын көрсететін ХСҚЕ сай жасалған қаржылық жай-күйін, ақша қозғалысын жыл ішіндегі капиталдың езгеруін есеп саясатының принциптеріне сай дұрыс жасалғандығына жауап береді.

Қаржы есептілігін дайындаудағы басшылықтың жауапкершілігі төмендегідей:

- Бухгалтерлік есеп принципін тандау
- Жалғасып қолданылуы
- Нақтыланған есептерді қолдану
- ХСҚЕ талаптарын сактау, ауытқуларды ХСҚЕ түсініктемесінде көрсету
- Қаржы есептілігін АҚ болашақ іс әрекетіне қарай жасау, заңсыз болмаған жағдайда

Басшылықтың төмендегідей жауапкершілігі бар:

- АҚ тиімді әрі сенімділігін қамтамасыз ететін ішкі бақылауын жасап енгізу
- АҚ ХҚСЕ сәйкес мекеменің қаржы жағдайына қатысты кез келген хабарламаны аса дәлдікпен дайындастын мекеменің бухгалтерлік есеп жүйесін қолдау
- Бухгалтерлік есепті КР зандарына сәйкес жүргізу
- АҚ активтерін өз мүмкіндігінше қорғау
- Алайқышпен асыра пайдалануды болдырмау

ЖШС «Астана Эксперт Аудит» ТОО

Нұр-Сұлтан қ., Қорғалжын тас жолы
19Т, оғис 11а
БИН 160540008202
ИИК KZ526017111000008943
·БИК HSBKKZKX
«Казақстан Халық Банкі» АҚ

e-mail: Astana_expert_audit@mail.ru

г.Нур-Сұлтан
Коргалжинское шоссе
19Т, оғис 11а
БИН 160540008202
ИИК KZ526017111000008943
БИК HSBKKZKX

АО «Народный Банк
Казахстана»
e-mail: Astana_expert_audit@mail.ru

**«Бекітемін»
«Астана Эксперт Аудит» ЖШС директоры**

Тұрғынбек А.Т.

«22» сәуір 2019 жыл

*Аудиторлық қызметтеп айналысуга берілген
мемлекеттік лицензия №16010576,*

*29.06.2016 жылдың Қазақстан Республикасының
Қаржы министрлігімен берілген*

Тәуелсіз аудитордың есебі

«Мұнай және газ ақпараттық-талдау орталығы» акционерлік қоғамы

Аудитордың пікірі

Біздің ойымызша, осы қаржылық есептілік Халықаралық қаржылық есеп стандарттарына және «Мұнай және газ ақпараттық-талдау орталығы» акционерлік қоғамы 2018 жылдың 31 желтоқсанындағы қаржылық әл-ауқаты туралы, сонымен қатар, көрсетілген күні аяқталған жыл бойынша оның қаржылық қызметінің нәтижелері мен ақшалай қаражатының қозғалысы туралы түсініктеме шынайы және дұрыс мағлұмат береді.

Қаржы есептілігінің есебі

Біз, «Мұнай және газ ақпараттық-талдау орталығы» акционерлік қоғамы 2018 жылдың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша қаржылық әл-ауқаты жөнінде есептен, көрсетілген күні аяқталған жыл үшін біріккен кіріс туралы есептен, өз капиталындағы өзгерістер туралы есептен және ақшалай қаражаттың қозғалысы туралы есептен, есеп саясатының елеулі элементтерінің қысқаша сипаттамаларынан және басқа да түсіндіру ескертпелерінен тұратын қаржылық есептілігінің аудитін жүргіздік.

Басшылықтың жауапкершілігі

Берілген қаржылық есептіліктің Халықаралық қаржылық есеп стандарттарына сәйкес дайындалуы мен нақты тапсырылуына жауапкершілікті «Мұнай және газ ақпараттық-талдау орталығы» акционерлік қоғамы (бұдан әрі - «АҚ») басшылығы көтереді. Бұл жауапкершілікке мыналар кіреді: қаржылық есептілікті даярлаумен және нақты тапсырумен байланысты болатын ішкі бақылау жүйесін жасау, енгізу және қолдау; тиісті есеп саясатының таңдалуы мен қолданылуы; есеп айырысуды бағалаудың негізділігі. Ишкі бақылау жүйесінде алаяқтық іс-эрекеттің немесе қателіктердің кесірінен болатын елеулі бүрмалаушылықтар орын алмауы тиіс.

Аудитордың жауапкершілігі

Біздің жауапкершілігіміз берілген қаржылық есептілікке жүргізген аудиттің негізінде пікір білдіруімізден көрінеді. Біз аудитті Халықаралық аудит стандарттарына сәйкес жүргіздік. Бұл стандарттар бізді этикалық нормаларды ұстануға, сондай-ақ қаржылық есептілікте елеулі бүрмалаушылықтардың жоқ екеніне сенімді ететіндей болып аудитті жоспарлауга және жүргізуге міндеттейді.

Аудитке қаржылық есептіліктері сомалар және ақпаратты ашу бойынша аудиторлық дәлелдемелерді алуға бағытталған рәсімдер кіреді. Таңдалған рәсімдер біздің талқылауымыздың мәні болып табылады, ол қаржылық есептіліктері алаяқтық іс-эрекет пен қателіктерден туындаған елеулі бүрмалаушылықтардың болу қаупін бағалауга негізделген. Мұндай бағалау кезінде аудитор мән-жайларға сәйкес келетін аудиторлық рәсімдер жасау мақсатында қаржылық есептіліктің дайындалуымен және нақты тапсырылуымен байланысты болатын ішкі бағалау жүйесін қарастырады, бұл жерде оның мақсатына ішкі бақылау жүйесінің тиімділігі туралы пікір білдіру жатпайды. Сонымен қатар аудитке қолданылатын есеп саясатының қолайлылығын бағалау және басшылықпен жасалған есеп айырысу бағасының негізділігін бағалау кіреді, сондай-ақ қаржылық есептілік туралы жалпылама бағалау да кіреді.

Біздің ойымызша, аудит барысында алынған дәлелдемелер қаржылық есептілік туралы пікір білдіруімізге жеткілікті және тиісті дәрежеде болып табылады.



Тенебекова Арай Кильдобайевна

Қазақстан Республикасының аудиторы

Біліктіліктің куәлігі №0000543 02.02.2018 ж

Нұр-Сұлтан қ., Қорғалжын тас жолы 19Т, 11А каб
«22» сәуір 2019 жыл

**Заявление руководства об ответственности за подготовку и
утверждение финансовой отчетности за период, закончившийся 31
декабря 2018 года**

Нижеследующее заявление, которое должно рассматриваться совместно с описанием обязанностей аудиторов, содержащихся в представленном Отчете независимого аудитора, сделано с целью разграничения ответственности руководства и аудиторов в отношении финансовой отчетности Акционерному обществу «Информационно-аналитическому центру нефти и газа» (далее - «Общество»).

Руководство Общества отвечает за подготовку финансовой отчетности, достоверно отражающей финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2018 года, результаты ее деятельности, движение денежных средств и изменения в капитале за год, закончившийся на эту дату, а также краткое изложение основных принципов учетной политики и прочие примечания в соответствии с Международными Стандартами Финансовой Отчетности (далее - «МСФО»).

При подготовке финансовой отчетности руководство несет ответственность за нижеследующее:

- выбор надлежащих принципов бухгалтерского учета и их последовательное применение;
- применение обоснованных оценок и расчетов;
- соблюдение требований МСФО, или раскрытие всех существенных отклонений от МСФО в примечаниях к финансовой отчетности; и
- подготовку финансовой отчетности, исходя из допущения, что Общество будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем, за исключением случаев, когда такое допущение неправомерно.

Руководство также несет ответственность за нижеследующее:

- разработку, внедрение и обеспечение функционирования эффективной и надежной системы внутреннего контроля в Обществе;
- поддержание системы бухгалтерского учета, позволяющей в любой момент подготовить с достаточной степенью точности информацию о финансовом положении Общества и обеспечить соответствие отдельной финансовой отчетности требованиям МСФО;
- ведение бухгалтерского учета в соответствии с законодательством Республики Казахстан;
- принятие мер в пределах своей компетенции для защиты активов Общества;
- выявление и предотвращение фактов мошенничества и прочих злоупотреблений.



Главный бухгалтер

Богданова О.А.

«22» апреля 2019 год

ЖШС «Астана Эксперт Аудит» ТОО

Нұр-Султан қ., Корғалжын тас жолы
19Т, 11А каб
БСН 160540008202
ЖКК KZ526017111000008943
БСК HSBKKZKX
«Қазақстан халық банкі» АҚ

г. Нұр-Султан, Коргалжинское
шоссе 19Т, каб 11А
БИН 160540008202
ИИК KZ526017111000008943
БИК HSBKKZKX
АО "Народный Банк Казахстана"

e-mail: Astana_expert_audit@mail.ru

«Утверждаю»

Директор ТОО «Астана Эксперт Аудит»

Тұрғынбек А.Т.

«22» апреля 2019 г.

Государственная лицензия на занятие
аудиторской деятельностью № 16010576,
МФ РК от 29.06.2016 г.

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Руководству Акционерному обществу «Информационно-аналитическому центру нефти и газа»

Мнение с оговоркой

Мы провели аудит прилагаемой финансовой отчетности Акционерному обществу «Информационно-аналитический центр нефти и газа», состоящей из баланса по состоянию на 31 декабря 2018 года и отчетов о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, изменении капитала и движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к финансовой отчетности и краткого описания учетной политики.

По нашему мнению, за исключением возможного влияния аспектов, описанных в параграфе «Основания для выражения мнения с оговоркой», финансовая отчетность достоверно, во всех существенных аспектах, объективно отражает финансовое положение Акционерного общества «Информационно-аналитический центр нефти и газа»(далее – Общество) по состоянию на 31 декабря 2018 года, а также результаты ее хозяйственной деятельности и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату в соответствии с требованиями Международных стандартов финансовой отчетности.

Основание для выражения мнения с оговоркой

Мы были назначены аудиторами для выполнения аудита финансовой отчетности Общества в 2019 году, после отчетной даты. В связи с этим не представилось возможным наблюдать за инвентаризацией запасов и основных средств, проведенной Обществом в конце отчетного периода 2018 года.

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (далее - «МСА»). Мы являемся независимыми по отношению к Обществу в соответствии с Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (далее – «Кодекс») и этическими требованиями, применимыми к проведенному нами аудиту финансовой отчетности в Республике Казахстан, и нами выполнены прочие этические обязанности, в соответствии с этими требованиями и Кодексом. Мы уверены, что аудиторские доказательства,

полученные нами в процессе проведения нами аудита, являются достаточными и уместными, для предоставления основы для выражения нашего мнения.

Ответственность руководства за составление финансовой отчетности

Руководство Общества несет ответственность за подготовку и достоверное представление данной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, а также за обеспечение системы внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для составления и достоверного представления финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений, вызванных недобросовестным действием или ошибкой.

При подготовке финансовой отчетности руководство Общества 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 допущений о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство имеет намерение ликвидировать Общество, прекратить его деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Руководство Общества несет ответственность за контроль над процессом подготовки финансовой отчетности.

Ответственность аудитора за аudit финансовой отчетности

Целью нашего аудита является получение достаточной уверенности того, что финансовая отчетность в целом не содержит существенных искажений в результате недобросовестных действий или ошибок, и в том, чтобы выпустить отчет независимых аудиторов, содержащий наше мнение. Достаточная уверенность является высокой степенью уверенности, но не гарантирует, что аудит, осуществленный в соответствии с МСА, всегда определит существенные искажения, если они существуют. Искажения могут возникать по причине недобросовестных действий и ошибок, и они рассматриваются как существенные, если, отдельно от других, или в совокупности, могут повлиять на экономические решения пользователей финансовой отчетности, принимаемые на основании финансовой отчетности.

Наша ответственность заключается в выражении мнения по данной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы провели аудит в соответствии с МСА. Данные стандарты требуют соблюдения этических норм, а также планирования и проведение аудита таким образом, чтобы обеспечить разумную уверенность в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Проведенный нами аудит включает проведение процедур, направленных на получение аудиторских доказательств по суммам и раскрытиям информации в финансовой отчетности. Выбор процедур зависит от профессионального суждения аудитора, включая оценку рисков существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. При оценке таких рисков, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Общества, аудитор рассматривает систему внутреннего контроля, связанную с подготовкой и достоверным представлением финансовой отчетности. Аудит также включает оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности расчетных оценок, сделанных руководством, а также оценку общего представления финансовой отчетности.


Тенебекова Арай Кильдобайевна

Квалификационное свидетельство аудитора
№МФ-0000543 от 02.02.2018г.

г. Нур-Султан, Коргалжинское шоссе 19Т, каб 11а
«22» апреля 2019 года

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНФОРМАЦИОННО-АНАЛИТИЧЕСКИЙ ЦЕНТР НЕФТИ И ГАЗА»
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2018 ГОДА
(Суммы выражены в тысячах казахстанских тенге)**

Приложение 2
к приказу Министра
финансов Республики
Казахстан
от 28 июня 2017 года
№404

Форма 1

**Бухгалтерский баланс
отчетный период 2018 год.**

Индекс: № 1 - Б (баланс)

Периодичность: годовая

Представляют: организаций публичного интереса по результатам финансового года

Куда представляется: в депозитарий финансовой отчетности в электронном формате посредством программного обеспечения

Срок представления: ежегодно не позднее 31 августа года, следующего за отчетным

Примечание: пояснение по заполнению отчета приведено в приложении к форме, предназначенной для сбора административных данных "Бухгалтерский баланс".

Наименование организации: АО «Информационно-аналитический центр нефти и газа»

по состоянию на 31 декабря 2018 года

| Активы | Код строки | На конец отчетного периода | На начало отчетного периода |
|---|------------|----------------------------|-----------------------------|
| I. Краткосрочные активы: | | | |
| Денежные средства и их эквиваленты | 10 | 123 205 | 79 659 |
| Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи | 11 | - | - |
| Производные финансовые инструменты | 12 | - | - |
| Финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли и убытки | 13 | - | - |
| Финансовые активы, удерживаемые до погашения | 14 | - | - |
| Прочие краткосрочные финансовые активы | 15 | - | - |
| Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность | 16 | 66 604 | 97 933 |
| Текущий подоходный налог | 17 | - | - |
| Запасы | 18 | 964 | 557 |
| Прочие краткосрочные активы | 19 | 10 184 | 4 020 |
| Итого краткосрочных активов (сумма строк с 010 по 019) | 100 | 200 957 | 182 169 |
| Активы (или выбывающие группы), предназначенные для продажи | 101 | - | - |



**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНФОРМАЦИОННО-АНАЛИТИЧЕСКИЙ ЦЕНТР НЕФТИ И ГАЗА»
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2018 ГОДА
(Суммы выражены в тысячах казахстанских тенге)**

| II. Долгосрочные активы | | | | |
|---|------------|----------------|---------------|----------------|
| Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи | 110 | - | - | - |
| Производные финансовые инструменты | 111 | - | - | - |
| Финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли и убытки | 112 | - | - | - |
| Финансовые активы, удерживаемые до погашения | 113 | - | - | - |
| Прочие долгосрочные финансовые активы | 114 | - | - | - |
| Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность | 115 | - | - | - |
| Инвестиции, учитываемые методом долевого участия | 116 | - | - | - |
| Инвестиционное имущество | 117 | - | - | - |
| Основные средства | 118 | 4 231 | 5 553 | |
| Биологические активы | 119 | - | - | - |
| Разведочные и оценочные активы | 120 | - | - | - |
| Нематериальные активы | 121 | 1 236 | 2 169 | |
| Отложенные налоговые активы | 122 | 3 709 | 3 146 | |
| Прочие долгосрочные активы | 123 | 465 | 588 | |
| Итого долгосрочных активов (сумма строк с 110 по 123) | 200 | 9 641 | 11 456 | |
| Баланс (строка 100 + строка 101 + строка 200) | | 210 598 | | 193 625 |

| Обязательство и капитал | Код строки | На конец отчетного периода | На начало отчетного периода |
|--|-------------------|-----------------------------------|------------------------------------|
| III. Краткосрочные обязательства | | | |
| Займы | 210 | - | - |
| Производные финансовые инструменты | 211 | - | - |
| Прочие краткосрочные финансовые обязательства | 212 | - | - |
| Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность | 213 | 1 670 | 1 086 |
| Краткосрочные резервы | 214 | - | - |
| Текущие налоговые обязательства по подоходному налогу | 215 | 8 541 | 9 163 |
| Вознаграждения работникам | 216 | 7 039 | 4 701 |
| Прочие краткосрочные обязательства | 217 | 29 638 | 29 919 |
| Итого краткосрочных обязательств (сумма строк с 210 по 217) | 300 | 46 888 | 44 869 |
| Обязательства выбывающих групп, предназначенных для продажи | 301 | - | - |
| IV. Долгосрочные обязательства | | | |
| Займы | 310 | - | - |
| Производные финансовые инструменты | 311 | - | - |

TCO
 «Астана Экспорт Аудит»
 Для аудиторских документов

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНФОРМАЦИОННО-АНАЛИТИЧЕСКИЙ ЦЕНТР НЕФТИ И ГАЗА»
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2018 ГОДА
(Суммы выражены в тысячах казахстанских тенге)**

| | | | |
|--|------------|----------------|----------------|
| Прочие долгосрочные финансовые обязательства | 312 | - | - |
| Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность | 313 | - | - |
| Долгосрочные резервы | 314 | - | - |
| Отложенные налоговые обязательства | 315 | - | - |
| Прочие долгосрочные обязательства | 316 | - | - |
| Итого долгосрочных обязательств (сумма строк с 310 по 316) | 400 | - | - |
| V. Капитал | | | |
| Уставный (акционерный) капитал | 410 | 45 951 | 45 951 |
| Эмиссионный доход | 411 | - | - |
| Выкупленные собственные долевые инструменты | 412 | - | - |
| Резервы | 413 | - | - |
| Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) | 414 | 117 759 | 102 805 |
| Итого капитал, относимый на собственников материнской организации (сумма строк с 410 по 414) | 420 | 163 710 | 148 756 |
| Доля неконтролирующих собственников | 421 | - | - |
| Всего капитал (строка 420 +/- строка 421) | 500 | 163 710 | 148 756 |
| Баланс (строка 300 + строка 301+ строка 400 + строка 500) | | 210 598 | 193 625 |

Руководитель Бакенов Р.Б.
(фамилия, имя, отчество (при его наличии) (подпись))

Главный бухгалтер Богданова О.А.
(фамилия, имя, отчество (при его наличии) (подпись))

Место печати

22 апреля 2019 г.
г. Нур-Султан, Республика Казахстан



**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНФОРМАЦИОННО-АНАЛИТИЧЕСКИЙ ЦЕНТР НЕФТИ И ГАЗА»
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2018 ГОДА
(Суммы выражены в тысячах казахстанских тенге)**

Приложение 3
к приказу Министра
финансов Республики
Казахстан
от 28 июня 2017 года
№404
Форма 2

**Отчет о прибылях и убытках
отчетный период 2018 г.**

Индекс: № 2 - ОПУ

Периодичность: годовая

Представляют: организации публичного интереса по результатам финансового года

Куда представляется: в депозитарий финансовой отчетности в электронном формате
посредством программного обеспечения

Срок представления: ежегодно не позднее 31 августа года, следующего за отчетным

Примечание: пояснение по заполнению отчета приведено в приложении к форме,
предназначенной для сбора административных данных "Отчет о прибылях и убытках"

Наименование организации: АО «Информационно-аналитический центр нефти и газа»
за год, заканчивающийся 31 декабря 2018 года

тысяч тенге

| Наименование показателей | Код строки | За отчетный период | За предыдущий период |
|--|-------------------|---------------------------|-----------------------------|
| Выручка | 10 | 440 179 | 439 146 |
| Себестоимость реализованных товаров и услуг | 11 | (303 617) | (292 321) |
| Валовая прибыль (строка 010 – строка 011) | 12 | 136 562 | 146 825 |
| Расходы по реализации | 13 | | |
| Административные расходы | 14 | (94 211) | (89 398) |
| Прочие расходы | 15 | (36) | (11 169) |
| Прочие доходы | 16 | 3 981 | 9 860 |
| Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строк с 012 по 016) | 20 | 46 296 | 56 118 |
| Доходы по финансированию | 21 | - | - |
| Расходы по финансированию | 22 | - | - |
| Доля организаций в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия | 23 | - | - |
| Прочие неоперационные доходы | 24 | - | - |
| Прочие неоперационные расходы | 25 | - | - |
| Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строк с 020 по 025) | 100 | 46 296 | 56 118 |
| Расходы по подоходному налогу | 101 | (8 915) | (11 263) |
| Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности (строка 100 – строка 101) | 200 | 37 381 | 44 855 |
| Прибыль (убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности | 201 | - | - |

«Астана Эксперт Аудит»
Для аудиторских
документов

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНФОРМАЦИОННО-АНАЛИТИЧЕСКИЙ ЦЕНТР НЕФТИ И ГАЗА»
 ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2018 ГОДА
 (Суммы выражены в тысячах казахстанских тенге)

| | | | |
|---|------------|---------------|---------------|
| Прибыль за год (строка 200 + строка 201) относимая на: | 300 | 37 381 | 44 855 |
| собственников материнской организации | | - | - |
| долю неконтролирующих собственников | | - | - |
| Прочая совокупная прибыль, всего (сумма строк с 410 по 420): | 400 | - | - |
| в том числе: | | | |
| Переоценка основных средств | 410 | - | - |
| Переоценка финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи | 411 | - | - |
| Доля в прочей совокупной прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия | 412 | - | - |
| Актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам | 413 | - | - |
| Эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог дочерних организаций | 414 | - | - |
| Хеджирование денежных потоков | 415 | - | - |
| Курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации | 416 | - | - |
| Хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции | 417 | - | - |
| Прочие компоненты прочей совокупной прибыли | 418 | - | - |
| Корректировка при реклассификации в составе прибыли (убытка) | 419 | - | - |
| Налоговый эффект компонентов прочей совокупной прибыли | 420 | - | - |
| Общая совокупная прибыль (строка 300 + строка 400) | 500 | 37 381 | 44 855 |
| Общая совокупная прибыль относимая на: | | | |
| собственников материнской организации | | | |
| доля неконтролирующих собственников | | | |
| Прибыль на акцию: | 600 | | |
| в том числе: | | | |
| Базовая прибыль на акцию: | | | |
| от продолжающейся деятельности | | | |
| от прекращенной деятельности | | | |
| Разводненная прибыль на акцию: | | | |
| от продолжающейся деятельности | | | |
| от прекращенной деятельности | | | |

Руководитель Бакенов Р.Б.

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

Главный бухгалтер Богданова О.А.

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

Место печати

22 апреля 2019 г.
г. Нур-Султан, Республика Казахстан



TCO
 «Астана Эксперт Аудит»
 Для аудиторских
 документов

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНФОРМАЦИОННО-АНАЛИТИЧЕСКИЙ ЦЕНТР НЕФТИ И ГАЗА»
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2018 ГОДА
(Суммы выражены в тысячах казахстанских тенге)

Приложение 4
к приказу Министра
финансов
Республики
Казахстан
от 28 июня 2017 года
№ 404

Форма 3

Отчет о движении денежных средств (прямой метод)
отчетный период 2018 г.

Индекс: № 3 - ДДС-П

Периодичность: годовая

Представляют: организации публичного интереса по результатам финансового года

Куда представляется: в депозитарий финансовой отчетности в электронном формате посредством программного обеспечения

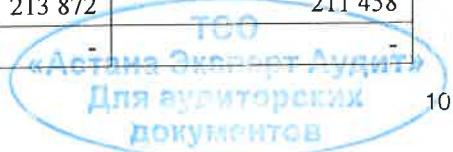
Срок представления: ежегодно не позднее 31 августа года, следующего за отчетным

Примечание: пояснение по заполнению отчета приведено в приложении к форме, предназначенному для сбора административных данных "Отчет о движении денежных средств (прямой метод)"

Наименование организации: АО «Информационно-аналитический центр нефти и газа»

за год, заканчивающийся 31 декабря 2018 года

| Наименование показателей | Код строки | За отчетный период | За предыдущий период |
|--|------------|--------------------|----------------------|
| I. Движение денежных средств от операционной деятельности | | | |
| 1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 011 по 016) | 10 | 531 645 | 475 601 |
| в том числе: | | | |
| реализация товаров и услуг | 11 | 520 306 | 453 676 |
| прочая выручка | 12 | - | - |
| авансы, полученные от покупателей, заказчиков | 13 | - | - |
| поступления по договорам страхования | 14 | - | - |
| полученные вознаграждения | 15 | - | - |
| прочие поступления | 16 | 11 339 | 21 925 |
| 2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 021 по 027) | 20 | 466 776 | 452 304 |
| в том числе: | | | |
| платежи поставщикам за товары и услуги | 21 | 96 125 | 92 830 |
| авансы, выданные поставщикам товаров и услуг | 22 | - | - |
| выплаты по оплате труда | 23 | 213 872 | 211 458 |
| выплата вознаграждения | 24 | - | - |



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНФОРМАЦИОННО-АНАЛИТИЧЕСКИЙ ЦЕНТР НЕФТИ И ГАЗА»
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2018 ГОДА
(Суммы выражены в тысячах казахстанских тенге)

| | | | |
|--|-----------|----------------|----------------|
| выплаты по договорам страхования | 25 | - | - |
| подоходный налог и другие платежи в бюджет | 26 | 124 875 | 116 876 |
| прочие выплаты | 27 | 31 904 | 31 140 |
| 3. Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности (строка 010 – строка 020) | 30 | 64 869 | 23 297 |
| II. Движение денежных средств от инвестиционной деятельности | | | |
| 1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 041 по 051) | 40 | - | - |
| в том числе: | | | |
| реализация основных средств | 41 | - | - |
| реализация нематериальных активов | 42 | - | - |
| реализация других долгосрочных активов | 43 | - | - |
| реализация долевых инструментов других организаций (кроме дочерних) и долей участия в совместном предпринимательстве | 44 | - | - |
| реализация долговых инструментов других организаций | 45 | - | - |
| возмещение при потере контроля над дочерними организациями | 46 | - | - |
| реализация прочих финансовых активов | 47 | - | - |
| фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы | 48 | - | - |
| полученные дивиденды | 49 | - | - |
| полученные вознаграждения | 50 | - | - |
| прочие поступления | 51 | - | - |
| 2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 061 по 071) | 60 | 1 744 | 2 420 |
| в том числе: | | | |
| приобретение основных средств | 61 | 1 497 | 2 107 |
| приобретение нематериальных активов | 62 | 247 | 313 |
| приобретение других долгосрочных активов | 63 | - | - |
| приобретение долевых инструментов других организаций (кроме дочерних) и долей участия в совместном предпринимательстве | 64 | - | - |
| приобретение долговых инструментов других организаций | 65 | - | - |
| приобретение контроля над дочерними организациями | 66 | - | - |
| приобретение прочих финансовых активов | 67 | - | - |
| предоставление займов | 68 | - | - |
| фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы | 69 | - | - |
| инвестиции в ассоциированные и дочерние организации | 70 | - | - |
| прочие выплаты | 71 | - | - |
| 3. Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности (строка 040 – строка 060) | 80 | (1 744) | (2 420) |

ТСО
«Астана Экспорт Аудит»
Для аудиторских
документов

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНФОРМАЦИОННО-АНАЛИТИЧЕСКИЙ ЦЕНТР НЕФТИ И ГАЗА»

ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2018 ГОДА

(Суммы выражены в тысячах казахстанских тенге)

| III. Движение денежных средств от финансовой деятельности | | | |
|---|-----|----------|---------|
| 1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 091 по 094) | 90 | - | - |
| в том числе: | | - | - |
| эмиссия акций и других финансовых инструментов | 91 | - | - |
| получение займов | 92 | - | - |
| полученные вознаграждения | 93 | - | - |
| прочие поступления | 94 | - | - |
| 2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 101 по 105) | 100 | 22 427 | 4 180 |
| в том числе: | | - | - |
| погашение займов | 101 | - | - |
| выплата вознаграждения | 102 | - | - |
| выплата дивидендов | 103 | 22 427 | 4 180 |
| выплаты собственникам по акциям организации | 104 | - | - |
| прочие выбытия | 105 | - | - |
| 3. Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности (строка 090 – строка 100) | 110 | (22 427) | (4 180) |
| 4. Влияние обменных курсов валют к тенге | 120 | 2 848 | (53) |
| 5. Увеличение +/- уменьшение денежных средств (строка 030 +/- строка 080 +/- строка 110 +/- строка 120) | 130 | 43 546 | 16 644 |
| 6. Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода | 140 | 79 659 | 63 015 |
| 7. Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода | 150 | 123 205 | 79 659 |

Руководитель

Бакенов Р.Б.

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

Главный бухгалтер

Богданова О.А.

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

Место печати

22 апреля 2019 г.

г. Нур-Султан, Республика Казахстан

ТОО
«Астана Эксперт Аудит»
Для аудиторских
документов

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНФОРМАЦИОННО-АНАЛИТИЧЕСКИЙ ЦЕНТР НЕФТИ И ГАЗА»
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2018 ГОДА
(Суммы выражены в тысячах казахстанских тенге)

Приложение 6
к приказу Министра
финансов Республики
Казахстан от 28 июня
2017 года № 404
Форма 4

Отчет об изменениях в капитале

отчетный период 2018 г.

Индекс: № - 5-ИК

Периодичность: годовая

Представляют: организации публичного интереса по результатам финансового года

Куда представляется: в депозитарий финансовой отчетности в электронном формате посредством программного обеспечения

Срок представления: ежегодно не позднее 31 августа года, следующего за отчетным

Примечание: пояснение по заполнению отчета приведено в приложении к форме, предназначенному для сбора административных данных "Отчет об изменениях в капитале"
Наименование организации: АО «Информационно-аналитический центр нефти и газа»

за год, заканчивающийся 31 декабря 2018 года

| Наименование компонентов | Код строки | Капитал материнской организации | | | | Доля неконтролирующих собственников | Итого капитал |
|-------------------------------------|------------|---------------------------------|-------------------|---|---------|-------------------------------------|---------------|
| | | Уставный (акционерный) капитал | Эмиссионный доход | Выкупленные собственные долевые инструменты | Резервы | | |
| Сальдо на 1 января предыдущего года | 10 | 45 951 | - | - | - | 11 285 | 50 845 |
| Изменение в учетной политике | 11 | - | - | - | - | (11 285) | 11 285 |

10
Приложение 6
Финансовая отчетность за 2018 год
Документ 5
Код документа 108081

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНФОРМАЦИОННО-АНАЛИТИЧЕСКИЙ ЦЕНТР НЕФТИ И ГАЗА»
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2018 ГОДА

| (Суммы выражены в тысячах казахстанских тенге) | 100 | 45 951 | - | 0 | 62 130 | - | 108 081 |
|---|------------|---------------|----------|----------|---------------|----------|----------------|
| Пересчитанное сальдо (строка 010 +/- строка 011) | 100 | 45 951 | - | 0 | 62 130 | - | 108 081 |
| Общая совокупная прибыль, всего(строка 210 + строка 220); | 200 | - | - | - | 44 855 | - | 44 855 |
| Прибыль (убыток) за год | 210 | - | - | - | 44 855 | - | 44 855 |
| Прочая совокупная прибыль, всего (сумма строк с 221 по 229); | 220 | - | - | - | - | - | - |
| в том числе: | | | | | - | - | - |
| Прирост от переоценки основных средств (за минусом налогового эффекта) | 221 | - | - | - | - | - | - |
| Перевод амортизации от переоценки основных средств (за минусом налогового эффекта) | 222 | - | - | - | - | - | - |
| Переоценка финансовых активов, имеющиеся в наличии для продажи (за минусом налогового эффекта) | 223 | - | - | - | - | - | - |
| Доля в прочей совокупной прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия | 224 | - | - | - | - | - | - |
| Актуарные прибыли (убытки) по пensionным обязательствам | 225 | - | - | - | - | - | - |
| Эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог дочерних организаций | 226 | - | - | - | - | - | - |
| Хеджирование денежных потоков (за минусом налогового эффекта) | 227 | - | - | - | - | - | - |
| Курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации | 228 | - | - | - | - | - | - |
| Хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции | 229 | - | - | - | - | - | - |

«Астана Информ Технолоджи
Для вашего успеха!
Документов

11

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНФОРМАЦИОННО-АНАЛИТИЧЕСКИЙ ЦЕНТР НЕФТИ И ГАЗА»
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2018 ГОДА

| (Суммы выражены в тысячах казахстанских тенге) | | (4 180) | (4 180) |
|---|-----|---------|---------|
| Операции с собственниками, всего | 300 | - | - |
| (сумма строк с 310 по 318): | | | |
| в том числе: | | - | - |
| Вознаграждения работников акциями: | 310 | - | - |
| в том числе: | | - | - |
| стоимость услуг работников налоговых выгода в отношении схемы вознаграждения работников акциями | 311 | - | - |
| Выпуск собственных долговых инструментов (акций) | 312 | - | - |
| Выпуск долговых инструментов связанный с объединением бизнеса | 313 | - | - |
| Долевой компонент конвертируемых инструментов (за минусом налогового эффекта) | 314 | - | - |
| Выплата дивидендов | 315 | - | (4 180) |
| Прочие распределения в пользу собственников | 316 | - | - |
| Прочие операции с собственниками | 317 | - | - |
| Изменения в доле участия в дочерних организациях, не приводящий к потере контроля | 318 | - | - |
| Прочие операции | 319 | - | - |
| Сальдо на 1 января отчетного года | 400 | 45 951 | 0 |
| (строка 100 + строка 200 + строка 300+строка 319) | | | 102 805 |
| | | | 148 756 |

12

 Астана Экспо 2017
 Для выставки
 Документов

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНФОРМАЦИОННО-АНАЛИТИЧЕСКИЙ ЦЕНТР НЕФТИ И ГАЗА»
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2018 ГОДА

| (Суммы выражены в тысячах казахстанских тенге) | | | | | | | |
|---|------------|---------------|---|---|---|----------------|----------|
| Изменение в учетной политике | 401 | - | - | - | - | - | - |
| Пересчитанное сальдо (строка 400 +/- строка 401) | 500 | 45 951 | - | - | - | 102 805 | - |
| Общая совокупная прибыль, всего (строка 610 + строка 620): | 600 | - | - | - | - | 37 381 | - |
| Прибыль (убыток) за год | 610 | - | - | - | - | 37 381 | - |
| Прочая совокупная прибыль, всего (сумма строк с 621 по 629): | 620 | - | - | - | - | - | - |
| в том числе: | | - | - | - | - | - | - |
| Прирост от переоценки основных средств (за минусом налогового эффекта) | 621 | - | - | - | - | - | - |
| Перевод амортизации от переоценки основных средств (за минусом налогового эффекта) | 622 | - | - | - | - | - | - |
| Переоценка финансовых активов, имеющиеся в наличии для продажи (за минусом налогового эффекта) | 623 | - | - | - | - | - | - |
| Доля в прочей совокупной прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия | 624 | - | - | - | - | - | - |
| Актуарные прибыли (убытки) по пensionным обязательствам | 625 | - | - | - | - | - | - |
| Эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог дочерних компаний | 626 | - | - | - | - | - | - |
| Хеджирование денежных потоков (за минусом налогового эффекта) | 627 | - | - | - | - | - | - |
| Курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации | 628 | - | - | - | - | - | - |

«Астана Эксперт РУЛIT»
 Для юридических
 документов

| | | | | | | |
|---|-----|---|---|---|----------|---|
| Хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции | 629 | - | - | - | - | - |
| Операции с собственниками всего (сумма строк с 710 по 718) | 700 | - | - | - | (22 427) | - |
| в том числе: | | | | | - | - |
| Вознаграждения работников акциями | 710 | - | - | - | - | - |
| в том числе: | | | | | - | - |
| стоимость услуг работников | | | | | - | - |
| выпуск акций по схеме вознаграждения работников | | | | | - | - |
| акциями | | | | | - | - |
| налоговая выгода в отношении схемы вознаграждения работников | | | | | - | - |
| акциями | | | | | - | - |
| Взносы собственников | 711 | - | - | - | - | - |
| Выпуск собственных долговых инструментов (акций) | 712 | - | - | - | - | - |
| Выпуск долговых инструментов связанный с объединением бизнеса конвертируемых инструментов (за минусом налогового эффекта) | 713 | - | - | - | - | - |
| Долевой компонент конвертируемых инструментов (за минусом налогового эффекта) | 714 | - | - | - | - | - |
| Выплата дивидендов | 715 | - | - | - | (22 427) | - |
| Прочие распределения в пользу собственников | 716 | - | - | - | - | - |
| Прочие операции с собственниками | 717 | - | - | - | - | - |
| Изменения в доле участия в дочерних организациях, не приводящий к потере контроля | 718 | - | - | - | - | - |
| Прочие операции | 719 | - | - | - | - | - |



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНФОРМАЦИОННО-АНАЛИТИЧЕСКИЙ ЦЕНТР НЕФТИ И ГАЗА»
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2018 ГОДА

| (Суммы выражены в тысячах казахстанских тенге) | | | | |
|---|-----|--------|---------|---------|
| Сальдо на 31 декабря отчетного года (строка 500 + строка 600 + строки 700+строка 719) | 800 | 45 951 | - | - |
| | | | 117 759 | - |
| | | | | 163 710 |

Руководитель Бакенов Р.Б.

Гражданин Болданова О.А.
(фамилия, имя, отчество (при его наличии) (подпись))

Место работы

22 апреля 2018 г.
г. Нур-Султан, Республика Казахстан



**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНФОРМАЦИОННО-АНАЛИТИЧЕСКИЙ ЦЕНТР НЕФТИ И ГАЗА»
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2018 ГОДА
(Суммы выражены в тысячах казахстанских тенге)**

**Пояснительные примечания
к финансовой отчетности АО «Информационно-аналитический центр нефти и газа» за
2018 год**

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Акционерное общество «Главное диспетчерское управление нефтяной и газовой промышленности» создано в соответствии с Постановлением Правительства Республики Казахстан №751 от 09 июля 2002года «О реорганизации Республиканского государственного предприятия «Главное диспетчерское управление нефтяной и газовой промышленности» Министерства энергетики и минеральных ресурсов (ныне Министерство энергетики РК).

Постановление Правительства Республики Казахстан №62 от 31 января 2011года, в целях повышения эффективности деятельности в нефтяной и газовой сфере и оптимизации управления государственной собственностью, акционерное общество «Главное диспетчерское управление нефтяной и газовой промышленности» переименовано в акционерное общество «Информационно-аналитический центр нефти и газа».

Общество является юридическим лицом, созданным в организационно-правовой форме акционерного общества, 100% акций которого принадлежит государству, в лице Комитета государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан, передавшего права владения и пользования государственным пакетом акций Министерству энергетики Республики Казахстан.

Общество согласно Устава и Закона РК "Об Акционерных Обществах" выплачивает Акционеру дивиденды. Последняя редакция Устава Общества утверждена приказом Министра энергетики Республики Казахстан № 444 от 12 октября 2016 года.

Условиями выплаты дивидендов Акционеру Общества являются:

- наличие чистого дохода за отчетный год;
- отсутствие ограничений на выплату дивидендов, предусмотренных ст. 22 Закона РК «Об акционерных обществах»;
- рекомендации Совета директоров Общества о размере дивидендов;
- решение Акционера.

Совет директоров Общества при определении рекомендуемого Акционеру размера дивидендов (в расчете на одну акцию) и соответствующей доли чистого дохода Общества, направляемой на дивидендные выплаты, должен учитывать, что они должны составлять не менее 50% чистого дохода, определяемого на основе утвержденной финансовой отчетности Общества.

Органами управления Общества согласно учредительным документам являются:

- Высший орган управления – Единственный акционер;
- Орган управления – Совет Директоров;
- Исполнительный орган Общества – Генеральный директор;
- Служба внутреннего аудита.

Общество осуществляет свою деятельность в соответствии Законом Республики Казахстан «Об акционерных обществах», Гражданским кодексом Республики Казахстан, другими нормативными актами и Уставом Общества.

Предметом основной деятельности является в соответствии с Уставом Общества:

- технический сбор оперативной информации, составление информационно-аналитических справочных материалов для осуществления мониторинга в отраслях нефтегазовой, нефтегазохимической, угольной промышленности и атомной энергии;
- сбор информации и анализ показателей нефти, газа, бурения и капитального ремонта скважин;

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНФОРМАЦИОННО-АНАЛИТИЧЕСКИЙ ЦЕНТР НЕФТИ И ГАЗА»

ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2018 ГОДА

(Суммы выражены в тысячах казахстанских тенге)

- сбор информации и анализ конъюнктуры рынка добычи, геологоразведки, транспортировки, переработки и реализации углеводородного сырья, нефтепродуктов, угля и урана;
- формирование и ведение единой базы данных добычи и оборота нефти;
- обеспечение государственных органов ежедневной информацией по добыче, транспортировке, переработке и реализации углеводородного сырья и нефтепродуктов;
- обеспечение оперативной информацией государственных органов при возникновении внештатных и аварийных ситуаций в нефтегазовом комплексе;
- участие в разработке и экспертизе нормативных документов по стандартизации в сфере нефтегазовой, нефтегазохимической, угольной и урановой промышленности и атомной энергии в соответствии с законодательством в области технического регулирования;
- экспертиза проектных документов по поиску, оценке и разработке нефтяных, газовых, угольных и урановых месторождений;
- проведение аналитических исследований, оказание информационно-аналитических услуг в отраслях нефтегазовой, нефтегазохимической, угольной, урановой промышленности, атомной энергии, электроэнергетики, возобновляемых источников энергии и развития «зеленой экономики», в том числе по вопросам развития местного содержания;
- участие в организации обучения, подготовки, переподготовки кадров в нефтегазовой, нефтегазохимической, угольной и урановой промышленности, атомной энергии;
- обобщение основных показателей, характеризующих состояние основных направлений деятельности нефтегазовой, нефтегазохимической, угольной и урановой промышленности, атомной энергии и подготовка соответствующих аналитических и справочно-информационных материалов;
- участие в подготовке заседаний и работы Центральной комиссии по разведке и разработке полезных ископаемых в части углеводородного сырья, угля и урана при рассмотрении технологических схем, проектов разработки и обустройства;
- подготовка информации о функционировании магистральных газонефтепродуктопроводов;
- участие в формировании фонда нормативных документов нефтегазовой, нефтегазохимической, угольной и урановой промышленности и атомной энергии;
- составление и распространение перечня нормативных документов в нефтегазовой, нефтегазохимической, угольной и урановой промышленности и атомной энергии;
- подготовка аналитических материалов по переработке, поставке и ценам углеводородного сырья, угля, урана и нефтепродуктов на внутреннем рынке;
- участие в организации и проведении конференций и семинаров по нефтегазовой, нефтегазохимической, угольной и урановой промышленности и атомной энергии, участие в выставках;
- мониторинг работы товаропроизводителей и сервисных компаний, поставляющих товары, работы и услуги в нефтегазовой, нефтегазохимической, угольной и урановой промышленности и атомной энергии;
- анализ, мониторинг и оказание содействия в увеличении доли казахстанского содержания в проектах нефтегазовой, нефтегазохимической, угольной и урановой промышленности и атомной энергии;
- проведение анализа по действующей нормативной базе нефтегазовой, нефтегазохимической, угольной и урановой промышленности и атомной энергии, выработка мероприятий и рекомендаций;
- проведение анализа в области охраны окружающей среды и экологического мониторинга при проведении операций в сфере нефтегазовой, нефтегазохимической, угольной и урановой промышленности и атомной энергии;
- участие в разработке государственных стандартов, стандартов организаций, нормативных документов, методических указаний, рекомендаций, а также руководящих документов (технологических регламентов) и иных документов в нефтегазовой, нефтегазохимической, угольной и урановой промышленности и атомной энергии и смежных с ними отраслях.

В качестве налогоплательщика Общество зарегистрировано в Налоговом управлении по

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНФОРМАЦИОННО-АНАЛИТИЧЕСКИЙ ЦЕНТР НЕФТИ И ГАЗА»
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2018 ГОДА
(Суммы выражены в тысячах казахстанских тенге)
Есильскому району г.Нур-Султан. БИН 021240003265. Свидетельство о постановке на учет по НДС от 11.02.2013 года серии 62001 № 0028658.

Юридический адрес и фактическое местонахождение:

Республика Казахстан, 010000, г.Нур-Султан, район Есиль, ул. Туркістан, дом 8/2, н.п. 12. Средняя численность работников Общества в течение отчетного года составила 55 человек.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Утверждение о соответствии

Настоящая финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»).

Основа представления

Общество ведет бухгалтерский учет в Казахстанских тенге (далее – «тенге») и составляет финансовую отчетность в соответствии с правилами и положениями бухгалтерского учета, принятыми в Республике Казахстан, согласно которым субъекты крупного предпринимательства и организации публичного интереса обязаны представлять финансовую отчетность в соответствии с МСФО.

Функциональная валюта и валюта представления

Функциональной валютой и валютой представления прилагаемой финансовой отчетности является тенге. Цифры округлены до ближайшей тысячи тенге, если не указано иное. Любая другая валюта помимо тенге, рассматривается как иностранная валюта. Монетарные активы и обязательства на отчетную дату, выраженные в иностранных валютах, пересчитываются по обменному курсу, установленному Национальным банком Республики Казахстан на дату составления бухгалтерского баланса. Операции в иностранной валюте влекут образование положительной и отрицательной курсовой разницы, учет которых осуществляется в соответствии со стандартом IAS 21 «Влияние изменения валютных курсов». Положительные и отрицательные курсовые разницы, возникающие в результате пересчета активов и обязательств, выраженных в иностранных валютах, отражаются в отчете о прибылях и убытках отчетного периода.

Принцип непрерывной деятельности

Данная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с МСФО, исходя из допущения о том, что Общество будет придерживаться принципа непрерывной деятельности. Это предполагает реализацию активов и погашение обязательств в ходе ее обычной хозяйственной деятельности в обозримом будущем. Руководство считает, что будущие потоки денежных средств от операционной деятельности будут достаточными для выполнения обязательств Общества, и Общество сможет непрерывно продолжить свою деятельность.

Использование оценок и допущений

Подготовка финансовой отчетности в соответствии с МСФО предполагает использование руководством Общества оценок и предположений, которые оказывают влияние на приводимые в отчетности суммы активов и обязательств, доходов и расходов и раскрытие условных активов и обязательств. В силу неопределенности, присущей таким оценкам, фактические результаты, выраженные в будущих отчетных периодах, могут основываться на суммах, отличающихся от данных оценок.



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНФОРМАЦИОННО-АНАЛИТИЧЕСКИЙ ЦЕНТР НЕФТИ И ГАЗА»

ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2018 ГОДА

(Суммы выражены в тысячах казахстанских тенге)

Обесценение нефинансовых активов

Обесценение имеет место, если балансовая стоимость актива или единицы, генерирующей денежные средства, превышает его (ее) возмещаемую сумму, которая является наибольшей из следующих величин: справедливая стоимость за вычетом затрат на выбытие или ценность использования. Расчет справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие основан на имеющейся информации по имеющим обязательную силу операциям продажи аналогичных активов между независимыми сторонами или на наблюдаемых рыночных ценах за вычетом дополнительных затрат, которые были бы понесены в связи с выбытием актива. Расчет ценности использования основан на модели дисконтированных денежных потоков. Возмещаемая сумма наиболее чувствительна к ставке дисконтирования, используемой в модели дисконтированных денежных потоков, а также к ожидаемым денежным притокам и темпам роста.

Сроки полезной службы объектов основных средств

Общество оценивает оставшийся срок полезной службы объектов основных средств, по крайней мере, на конец каждого отчетного года. В случае, если ожидания отличаются от предыдущей оценки, изменения учитываются как изменения в учетных оценках в соответствии с МСФО 8 «Учетная политика, изменения в расчетных бухгалтерских оценках и ошибки».

Оценка финансовых активов.

В случаях, когда справедливая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств, признанных в отчете о финансовом положении, не может быть определена на основании котировок на активных рынках, она определяется с использованием моделей оценки, включая модель дисконтированных денежных потоков. В качестве исходных данных для этих моделей по возможности используется информация с наблюдаемых рынков, однако в тех случаях, когда это не представляется практически осуществимым, для установления справедливой стоимости требуется определенная доля суждения. Суждения включают учет таких исходных данных, как риск ликвидности, кредитный риск и волатильность. Изменения в допущениях относительно данных факторов могут оказать влияние на справедливую стоимость финансовых инструментов, отраженную в финансовой отчетности Общества.

Резервы

Общество создает резервы по сомнительной задолженности. Значительные суждения используются при определении сомнительной задолженности. При определении сомнительной задолженности рассматриваются сроки возникновения задолженности и историческое ожидаемое поведение покупателей. Изменения в экономике или финансовых условиях покупателей могут потребовать корректировок резервов по сомнительной задолженности в данной неконсолидированной финансовой отчетности.

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ.

Основные средства

Основные средства первоначально оцениваются по их справедливой стоимости на дату получения контроля над ними. Основные средства учитываются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения в случае их наличия.

Износ основных средств рассчитывается на основе прямолинейного метода в течение расчетного срока полезной службы, как это показано ниже:

| | Срок полезной службы |
|--------------------------|----------------------|
| Здания, сооружения | 20-40 лет |
| Транспортные средства | 5-7 лет |
| Офисная мебель | 2-5 лет |
| Компьютеры | 2-5 лет |
| Прочие основные средства | 2-5 лет |



**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНФОРМАЦИОННО-АНАЛИТИЧЕСКИЙ ЦЕНТР НЕФТИ И ГАЗА»
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2018 ГОДА
(Суммы выражены в тысячах казахстанских тенге)**

Признание объекта основных средств и любого первоначально признанного значительного компонента объекта основных средств прекращается после их выбытия либо если от их использования или выбытия не ожидается будущих экономических выгод. Прибыль или убыток, возникающие при прекращении признания актива (рассчитываются как разница между чистыми поступлениями от выбытия и балансовой стоимостью актива), включаются в отчет о прибыли или убытке при прекращении признания актива. Ликвидационная стоимость, сроки полезного использования и методы амортизации основных средств анализируются в конце каждого финансового года и при необходимости корректируются на перспективной основе.

Нематериальные активы

Нематериальные активы, которые были приобретены отдельно, при первоначальном признании оцениваются по первоначальной стоимости. Первоначальной стоимостью нематериальных активов, приобретенных в результате объединения бизнесов, является их справедливая стоимость на дату приобретения. После первоначального признания нематериальные активы учитываются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Нематериальные активы, созданные внутри организации, за исключением капитализированных затрат на разработку продуктов, не капитализируются, и соответствующие затраты отражаются в составе прибыли или убытка за период, в котором они возникли.

Срок полезного использования нематериальных активов может быть либо ограниченным, либо неопределенным.

Нематериальные активы с ограниченным сроком полезного использования амортизируются в течение этого срока и оцениваются на предмет обесценения, если имеются признаки обесценения данного нематериального актива. Срок и метод амортизации для нематериального актива с ограниченным сроком полезного использования пересматриваются как минимум в конце каждого отчетного периода.

| | <i>Срок полезной службы</i> |
|---------------|-----------------------------|
| Лицензия | 3-5 лет |
| Программы | 2-5 лет |
| Прочие активы | 3-7 лет |

Изменение ожидаемого срока полезного использования или предполагаемой структуры потребления будущих экономических выгод, заключенных в активе, изменяют срок или метод амортизации соответственно и учитываются как изменение бухгалтерских оценок. Расходы по амортизации нематериальных активов с ограниченным сроком полезного использования признаются в отчете о прибыли или убытке в той категории расходов, которая соответствует функции нематериальных активов.

Нематериальные активы с неопределенным сроком полезного использования не амортизируются, а тестируются на обесценение ежегодно либо по отдельности, либо на уровне единиц, генерирующих денежные средства. Срок полезного использования нематериального актива с неопределенным сроком использования пересматривается ежегодно с целью определения того, насколько приемлемо продолжать относить данный актив в категорию активов с неопределенным сроком полезного использования. Если это неприемлемо, изменение оценки срока полезного использования – с неопределенного на ограниченный срок – осуществляется на перспективной основе.

Прибыли или убытки, возникающие в результате прекращения признания нематериального актива, определяются как разница между чистыми поступлениями от выбытия актива и балансовой стоимостью данного актива, и признаются в отчете о прибыли или убытке в момент прекращения признания актива.

Затраты на исследования и разработки

Затраты на исследования относятся на расходы по мере их возникновения. Нематериальный

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНФОРМАЦИОННО-АНАЛИТИЧЕСКИЙ ЦЕНТР НЕФТИ И ГАЗА»
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2018 ГОДА
(Суммы выражены в тысячах казахстанских тенге)**

актив, возникающий в результате затрат на разработку конкретного продукта, признается тогда, когда Общество может продемонстрировать следующее:

- техническую осуществимость завершения разработки нематериального актива и доведения его до состояния, пригодного для использования или продажи;
- свое намерение завершить разработку нематериального актива, а также возможность и намерение использовать или продать актив;
- то, как актив будет генерировать будущие экономические выгоды;
- наличие достаточных ресурсов для завершения разработки;
- способность надежно оценить затраты в ходе разработки актива.

После первоначального признания затрат на разработку в качестве актива активы учитываются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Амортизация актива начинается после окончания разработки, когда актив уже готов к использованию, и производится в течение предполагаемого периода получения будущих экономических выгод. Амортизация отражается в составе себестоимости продаж. В течение периода разработки актив ежегодно тестируется на обесценение.

Обесценение нефинансовых активов

На каждую отчетную дату Общество определяет, имеются ли признаки возможного обесценения актива. При наличии таких признаков или если требуется проведение ежегодного тестирования актива на обесценение, Общество производит оценку возмещаемой суммы актива.

Возмещаемая сумма актива или единицы, генерирующей денежные средства, – это наибольшая из следующих величин: справедливая стоимость актива (единицы, генерирующей денежные средства) за вычетом затрат на выбытие или ценность использования актива (единицы, генерирующей денежные средства). Возмещаемая сумма определяется для отдельного актива, за исключением случаев, когда актив не генерирует денежные притоки, которые, в основном, независимы от притоков, генерируемых другими активами или группами активов. Если балансовая стоимость актива или единицы, генерирующей денежные средства, превышает его/ее возмещаемую сумму, актив считается обесцененным и списывается до возмещаемой суммы.

При оценке ценности использования расчетные будущие денежные потоки дисконтируются до приведенной стоимости по ставке дисконтирования до налогообложения, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и риски, присущие активу. При определении справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие учитываются недавние рыночные операции. При их отсутствии применяется соответствующая модель оценки. Эти расчеты подтверждаются оценочными коэффициентами, котировками цен свободно обращающихся на рынке акций или прочими доступными показателями справедливой стоимости. Общество определяет сумму обесценения, исходя из подробных планов и прогнозных расчетов, которые подготавливаются отдельно для каждой единицы, генерирующей денежные средства, к которой отнесены отдельные активы. Эти планы и прогнозные расчеты, как правило, составляются на пять лет. Долгосрочные темпы роста рассчитываются и применяются в отношении прогнозируемых будущих денежных потоков после пятого года.

Убытки от обесценения по продолжающейся деятельности признаются в отчете о прибыли или убытке в составе тех категорий расходов, которые соответствуют назначению обесцененного актива, за исключением ранее переоцененных объектов недвижимости, в отношении которых переоценка была признана в составе прочего совокупного дохода. В случае таких объектов недвижимости убыток от обесценения признается в составе прочего совокупного дохода в пределах суммы ранее проведенной переоценки.

На каждую отчетную дату Общество определяет, имеются ли признаки того, что ранее признанные убытки от обесценения актива, больше не существуют или сократились. Если такой признак имеется, Общество рассчитывает возмещаемую сумму актива или единицы, генерирующей денежные средства. Ранее признанные убытки от обесценения восстанавливаются только в том случае, если имело место изменение в допущениях, которые использовались для определения возмещаемой суммы актива, со времени последнего признания убытка от обесценения. Восстановление ограничено таким образом, что балансовая стоимость актива не

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНФОРМАЦИОННО-АНАЛИТИЧЕСКИЙ ЦЕНТР НЕФТИ И ГАЗА»

ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2018 ГОДА

(Суммы выражены в тысячах казахстанских тенге)

превышает его возмещаемой суммы, а также не может превышать балансовую стоимость за вычетом амортизации, по которой данный актив признавался бы в случае, если в предыдущие годы не был бы признан убыток от обесценения. Такое восстановление стоимости признается в отчете о прибыли или убытке, за исключением случаев, когда актив учитывается по переоцененной стоимости. В последнем случае восстановление стоимости учитывается как прирост стоимости от переоценки.

Нематериальные активы с неопределенным сроком полезного использования тестируются на обесценение ежегодно по состоянию на 31 декабря на уровне единицы, генерирующей денежные средства, а также если обстоятельства указывают на то, что их балансовая стоимость могла обесцениться.

Финансовые инструменты -Финансовые активы

Финансовые активы при первоначальном признании классифицируются соответственно, как финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток; займы выданные и дебиторская задолженность; инвестиции, удерживаемые до погашения; финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи; производные инструменты, определенные по усмотрению Общества как инструменты хеджирования при эффективном хеджировании. Все финансовые активы, за исключением финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, первоначально признаются по справедливой стоимости, увеличенной на непосредственно относящиеся к приобретению финансового актива затраты по сделке.

Все операции покупки или продажи финансовых активов, требующие поставку активов в срок, установленный законодательством, или в соответствии с правилами, принятыми на определенном рынке (торговля на стандартных условиях), признаются на дату заключения сделки, то есть на дату, когда Общество принимает на себя обязательство купить или продать актив.

Для целей последующей оценки финансовые активы классифицируются на четыре категории:

- финансовые активы по справедливой стоимости через прибыль или убыток;
- займы и дебиторская задолженность;
- инвестиции, удерживаемые до погашения;
- финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи.

На отчетную дату Общество имеет финансовые активы в виде дебиторской задолженности.

Займы и дебиторская задолженность

Займы и дебиторская задолженность представляют собой непроизводные финансовые активы с установленными или определяемыми выплатами, которые не котируются на активном рынке. После первоначального признания финансовые активы такого рода оцениваются по амортизированной стоимости, определяемой с использованием метода эффективной процентной ставки, за вычетом обесценения. Амортизированная стоимость рассчитывается с учетом дисконтов или премий при приобретении, а также комиссионных или затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки. Амортизация на основе использования эффективной процентной ставки включается в состав финансовых доходов в отчете о прибыли или убытке. Убытки, обусловленные обесценением, признаются в отчете о прибыли или убытке в составе затрат по финансированию в случае займов и в составе себестоимости продаж или прочих операционных расходов в случае дебиторской задолженности. В данную категорию, главным образом, относится торговая и прочая дебиторская задолженность.

Обесценение финансовых активов

На каждую отчетную дату Общество оценивает наличие объективного свидетельства обесценения финансового актива или группы финансовых активов. Обесценение имеет место, если одно или более событий, произошедших с момента первоначального признания актива (наступление «события, приводящего к убытку»), оказали влияние на расчетные будущие

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНФОРМАЦИОННО-АНАЛИТИЧЕСКИЙ ЦЕНТР НЕФТИ И ГАЗА»

ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2018 ГОДА

(Суммы выражены в тысячах казахстанских тенге)

денежные потоки по финансовому активу или группе финансовых активов, величина которого может быть надежно оценена.

Свидетельство обесценения может включать в себя указания на то, что должник или группа должников испытывают существенные финансовые затруднения, не могут обслуживать свою задолженность или неисправно осуществляют выплату процентов или основной суммы задолженности, а также вероятность того, что ими будет проведена процедура банкротства или финансовой реорганизации иного рода. Кроме того, к такому подтверждению относятся наблюдаемые данные, указывающие на наличие поддающегося оценке снижения расчетных будущих денежных потоков по финансовому инструменту, в частности, такие как изменение объемов просроченной задолженности или экономических условий, находящихся в определенной взаимосвязи с отказами от исполнения обязательств по выплате долгов.

Финансовые обязательства

Финансовые обязательства классифицируются при первоначальном признании соответственно, как финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, кредиты и займы, кредиторская задолженность. Все финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости, за вычетом (в случае кредитов, займов и кредиторской задолженности) непосредственно относящихся к ним затрат по сделке.

Финансовые обязательства Общества включают торговую и прочую кредиторскую задолженность, кредиты и прочие займы, включая банковские овердрафты, договоры финансовой гарантии. Последующая оценка финансовых обязательств зависит от их классификации следующим образом:

Взаимозачет финансовых инструментов

Финансовые активы и финансовые обязательства подлежат взаимозачету, а нетто-сумма представлению в отчете о финансовом положении, когда имеется юридически защищенное в настоящий момент право на взаимозачет признанных сумм и когда имеется намерение произвести расчет на нетто-основе, реализовать активы и одновременно с этим погасить обязательства.

Денежные средства и их эквиваленты.

Деньги включают деньги на текущих банковских счетах.

| Наименование банка | валюта | № счета |
|---------------------------------|---------------|----------------------|
| АО Народный банк Казахстана KZT | | KZ77601711100000054 |
| АО Народный банк Казахстана KZT | | KZ886017111000000244 |
| АО Народный банк Казахстана RU | | KZ656017111000000755 |
| АО Народный банк Казахстана USD | | KZ856017111000000492 |

Денежные эквиваленты могут быть представлены краткосрочными инвестициями, легко конвертируемыми в определенные суммы наличных денег, которые подвержены незначительному риску изменения стоимости. Денежные эквиваленты включают краткосрочные банковские депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев. Балансовая стоимость этих активов приблизительно равна их справедливой стоимости.

Товарно-материальные запасы.

Запасы отражаются по наименьшей из себестоимости, определяемой по средневзвешенному методу, и чистой стоимости реализации. Себестоимость включает прямые затраты на материалы, таможенные сборы, транспортные расходы и стоимость погрузочно-разгрузочных работ. Чистая

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНФОРМАЦИОННО-АНАЛИТИЧЕСКИЙ ЦЕНТР НЕФТИ И ГАЗА»

ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2018 ГОДА

(Суммы выражены в тысячах казахстанских тенге)

стоимость реализации основана на оценке возможной стоимости реализации за вычетом всех предполагаемых затрат, связанных с завершением, маркетингом, реализацией и доставкой.

Аренда.

Общество вправе заключать Договоры аренды имущества как финансируемой, так и операционной (текущей). Бухгалтерский учет аренды в качестве арендатора или арендодателя ведется в соответствии с МСФО 17 «Аренда». Аренда земли является операционной арендой, так как срок использования земли не ограничен. Если в составе рыночной стоимости арендуемого имущества цена земли менее 25% - операция рассматривается как аренда здания (или оборудования), если больше 25 % - аренда земли учитывается отдельно. Доходы и расходы по договорам текущей аренды признаются в отчете о совокупном доходе за период.

Налогообложение.

Расходы по подоходному налогу представляют собой сумму текущих налогов к уплате и отсроченного налога.

Текущий налог к уплате основан на сумме налогооблагаемой прибыли за год. Налогооблагаемая прибыль отличается от прибыли, отраженной в отчете о совокупном доходе, поскольку она исключает статьи доходов или расходов, которые облагаются налогом или подлежат вычету в другие годы и, кроме того, исключает статьи, которые никогда не облагаются налогом и не подлежат вычету. Обязательство Общества по текущему налогу рассчитывается с использованием налоговых ставок, которые действуют на дату составления финансовой отчетности

Отсроченный налог признается по временным разницам между балансовой стоимостью активов и обязательств в финансовой отчетности и соответствующей их налоговой базой, используемой при расчете налогооблагаемой прибыли и учитывается по методу обязательств. Отсроченные налоговые обязательства отражаются в отношении всех налогооблагаемых временных разниц, а отсроченные налоговые активы отражаются с учетом вероятности наличия в будущем налогооблагаемой прибыли, из которой могут быть вычтены временные разницы, принимаемые для целей налогообложения.

Активы и обязательства по отсроченному подоходному налогу учитываются с использованием налоговых ставок, применение которых ожидается в течение периода выбытия активов или погашения обязательств, или по тем налоговым ставкам (и в соответствии с налоговым законодательством), которые были введены на отчетную дату. Оценка отложенных налоговых обязательств и активов отражает налоговые последствия того, как Общество ожидает на отчетную дату возместить или погасить балансовую стоимость своих активов и обязательств.

Взаимозачет по отсроченным налоговым активам и обязательствам производится в том случае, когда имеется юридически закрепленное право зачесть текущие налоговые активы против текущих налоговых обязательств, и когда они относятся к подоходному налогу, взимаемому одним и тем же налоговым органом, и Общество планирует возместить свои налоговые активы и погасить налоговые обязательства на нетто-основе.

Текущие и отсроченные налоги признаются как расходы или доходы в отчете о совокупном доходе, кроме случаев, когда они относятся к статьям, отнесенным непосредственно на собственный капитал, когда налог признается непосредственно в собственном капитале.

Вознаграждение персоналу.

Вознаграждение руководству и другому ключевому руководящему составу за их участие в работе в высших органах управления состоит из должностного оклада согласно трудовому контракту. Вознаграждение работникам начисляется в соответствии с установленными размерами согласно трудовым контрактам. В соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан Общество осуществляет платежи в размере 10% от заработной платы работников в качестве отчислений в накопительные пенсионные фонды. Эти суммы относятся на расходы в момент их

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНФОРМАЦИОННО-АНАЛИТИЧЕСКИЙ ЦЕНТР НЕФТИ И ГАЗА»

ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2018 ГОДА

(Суммы выражены в тысячах казахстанских тенге)

возникновения. Платежи в пенсионные фонды удерживаются из заработной платы работников и включаются в общие расходы по заработной плате в отчете о совокупном доходе. Общество не имеет других обязательств, связанных с пенсионным обеспечением своих работников.

Резервы.

Резервы начисляются при наличии у Общества обязательства, определяемого или подразумеваемого нормами законодательства, возникшего в результате прошлых событий, при наличии вероятности того, что для его погашения потребуется выбытие ресурсов, заключающих в себе экономические выгоды, причем размер таких обязательств может быть оценен с достаточной степенью точности.

Выручка.

Учет выручки от реализации товаров и услуг ведется в соответствии с МСФО IAS 18 «Выручка», согласно которому выручка должна оцениваться по справедливой стоимости полученного или ожидаемого встречного предоставления. Сумма выручки, возникающей от операции, определяется договором между Обществом и покупателем работ и услуг или пользователем актива. В случае, если возникает неопределенность по поводу поступления денежных средств, включенных в выручку, недополученная сумма, или сумма, вероятность поступления которой перестала существовать, признается в качестве расхода отчетного периода, а не как корректировка суммы первоначально признанной выручки.

Операции со связанными сторонами.

Согласно МСФО IAS 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» Общество раскрывает характер взаимоотношений между связанными сторонами, а также информацию об этих операциях и непогашенных сальдо взаиморасчетов, необходимую для понимания потенциального влияния этих взаимоотношений на финансовую отчетность. В настоящей финансовой отчетности связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или осуществлять значительное влияние на операционные и финансовые решения другой стороны. При решении вопроса о том, являются ли стороны связанными, принимается во внимание содержание взаимоотношений сторон, а не только их юридическая форма.

4. РАССКРЫТИЕ СТАТЬИ БУХГАЛТЕРСКОГО БАЛАНСА

Строка баланса 010. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Общество раскрывает состав денежных средств и их эквивалентов в своей финансовой отчетности и представляет сверку сумм в отчете о движении денежных средств с эквивалентными статьями, представленными в отчете о финансовом положении.

По состоянию на 31 декабря денежные средства представлены следующим образом:

| | На 31 декабря 2018 г. | На 31 декабря 2017 г. |
|--|-----------------------|-----------------------|
| Денежные средства на текущих банковских счетах | 123 205 | 79 659 |
| Итого | 123 205 | 79 659 |

Строка баланса 016. КРАТКОСРОЧНАЯ ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

По состоянию на 31 декабря остаток по Краткосрочной торговой дебиторской задолженности составил:

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНФОРМАЦИОННО-АНАЛИТИЧЕСКИЙ ЦЕНТР НЕФТИ И ГАЗА»

ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2018 ГОДА

(Суммы выражены в тысячах казахстанских тенге)

| | На 31 декабря 2018 г. | На 31 декабря 2017 г. |
|---|------------------------------|------------------------------|
| Краткосрочной торговой дебиторской задолженности покупателей и заказчиков | 66 604 | 104 050 |
| Резерв по сомнительным долгам | | (6 117) |
| Итого | 66 604 | 97 933 |

Строка баланса 018. ЗАПАСЫ

Материалы запасы Общества на конец отчетного периода включает прочие материалы, используемые в ходе обычной деятельности, стоимость которых составила:

| | На 31 декабря 2018 г. | На 31 декабря 2017 г. |
|--------------------|------------------------------|------------------------------|
| Сырье и материалы: | 964 | 557 |
| Товары | | |
| Итого | 964 | 557 |

Строка баланса 019. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ

| | На 31 декабря 2018 г. | На 31 декабря 2017 г. |
|------------------------------|------------------------------|------------------------------|
| Авансы по налогам | 473 | 473 |
| Расходы будущих периодов | 119 | 101 |
| Задолженность работников | 30 | 46 |
| Авансы, выданные поставщикам | 13 | 13 |
| Прочие активы | 9 549 | 3 387 |
| Итого | 10 184 | 4 020 |

Строка баланса 118. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Сравнительная информация за предыдущий и отчетный период представлена в следующей таблице:

| | Оборудование и компьютеры | Прочие основные средства | Итого |
|---|----------------------------------|---------------------------------|---------------|
| Первоначальная стоимость на 01.01.2018 | 18 022 | 14 332 | 32 355 |
| Поступило | 1 005 | 492 | 1 497 |
| Выбыло (списание) | - | 31 | 31 |
| Первоначальная стоимость на 31.12.2018 | 19 027 | 14 793 | 32 052 |
| Накопленная амортизация на 01.01.2018 | 15 474 | 11 327 | 26 802 |
| Отчисления на износ | 1 219 | 1 569 | 2 788 |
| Износ по выбывшим активам | 1 096 | 672 | 1 768 |
| Накопленная амортизация на 31.12.2018 | 15 597 | 12 224 | 27 821 |
| Остаточная стоимость на 01.01.2018 | 2 548 | 3 005 | 5 553 |
| Остаточная стоимость на 31.12.2018 | 1 238 | 2 993 | 4 231 |
| | Оборудование и компьютеры | Прочие активы | Итого |

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНФОРМАЦИОННО-АНАЛИТИЧЕСКИЙ ЦЕНТР НЕФТИ И ГАЗА»
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2018 ГОДА
(Суммы выражены в тысячах казахстанских тенге)**

| | | | |
|---|---------------|---------------|---------------|
| Первоначальная стоимость на 01.01.2017 | 15 914 | 14 332 | 30 246 |
| Поступило | 2 109 | - | 2 109 |
| Выбыло (списание) | - | - | - |
| Первоначальная стоимость на 31.12.2017 | 18 022 | 14 332 | 32 355 |
| Накопленная амортизация на 01.01.2017 | 13 770 | 9 579 | 23 349 |
| Отчисления на износ | 1 705 | 1 748 | 3 453 |
| Накопленная амортизация на 31.12.2017 | 15 474 | 11 327 | 26 802 |
| Балансовая стоимость на 01.01.2017 | 2 144 | 4 753 | 6 897 |
| Балансовая стоимость на 31.12.2017 | 2 548 | 3 005 | 5 553 |

Строка баланса 121. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Нематериальные активы включают прочие программы, стоимость которых на отчетную дату составила:

| | 2018 год | 2017 год |
|--|-----------------|-----------------|
| Первоначальная стоимость на 01 января | 23 942 | 23 629 |
| Поступило | 247 | 313 |
| Первоначальная стоимость на 31 декабря | 22 467 | 23 942 |
| Накопленная амортизация на 01 января | 21 773 | 20 078 |
| Отчисления на износ | 1 176 | 1 695 |
| Накопленная амортизация на 31 декабря | 21 231 | 21 773 |
| Балансовая стоимость на 01 января | 2 169 | 3 551 |
| балансовая стоимость на 31 декабря | 1 236 | 2 169 |

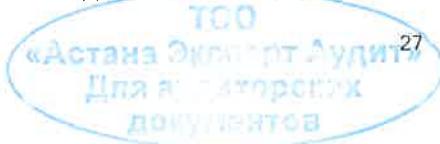
Строка баланса 123. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ.

Прочие долгосрочные активы включают задолженность работников по временным займам, предоставленным Обществом. Задолженность перед Обществом на отчетную дату составила:

| | На 31.12.2018 | На 31.12.2017 |
|-----------------------------------|----------------------|----------------------|
| Прочая долгосрочная задолженность | 465 | 588 |
| Всего | 465 | 588 |

Строка баланса 213. КРАТКОСРОЧНАЯ ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

По состоянию на 31 декабря остаток по краткосрочной кредиторской задолженности поставщикам



**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНФОРМАЦИОННО-АНАЛИТИЧЕСКИЙ ЦЕНТР НЕФТИ И ГАЗА»
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2018 ГОДА
(Суммы выражены в тысячах казахстанских тенге)
и подрядчикам составил::**

| | На 31 декабря 2018 г. | На 31 декабря 2017 г. |
|--|------------------------------|------------------------------|
| Краткосрочная кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам | 1 670 | 1 086 |
| ИТОГО | 1 670 | 1 086 |

Строка баланса 216 ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ РАБОТНИКАМ

Задолженность перед сотрудниками на отчетную дату составила:

| | На 31 декабря 2018 г. | На 31 декабря 2017 г. |
|---|------------------------------|------------------------------|
| Задолженность по оплате труда | - | - |
| Обязательства по социальному страхованию | 458 | 545 |
| Обязательства по медицинскому страхованию | 264 | 180 |
| Обязательства по пенсионным отчислениям | 2 483 | 2 945 |
| Оценочные обязательства по выплате компенсаций работникам | 3 834 | 1 031 |
| Всего | 7 039 | 4 701 |

Изменение оценочного резерва в отчетном периоде было следующим:

| | 2018 год | 2017 год |
|---|-----------------|-----------------|
| сальдо задолженности на 01 января | 1 031 | 1 941 |
| Начислено в отчетном периоде | 21 015 | 13 111 |
| Использован резерв | 18 212 | (14 021) |
| сальдо задолженности на 31 декабря | 3 834 | 1 031 |

Строка баланса 217. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

| | На 31.12.2018 | На 31.12.2017 |
|---------------------------------|----------------------|----------------------|
| Налог на добавленную стоимость | 17 035 | 14 987 |
| Авансы полученные | 6 031 | 8 552 |
| Индивидуальный подоходный налог | 1 921 | 2 403 |
| Социальный налог | 1 361 | 2 075 |
| Прочие обязательства | 3 290 | 1 902 |
| Всего | 29 638 | 29 919 |

Строка баланса 410. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ.

На 31 декабря 2018 и 31 декабря 2017 г. объявленный, выпущенный и полностью оплаченный капитал состоял

| | На 31.12.2018 | На 31.12.2017 |
|--------------------------------------|----------------------|----------------------|
| Количество объявленных простых акций | 459 508 | 459 508 |

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНФОРМАЦИОННО-АНАЛИТИЧЕСКИЙ ЦЕНТР НЕФТИ И ГАЗА»

ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2018 ГОДА

(Суммы выражены в тысячах казахстанских тенге)

| | | |
|---|---------------|---------------|
| Количество размещенных простых акций | 459 508 | 459 508 |
| Номинальная стоимость 1 акции/тенге | 100 | 100 |
| Размер оплаченного капитала (тыс. тенге) | 45 951 | 45 951 |

Информация об акционерах Общества по состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года представлена в следующей таблице:

| | На 31.12.2018 | | На 31.12.2017 | |
|---|------------------------|----------------------|---------------------------|----------------------|
| | кол-во акций (штук) | Доля владения (%) | кол-во акций (штук) | Доля владения (%) |
| ГУ Комитет государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан | 459 508 | 100 % | 459 508 | 100 % |

Независимым регистратором реестра акционеров Общества является АО «Единый регистратор ценных бумаг» (Республика Казахстан, г. Алматы, ул. Сатпаева, 30 А/3).

Строка баланса 414. НЕРАСПРЕДЕЛЕННАЯ ПРИБЫЛЬ.

| | 2018 год | 2017 год |
|--|----------------|----------------|
| Накопленная прибыль на 01 января | 102 805 | 50 845 |
| Реклассификация (Перенос резервного капитала) | - | 11 285 |
| Итого скорректированное сальдо на 01 января | 102 805 | 62 130 |
| Прибыль отчетного периода | 37 381 | 44 855 |
| Дивиденды | (22 427) | (4 180) |
| Накопленная прибыль на 31 декабря | 117 759 | 102 805 |

Строка баланса 420. КАПИТАЛ

| | На 31 декабря 2018 г. | На 31 декабря 2017 г. |
|--|-----------------------|-----------------------|
| Уставный (акционерный) капитал | 45 951 | 45 951 |
| Нераспределенный доход (непокрытый убыток) | 117 759 | 102 805 |
| Итого | 163 710 | 148 756 |

5. РАСКРЫТИЕ СТАТЕЙ ОТЧЕТА О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

Строка 010. ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ТОВАРОВ И УСЛУГ.

| | 2018 год | 2017 год |
|-----------------------------------|----------------|----------------|
| Доход от реализации работ и услуг | 440 179 | 439 146 |
| Всего | 440 179 | 439 146 |

Строка 011. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННЫХ ТОВАРОВ И УСЛУГ.

| | 2018 год | 2017 год |
|--|----------|----------|
| | | |

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНФОРМАЦИОННО-АНАЛИТИЧЕСКИЙ ЦЕНТР НЕФТИ И ГАЗА»

ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2018 ГОДА

(Суммы выражены в тысячах казахстанских тенге)

| | | |
|------------------------------------|----------------|----------------|
| Расходы по оплате труда | 183 174 | 178 333 |
| Расходы на аренду | 39 098 | 32 922 |
| Налоги и отчисления | 17 716 | 18 156 |
| Расходы на информационные услуги | - | 11 806 |
| Расходы на экспертизу | 13 322 | 10 746 |
| Расходы по созданию резерва | 15 822 | 10 037 |
| Расходы на командировки | 5 463 | 6 298 |
| Расходы на переводческие услуги | 6 571 | 5 819 |
| Расходы на аутсорсинг | 3 600 | 5 400 |
| Расходы на связь | 3 850 | 3 861 |
| Расходы на материалы | 1 533 | 3 613 |
| Полиграфические услуги | 1 481 | 2 202 |
| Амортизация основных средств и НМА | 294 | 494 |
| Расходы на страхование | - | 187 |
| Прочие расходы | 11 693 | 2 447 |
| Всего | 303 617 | 292 321 |

Строка 014. АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ.

| | 2018 год | 2017 год |
|------------------------------------|---------------|---------------|
| Расходы по оплате труда | 60 365 | 55 392 |
| Расходы на аренду | 10 884 | 12 841 |
| Налоги и отчисления | 5 624 | 5 997 |
| Амортизация основных средств и НМА | 3 670 | 4 651 |
| Расходы по созданию резерва | 5 193 | 3 075 |
| Расходы на связь | 689 | 1 122 |
| Вознаграждение членам СД | 659 | 960 |
| Расходы на аутсорсинг | 1 800 | 941 |
| Аудиторские услуги | 950 | 900 |
| Расходы на командировки | 782 | 873 |
| Расходы на материалы | 491 | 725 |
| Услуги банка | 243 | 457 |
| Расходы на повышение квалификации | 489 | 259 |
| Расходы на страхование | 157 | 75 |
| Штрафы, пени в бюджет | - | - |
| Прочие расходы | 2 215 | 1 130 |
| Всего | 94 211 | 89 398 |

Строка 016. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ.

| | 2018 год | 2017 год |
|--|----------|----------|
| Доход от дисконтирования долгосрочных финансовых активов | - | 2 432 |
| Возврат ранее оплаченных сумм, отнесенных на расходы | 1 230 | 7 082 |
| Возмещение убытков | - | 99 |

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНФОРМАЦИОННО-АНАЛИТИЧЕСКИЙ ЦЕНТР НЕФТИ И ГАЗА»

ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2018 ГОДА

(Суммы выражены в тысячах казахстанских тенге)

| | | |
|--------------------------|--------------|--------------|
| Доход от курсовых разниц | 2 735 | - |
| Прочие доходы | 16 | 247 |
| Всего | 3 981 | 9 860 |

Строка 015. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ.

| | 2018 год | 2017 год |
|--|-----------|---------------|
| Убытки от выбытия активов | 35 | - |
| Убытки от списания сомнительных требований | - | 10 961 |
| Убытки от курсовых разниц | - | 205 |
| Прочие убытки | 1 | 3 |
| Всего | 36 | 11 169 |

Строка 101. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ.

Компания является плательщиком корпоративного подоходного налога по ставке 20 %, начисляемым на налогооблагаемую прибыль в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Расходы по подоходному налогу за годы, закончившиеся 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года, составили:

| | На 31.12.2018 | На 31.12.2017 |
|----------------------------------|---------------|---------------|
| Текущий налог на прибыль (КПН) | 9 478 | 12 879 |
| Корректировка отложенных налогов | (563) | (1 616) |
| Всего: | 8 915 | 11 263 |

Отложенные налоговые активы и обязательства на 31 декабря 2018 года признаны в отношении следующих временных разниц:

| На 31.12.2018 | бухгалтерская база | налоговая база | Разница | %КПН | ОНО (ОНА) |
|--------------------------------|--------------------|----------------|-----------------|------|----------------|
| Основные средства | 4 231 | 14 062 | (8 595) | 20% | (1 719) |
| Нематериальные активы | 1 236 | | | | |
| Дебиторская задолженность | 66 604 | 72 720 | (6 116) | 20% | (1 223) |
| Оценочные обязательства | 3 834 | - | (3 834) | 20% | (767) |
| Всего ОНА на 31 декабря | 75 905 | 86 782 | (18 545) | | (3 709) |

6. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Валютный риск

Преобладающее большинство остатков дебиторской задолженности Общества выражены в национальной валюте. Общество не использует валютные или форвардные контракты в качестве инструментов управления риском изменений валютных курсов.

Руководство Общества полагает, что валютный риск регулярно контролируется, и руководство следит за изменениями валютных курсов и их влиянием на операционную деятельность Общества.

Риски конъюнктуры рынка



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНФОРМАЦИОННО-АНАЛИТИЧЕСКИЙ ЦЕНТР НЕФТИ И ГАЗА»

ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2018 ГОДА

(Суммы выражены в тысячах казахстанских тенге)

Общество подвержено влиянию рисков конъюнктуры рынка, возникающих в связи с открытыми позициями по процентным ставкам, валютам, которые, в свою очередь, подвержены общим и отдельным колебаниям рынка. Общество управляет рисками конъюнктуры рынка путем периодической оценки потенциальных убытков, которые могут возникнуть в результате неблагоприятных изменений конъюнктуры, а также посредством установления соответствующих требований к рентабельности и обеспечивая оптимизацию доходности, получаемый за принятый риск.

Кредитный риск

Финансовые инструменты, которые потенциально подвергают влиянию кредитного риска, преимущественно представляют собой дебиторскую задолженность. Несмотря на то, что Общество может понести убытки в размере полной стоимости указанных инструментов в случае невыполнения его контрагентами своих обязательств, оно не считает, что вероятность таких убытков существует. Общество не требует предоставления обеспечения по финансовым инструментам, подвергнутым влиянию кредитного риска его контрагентами своих обязательств, оно не считает, что вероятность таких убытков существует Общество не требует предоставления обеспечения по финансовым инструментам, подвергнутым влиянию кредитного риска.

Риск ликвидности

Риск ликвидности связан с возможностью того, что столкнется с трудностями при привлечении средств для выполнения своих финансовых обязательств. Риск ликвидности может возникнуть в результате невозможности оперативно реализовать финансовый актив по стоимости, приближающейся к его справедливой стоимости. Требования к ликвидности регулярно контролируются, и руководство следит за наличием средств в объеме, достаточном для выполнения обязательств по мере их возникновения.

7. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ.

Общество применяет IAS 10 «События после отчетной даты» для учета и раскрытия событий, произошедших после отчетной даты. Руководство Общества анализирует события, имеющие место после отчетной даты, но до даты утверждения финансовой отчетности, с целью определения существенности данных событий и необходимости их отражения или соответствующего раскрытия в финансовой отчетности Общества. В результате проведенного такого анализа не было установлено каких-либо последующих событий, требующих корректировки или раскрытия в финансовой отчетности по состоянию на 31 декабря 2018 года.

8. УТВЕРЖДЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Прилагаемая финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, подготовленная в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности, и изложенная в формате годовой финансовой отчетности, утвержденной приказом Министра финансов РК от 28.06.2017г. №404, одобрена руководством Общества и утверждена для выпуска 22 апреля 2019 года, и от имени руководства ее подписали:

Генеральный директор



Главный бухгалтер

Место печати

(подпись)
(подпись)

Бакенов Руслан Баймуханович

(фамилия, имя, отчество)

Богданова Оксана Анатольевна

(фамилия, имя, отчество)

