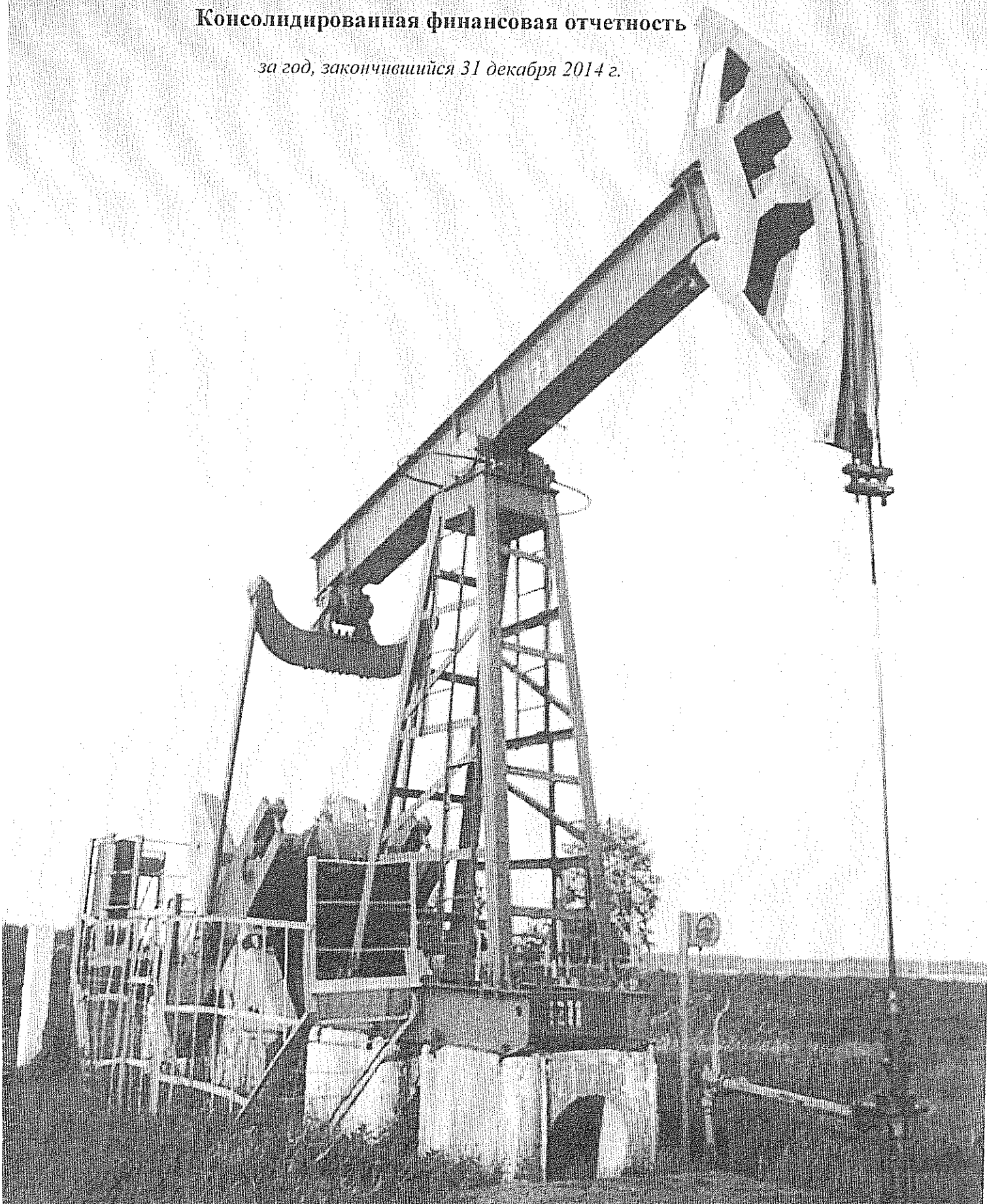


Открытое акционерное общество «Удмуртгеология»

Консолидированная финансовая отчетность

за год, закончившийся 31 декабря 2014 г.



ОАО «УДМУРТГЕОЛОГИЯ»

СОДЕРЖАНИЕ

	СТРАНИЦА
ЗАЯВЛЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА	1
ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ	2-3
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА	
Консолидированные отчеты о совокупном доходе	4
Консолидированные отчеты о финансовом положении	5
Консолидированные отчеты о движении денежных средств	6
Консолидированные отчеты об изменениях капитала	7
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	6-30

ОАО «УДМУРТГЕОЛОГИЯ»

ЗАЯВЛЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА

Руководство отвечает за подготовку консолидированной финансовой отчетности, достоверно отражающей во всех существенных аспектах консолидированное финансовое положение ОАО «Удмуртгеология» и его дочерних предприятий («Группа») по состоянию на 31 декабря 2014, а также консолидированные результаты его деятельности, движение денежных средств и изменения в капитале на указанные даты, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»).

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за:

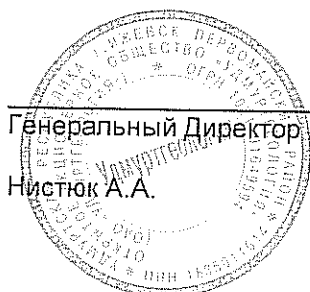
- обеспечение правильного выбора и применение принципов учетной политики;
- представление информации, в т.ч. данных об учетной политике, в форме, обеспечивающей уместность, достоверность, сопоставимость и понятность такой информации;
- раскрытие дополнительной информации в случаях, когда выполнения требований МСФО оказывается недостаточно для понимания пользователями отчетности того воздействия, которое те или иные сделки, а также прочие события или условия оказывают на финансовое положение и финансовые результаты деятельности Группы;
- оценку способности Группы продолжать деятельность в обозримом будущем.

Руководство также несет ответственность за:

- разработку, внедрение и поддержание эффективной и надежной системы внутреннего контроля на всех предприятиях Группы;
- ведение учета в форме, позволяющей раскрыть и объяснить сделки Группы, а также предоставить на любую дату информацию достаточной точности о консолидированном финансовом положении Группы и обеспечить соответствие консолидированной финансовой отчетности требованиям МСФО;
- ведение бухгалтерского учета в соответствии с законодательством и стандартами бухгалтерского учета Российской Федерации;
- принятие всех разумно возможных мер по обеспечению сохранности активов Группы; и
- выявление и предотвращение фактов финансовых и прочих злоупотреблений.

Консолидированная финансовая отчетность Группы за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, была утверждена руководством 15 апреля 2015 года:

От имени Руководства:



Главный бухгалтер
(Представитель по доверенности)
Ушко М.В.
(дов. №13/15-УГ ОАО от 01.04.2015г.)

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**Акционерам и Совету Директоров
ОАО «Удмуртгеология»**

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности ОАО «Удмуртгеология» и его дочерних компаний, состоящей из консолидированных отчетов о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2014, 2013 годов, консолидированных отчетов о совокупном доходе, консолидированных отчетов об изменениях в капитале и консолидированных отчетов о движении денежных средств за 2014, 2013 годы, а также примечаний состоящих из краткого обзора основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

Сведения об аудиторе:

Общество с ограниченной ответственностью «Аудиторская компания. Городской центр экспертиз». Государственный регистрационный номер: 1147847421545. Место нахождения: 192102, Российская Федерация, Санкт-Петербург, ул. Бухарестская, дом 6. Член НП «Институт Профессиональных Аудиторов», основной регистрационный номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций 11502001844.

Ответственность руководства за консолидированную финансовую отчетность

Руководство ОАО «Удмуртгеология» несет ответственность за подготовку и достоверное представление данной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности и систему внутреннего контроля, которая, по мнению руководства, требуется для обеспечения подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности данной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с российскими федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в консолидированной

финансовой отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, сделанных руководством аудируемого лица, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности консолидированной финансовой отчетности.

Мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «Удмуртгеология» и его дочерних компаний по состоянию на 31 декабря 2014, 2013 годов, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2014, 2013 годы в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

Руководитель департамента аудита
ООО «Аудиторская компания,
Городской центр экспертиз»
(по доверенности № АК-3/15 от 02.02.2015)



Старцева Т.А.

«27» апреля 2015 г.

ОАО «УДМУРТГЕОЛОГИЯ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ
ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА 31 ДЕКАБРЯ 2013 ГОДА
(в тысячах российских рублей)

	Прим.	За период, закончившийся 31 декабря 2014г.	За период, закончившийся 31 декабря 2013г.
Выручка	5	1 635 013	1 614 174
Себестоимость реализации	6	(1 294 514)	(1 161 514)
Валовая прибыль		340 499	452 660
Коммерческие расходы	7	(89 533)	-
Общехозяйственные и административные расходы	8	(49 382)	(49 478)
Расходы на геологоразведочные работы		-	-
Прочие операционные доходы/(расходы), нетто	9	4986	(49 361)
Операционная прибыль		206 570	353 821
Положительная / (отрицательная) курсовая разница, нетто		(5 493)	4 418
Финансовые доходы	10	202	107
Финансовые расходы	10	(113 386)	(2 181)
Прибыль/ (Убыток) до налогообложения		87 893	356 165
Налог на прибыль	11	(28 397)	(75 866)
Прибыль / (Убыток) за отчетный период		59 496	280 299
Прибыль / (Убыток), приходящийся на:			
Акционеров материнской компании		59 496	280 299
Итого совокупный доход / (расход), приходящийся на:			
Акционеров материнской компании		59 496	280 299
Неконтрольные доли участия		-	-

Примечания на стр. 6-30 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

ОАО «УДМУРТГЕОЛОГИЯ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ
ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА И 31 ДЕКАБРЯ 2013 ГОДА
(в тысячах российских рублей)

	Прим.	31 декабря 2014г.	31 декабря 2013г.
Активы			
Внеоборотные активы			
Нефтедобывающие основные средства	12	573 803	617 641
Прочие основные средства и объекты незавершенного строительства	12	101 882	100 273
Нематериальные активы	13	165 285	192 438
Отложенные налоговые активы		2 452	1 487
Прочие внеоборотные активы		11 669	7
Итого внеоборотные активы		855 091	911 846
Оборотные активы			
Запасы	14	56 160	36 746
Торговая и прочая дебиторская задолженность	15	1 972 769	1 734 907
Налог на прибыль к возмещению		15 098	2 678
НДС к получению		4 866	3 737
Краткосрочные займы выданные		-	-
Денежные средства и их эквиваленты	16	4 241	26 844
Прочие оборотные активы		4 552	4 339
Итого оборотные активы		2 057 686	1 809 251
Итого активы		2 912 776	2 721 097
Капитал и обязательства			
Капитал, приходящийся на акционеров			
Уставный капитал	17	3 809	3 809
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(8 352)	(10 509)
Резерв по пересчету иностранных валют		-	-
Нераспределенная прибыль/(непокрытый убыток)		2 284 078	2 224 583
Итого капитал, приходящийся на акционеров		2 279 535	2 217 883
Неконтрольные доли участия		-	-
Итого капитал		2 279 535	2 217 883
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы		-	-
Отложенные налоговые обязательства		114 469	137 462
Резерв на ликвидацию основных средств	18	6 366	11 414
Прочие долгосрочные обязательства		10	247
Итого долгосрочные обязательства		120 845	149 123
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы		-	-
Торговая, прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	19	442 303	261 621
Кредиторская задолженность по налогам и сборам (кроме налога на прибыль)	20	69 893	85 622
Задолженность по налогу на прибыль		200	6 848
Итого краткосрочные обязательства		512 396	354 091
Итого обязательства и капитал		2 912 776	2 721 097

Примечания на стр. 6-30 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

ОАО «УДМУРТГЕОЛОГИЯ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА И 31 ДЕКАБРЯ 2013 ГОДА
(в тысячах российских рублей)

	Прим.	За период, закончившийся 31 декабря 2014г.	За период, закончившийся 31 декабря 2013г.
Денежные потоки от операционной деятельности			
Прибыль/ (Убыток) до налогообложения		87 893	356 165
Корректировки не денежных статей для приведения прибыли до налогообложения к чистым денежным потокам:			
Износ, истощение и амортизация		109 760	91 945
Убыток от выбытия основных средств		3 346	-
Увеличение/(Уменьшение) резервов по сомнительной задолженности и прочих резервов		(24 937)	20 324
Финансовые доходы		(202)	-
Финансовые расходы		113 386	914
Курсовые разницы		5 493	2
Прочие корректировки		(524)	172
Убыток от обесценения		9 069	-
Чистое движение денежных средств по операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		303 284	469 522
Корректировки оборотного капитала:			
Уменьшение/(Увеличение) запасов		(18 296)	11 666
Уменьшение/(Увеличение) торговой и прочей дебиторской задолженности		(308 353)	(435 248)
Уменьшение/(Увеличение) торговой и прочей кредиторской задолженности		168 357	82 965
Уменьшение/(Увеличение) прочих оборотных активов		(11 874)	303
Уменьшение/(Увеличение) задолженности по налогам		(16 858)	-
Проценты полученные		-	-
Налог на прибыль уплаченный		(71 423)	(91 202)
Денежные средства, полученные от операционной деятельности, нетто		44 836	38 006
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств и прочих внеоборотных активов		(74 963)	(3 450)
Поступления от реализации основных средств		9 458	4 559
Займы выданные		-	-
Поступления от погашения займов выданных		-	-
Приобретение нематериальных активов		(4 091)	(3 443)
Денежные средства, полученные от инвестиционной деятельности, нетто		(69 596)	(2 334)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Поступления от кредитов и займов полученных		-	-
Погашение кредитов и займов полученных		-	-
Проценты уплаченные		-	-
Выкуп собственных акций		2 157	(10 509)
Денежные средства, направленные на финансовую деятельность, нетто		2 157	(10 509)-
Влияние изменения курсов иностранных валют на остатки денежных средств и их эквивалентов		-	-
Увеличение/ (Уменьшение) денежных средств		(22 603)	25 163
Денежные средства и эквиваленты на начало отчетного периода		26 844	1 681
Денежные средства и эквиваленты на конец отчетного периода		4 241	26 844

Примечания на стр. 6-30 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

ОАО «УДМУРТГЕОЛОГИЯ»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ
ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА И 31 ДЕКАБРЯ 2013 ГОДА
(в тысячах российских рублей)

	Капитал, приходящийся на акционеров			
	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Накопленная прибыль/ (убыток)	Итого капитал
Прим.				
На 31 декабря 2012г.	3 809	-	1 944 111	1 947 920
Прибыль / (Убыток) за отчетный период	-	-	280 471	280 471
Итого совокупный доход за год	-	-	280 471	280 471
Дивиденды/возврат дивидендов	-	-	-	-
Приобретение собственных акций	-	(10 509)	-	(10 509)
На 31 декабря 2013г.	3 809	(10 509)	2 224 582	2 217 882
Прибыль / (Убыток) за отчетный период	-	-	59 496	59 496
Итого совокупный доход за год	-	-	59 496	59 496
Дивиденды/возврат дивидендов	-	-	-	-
Приобретение собственных акций	-	2 157	-	2 157
На 31 декабря 2014г.	3 809	(8 352)	2 284 078	2 279 535

Примечания на стр. 6-30 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

ОАО «УДМУРТГЕОЛОГИЯ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА. (в тысячах российских рублей)

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Организация и деятельность

Выпуск консолидированной финансовой отчетности Открытого акционерного общества («ОАО») «Удмуртгеология» (далее – «Материнская компания» или «Компания») и его дочерних компаний (далее совместно именуемые «Группа») за 2014 год, был утвержден решением руководства от 15 апреля 2015 года.

Группа включает в себя компании, учрежденные в форме обществ с ограниченной ответственностью, в соответствии с определениями, приведенными в Гражданском кодексе Российской Федерации.

Основной деятельностью Группы является разведка, разработка, добыча и реализация нефти и газа (Примечание 5).

Материнская компания была зарегистрирована 21.06.1995 г решением администрации г. Ижевска УР №166А. Юридический адрес Материнской компании: Российская Федерация, Удмуртская республика г. Ижевск, ул. Пастухова, д. 100.

На 31 декабря 2013 г. акционерами компании являлись:

ОАО "Удмуртская национальная нефтяная компания"	11,92%
КЛЭЙМОН ИНТЕРПРАЙСИС ЛИМИТЕД	6,33%
ФЕРЛАМОР ИНВЕСТМЕНТС ЛИМИТЕД	12,75%
МЕСМЕРА ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД	20,43%
МИЛЕНБЕРГ ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД	24,68%
РИОКОНО ВЕНЧАЗ ЛИМИТЕД	20,00%
Прочие юридические и физические лица	3,89%

5 июня 2014 года компанией ОАО НК «Нефтиса» были приобретены 407 217 акций (77,86% в уставном капитале) ОАО «Удмуртгеология» у компаний ФЕРЛАМОР ИНВЕСТМЕНТС ЛИМИТЕД, МЕСМЕРА ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД, МИЛЕНБЕРГ ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД И РИОКОНО ВЕНЧАЗ ЛИМИТЕД и по состоянию на 30 июня 2014 г. акционерами компании являются:

ОАО НК "Нефтиса"	77,86%
ОАО "Удмуртская национальная нефтяная компания"	11,92%
КЛЕЙМОН ИНТЕРПРАЙСЕС ЛИМИТЕД	6,33%
Прочие юридические и физические лица	3,89%

Перечень дочерних компаний, включенных в консолидированную финансовую отчетность, а также информация о долях владения в них Компанией по состоянию на 31 декабря 2015 года, приведены ниже

Дочерние компании	Эффективная доля владения
ООО "Удмуртгеология"	100,00%
ООО "Межрегиональная нефтяная компания"	100,00%
ООО "Центральная база производственного обслуживания"	100,00%

Условия ведения деятельности

Основная деятельность Группы осуществляется на территории Российской Федерации. Хозяйственная деятельность в Российской Федерации сопряжена с рисками, которые нетипичны для других рынков. Консолидированная финансовая отчетность составлена с учетом проведенной руководством оценки влияния, которое оказывает экономическая ситуация в Российской Федерации на финансовое положение и результаты деятельности Группы. Фактическое влияние будущих условий ведения деятельности может отличаться от оценок, сделанных руководством.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА.
(в тысячах российских рублей)

2. ПРИНЦИПЫ ПОДГОТОВКИ ОТЧЕТНОСТИ

Принципы подготовки отчетности

Данная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с принципами учета по исторической стоимости, за исключением основных средств Компании, которые учитываются по справедливой стоимости по состоянию на 1 января 2010 года (дату перехода на МСФО).

Принципы консолидации

Консолидированная финансовая отчетность Группы включает финансовую отчетность Компании и подконтрольных Компании предприятий (дочерних предприятий). Предприятие считается контролируемым Компанией, если Компания имеет право определять его финансовую и хозяйственную политику с целью получения выгоды от его деятельности.

При необходимости в финансовую отчетность дочерних предприятий вносятся корректировки для приведения используемых ими принципов учетной политики в соответствие с принципами учетной политики Группы.

Все операции между предприятиями Группы, соответствующие остаткам в расчетах и нереализованным прибылям и убыткам от операций внутри Группы при консолидации исключаются.

Принцип непрерывности деятельности

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена руководством Группы, исходя из допущения о том, что Группа будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем, намерения и необходимость ликвидации или существенного сокращения ее деятельности отсутствуют и, следовательно, ее обязательства будут погашаться в установленном порядке.

3. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Заявление о соответствии

Консолидированная финансовая отчетность Группы составлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»).

Функциональная валюта и валюта представления

Функциональной валютой и валютой представления отчетности Группы является российский рубль («руб.»), а все суммы округлены до тысяч рублей (далее – «тыс. руб.»), если не указано иное.

Основные средства

Признание и оценка

Основные средства Группы, приобретенные или построенные собственными силами до 1 января 2012 года (дата перехода на МСФО), отражены по оценочной стоимости, определенной независимым профессиональным оценщиком. Оценка производилась на основе справедливой стоимости; при этом в случаях, если объекты основных средств являлись специализированными, их оценка проводилась на основе стоимости замещения. Стоимость замещения каждого объекта основных средств была определена как текущая стоимость приобретения аналогичного объекта основных средств с такими же функциональными характеристиками.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА.

(в тысячах российских рублей)

После этого новая стоимость замещения амортизировалась с учетом физического, технологического и экономического износа основных средств. Результатом данной оценки стало определение предполагаемой первоначальной стоимости по состоянию на 1 января 2012 года. Объекты основных средств, приобретенные впоследствии, отражаются по стоимости их приобретения или строительства.

Стоимость строительства включает расходы, непосредственно связанные со строительством объектов основных средств. Стоимость объектов, возведенных хозяйственным способом, включает стоимость материалов и прямых затрат на оплату труда, а также любых других затрат, непосредственно связанных с доведением объекта до рабочего состояния, пригодного для целевого использования, а также затрат на демонтаж и удаление объектов и восстановление участка, на котором они расположены. Стоимость приобретенного программного обеспечения, необходимого для поддержания функциональности соответствующего оборудования, включается в стоимость такого оборудования. Затраты, непосредственно связанные с привлечением средств для приобретения или строительства активов, для подготовки которых к целевому использованию требуется значительное количество времени, включаются в стоимость таких активов.

Стоимость замены какой-либо части объекта основных средств признается в составе балансовой стоимости такого объекта, при условии что существует вероятность того, что получение Группой будущей экономической выгоды, связанной с данной частью объекта ОС является вероятным, а стоимость объекта может быть оценена с достаточной степенью надежности. Балансовая стоимость замененной части списывается. Затраты на текущее обслуживание объектов основных средств признаются в составе прибылей или убытков по мере возникновения.

Прибыли и убытки от выбытия какого-либо объекта основных средств определяются путем сравнения поступлений от выбытия с балансовой стоимостью основных средств и признаются в составе прибылей или убытков.

Основные средства, связанные с нефтедобычей

Активы, связанные с разведкой и оценкой минеральных ресурсов

Для учета основных средств, связанных с нефтедобычей, Группа использует метод результативных затрат, в соответствии с которым все расходы по приобретению лицензий, а также расходы, связанные с геологоразведкой и оценкой, изысканиями, буровыми работами и разработкой, первоначально капитализируются в центрах затрат по месторождениям до момента установления наличия запасов нефти. Затраты, произведенные до получения юридических прав на ведение разведки участка, списываются непосредственно на прибыль или убыток по мере возникновения. Затраты на геологоразведочные и геофизические работы списываются на расходы по мере возникновения, за исключением затрат на проведение сейсморазведочных работ, которые направлены на разработку разведанного месторождения и потому капитализируются. Капитализированные затраты, произведенные на различных этапах геологоразведки и оценки, списываются, за исключением случаев, когда обнаруживаются запасы промышленного значения или процесс оценки результативности затрат еще не завершен.

Активы, связанные с разведкой и оценкой минеральных ресурсов, учитываются по исторической стоимости за вычетом убытков от обесценения. Данные активы не амортизируются, а переносятся на последующие периоды до момента определения наличия (или отсутствия) запасов промышленного значения. После завершения разработки и начала добычи такие активы учитываются в качестве нефтедобывающих активов.

Нефтедобывающие активы

Нефтедобывающие активы отражаются по стоимости приобретения или строительства за вычетом накопленной амортизации и убытков от обесценения (если применимо). Стоимость нефтедобывающих активов включает первоначальную оценку затрат на консервацию и

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА.
(в тысячах российских рублей)**

ликвидацию скважин и прочих связанных с нефтедобычей сооружений, а также восстановление земель. Нефтедобывающие активы включают в себя скважины и сопутствующую инфраструктуру (дороги, нефтепроводы на месторождениях и т.д.).

Прочие основные средства

Прочие основные средства отражаются по первоначальной стоимости за вычетом сумм накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения.

Амортизация

Амортизация нефтедобывающих активов

Амортизация нефтедобывающих активов начисляется пропорционально объему добычи в пределах доказанных или доказанных разбуренных запасов нефти. Разведанные и разработанные запасы представляют собой запасы нефти, которые, как ожидается, будут извлечены из имеющихся скважин с использованием существующих способов добычи. Расходы на приобретение разведанных нефтедобывающих активов амортизируются пропорционально добыче на основе оценки разведанных запасов. Запасы нефти были определены Группой исходя из оценки запасов углеводородного сырья на основании всемирно признанных определений компании инженеров-нефтяников с мировым именем, в том объеме, в котором они будут извлечены до истечения срока разработки запасов месторождения.

Разведанные запасы представляют собой запасы нефти, которые Группа предполагает добыть прежде, чем истечет срок действия ее текущих лицензий. Сроки действия текущих лицензий, предоставляющих Группе право вести разведку, добычу и разработку нефтяных месторождений, представлены следующим образом:

Владелец лицензии	Месторождение	Проектный срок разработки
ООО "Удмуртгеология"	Западно-Ежовское	01.08.2069
ООО "Удмуртгеология"	Западно-Ельниковское	01.08.2069
ООО "Удмуртгеология"	Ирымское	01.08.2069
ООО "Удмуртгеология"	Итинское	01.08.2069
ООО "Удмуртгеология"	Новоселкинское	01.08.2069
ООО "Удмуртгеология"	Орешниковское	01.08.2069
ООО "Удмуртгеология"	Погребняковское	01.08.2069
ООО "Удмуртгеология"	Русиновское	01.08.2069
ООО "Удмуртгеология"	Тыловайское	01.08.2069
ООО "Удмуртгеология"	Южно-Смольниковское	01.08.2069

В тех случаях, когда срок действия лицензии меньше срока разработки нефтяного месторождения, амортизация нефтедобывающих активов начисляется в течение срока разработки нефтяных месторождений в связи с тем, что, по мнению руководства, лицензия будет продлена. Срок разработки нефтяных месторождений определен исходя из оценки промышленных запасов.

Амортизация прочих активов

Активы, не связанные непосредственно с деятельностью по нефтедобыче, амортизируются линейным методом в течение предполагаемого срока полезного использования всех компонентов объекта основных средств, поскольку этот метод наиболее точно отражает предполагаемую схему получения будущих экономических выгод от использования актива. Амортизация на земельные участки не начисляется.

Оценка методов начисления амортизации, сроков полезного использования и остаточной стоимости производится на каждую отчетную дату, при этом все изменения в оценках отражаются в учете и отчетности в последующих периодах.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА.
(в тысячах российских рублей)

Обесценение основных средств

Группа проводит проверку наличия признаков обесценения балансовой стоимости основных средств на каждую отчетную дату. В случае обнаружения любых таких признаков рассчитывается возмещаемая стоимость соответствующего актива с целью определения размера убытка от обесценения (если таковой имеется). В тех случаях, когда возмещаемую стоимость отдельного актива оценить невозможно, Группа оценивает возмещаемую стоимость единицы, генерирующей денежные средства, к которой относится такой актив. Стоимость корпоративных активов Группы также распределяется на отдельные единицы, генерирующие денежные средства, или наименьшие группы таких единиц, для которых может быть найден разумный и последовательный метод распределения.

Возмещаемая стоимость определяется как наибольшая из двух величин: справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу и эксплуатационной ценности. При оценке эксплуатационной ценности актива расчетные будущие потоки денежных средств дисконтируются до величины приведенной стоимости с использованием коэффициента дисконтирования до налогообложения, отражающего текущую рыночную оценку временной стоимости денег и рисков, присущих данному активу. Если возмещаемая стоимость актива (единицы, генерирующей денежные средства) оказывается ниже его балансовой стоимости, балансовая стоимость этого актива (единицы, генерирующей денежные средства) уменьшается до величины возмещаемой стоимости. Убытки от обесценения сразу отражаются в прибылях и убытках.

В случаях, когда убыток от обесценения впоследствии восстанавливается, балансовая стоимость актива (единицы, генерирующей денежные средства) увеличивается до суммы, полученной в результате новой оценки его возмещаемой стоимости, но таким образом, чтобы новая балансовая стоимость не превышала балансовую стоимость, которая была бы определена, если бы по этому активу (единице, генерирующей денежные средства) не был отражен убыток от обесценения в предыдущие годы. Сторнирование убытка от обесценения сразу же отражается в прибылях и убытках, за исключением случаев, когда соответствующий актив учитывается по переоцененной стоимости. В этом случае восстановление убытка от обесценения учитывается как увеличение резерва по переоценке.

Финансовые инструменты

Финансовые активы и финансовые обязательства признаются, когда Группа становится стороной договорных отношений по соответствующему финансовому инструменту.

Первоначальная оценка финансовых активов и финансовых обязательств производится по справедливой стоимости. Затраты по сделке, непосредственно связанные с приобретением или выпуском финансовых активов и финансовых обязательств (кроме финансовых активов и финансовых обязательств, отражаемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки), увеличивают (или уменьшают, в зависимости от обстоятельств) справедливую стоимость финансовых активов или финансовых обязательств при первоначальном признании. Затраты по сделке, непосредственно связанные с приобретением финансовых активов или финансовых обязательств, отражаемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки, напрямую списываются в состав прибылей и убытков.

Финансовые активы

Финансовые активы признаются в учете и списываются в момент совершения сделки, если приобретение или продажа финансового актива осуществляется в соответствии с договором, условия которого требуют поставки инструмента в течение срока, принятого на соответствующем рынке, и при первоначальном признании оцениваются по справедливой стоимости с учетом затрат по сделке.

Финансовые активы Группы представлены займами и дебиторской задолженностью. Отнесение финансовых активов к той или иной категории зависит от их особенностей и целей приобретения и происходит в момент принятия их к учету.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА.
(в тысячах российских рублей)

Метод эффективной процентной ставки

Метод эффективной процентной ставки – это метод для расчета амортизированной стоимости финансового актива и распределения процентных доходов в течение соответствующего периода. Эффективная процентная ставка – это ставка дисконтирования ожидаемых будущих денежных поступлений в течение ожидаемого срока до погашения финансового актива или (если применимо) в течение более короткого срока до величины балансовой стоимости финансового актива на момент принятия его к учету.

Займы выданные и дебиторская задолженность

Торговая дебиторская задолженность, займы выданные и прочая дебиторская задолженность с фиксированными или определяемыми выплатами, которые не котируются на активном рынке, классифицируются как «займы выданные и дебиторская задолженность». Займы выданные и дебиторская задолженность учитываются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки за вычетом обесценения. Процентный доход признается путем применения эффективной процентной ставки, за исключением краткосрочной дебиторской задолженности, процентный доход по которой является незначительным.

Обесценение финансовых активов

Финансовые активы оцениваются на предмет обесценения на каждую отчетную дату. Финансовый актив считается обесценившимся при наличии объективных данных, свидетельствующих об уменьшении предполагаемых будущих денежных потоков по данному активу в результате одного или нескольких событий, произошедших после принятия финансового актива к учету.

Объективным свидетельством обесценения выданных займов и дебиторской задолженности может быть следующее:

- значительные финансовые трудности контрагента; или
- отказ или уклонение от уплаты процентов или основной суммы долга; или
- высокая вероятность банкротства или финансовой реорганизации контрагента.

Для выданных займов и дебиторской задолженности, учитываемых по амортизируемой стоимости, величина убытка от обесценения рассчитывается как разница между балансовой стоимостью актива и приведенной стоимостью расчетных будущих потоков денежных средств, рассчитанной с использованием эффективной ставки процента, определенной при первоначальном признании финансового актива.

Убыток от обесценения напрямую уменьшает балансовую стоимость всех финансовых активов, за исключением дебиторской задолженности, балансовая стоимость которой уменьшается за счет соответствующего резерва. В случае, когда торговая дебиторская задолженность признается безнадежной, она также списывается за счет резерва. При последующем возмещении ранее списанных сумм производится корректировка сумм, отраженных на счетах резерва. Изменение балансовой величины резерва отражается в составе прибылей и убытков.

Если в последующем периоде размер убытка от обесценения уменьшается и такое уменьшение может быть объективно привязано к событию, имевшему место после признания обесценения, то ранее отраженный убыток от обесценения восстанавливается через прибыли и убытки. При этом балансовая стоимость финансовых вложений на дату восстановления убытка от обесценения не может превышать амортизированную стоимость, которая была бы отражена в случае, если бы обесценение не признавалось.

Прекращение признания финансовых активов

Группа прекращает признавать финансовый актив только в случае прекращения договорных прав на денежные потоки по нему или в случае передачи финансового актива и соответствующих рисков и выгод другому предприятию. Если Группа не передает и не сохраняет практически все риски и выгоды от владения активом и продолжает контролировать переданный актив, то она продолжает отражать свою долю в данном активе и связанные с ним возможные обязательства.

Если Группа сохраняет практически все риски и выгоды от владения переданным финансовым активом, она продолжает учитывать данный финансовый актив, а полученные при передаче средства отражает в виде обеспеченного займа.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты представлены денежными средствами в кассе, текущими счетами и депозитами в банках с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев.

Прочие финансовые обязательства

Прочие финансовые обязательства, включая торговую и прочую кредиторскую задолженность, а также заемные средства, первоначально оцениваются по справедливой стоимости за вычетом затрат по оформлению сделки. В дальнейшем финансовые обязательства оцениваются по амортизированной стоимости. Процентный расход рассчитывается с использованием метода эффективной процентной ставки.

Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы отражаются по наименьшей из двух величин: себестоимости или чистой цене возможной реализации. Себестоимость товарно-материальных запасов определяется по методу средневзвешенной цены и включает расходы, понесенные в результате их приобретения, производства или переработки, а также иные затраты, связанные с доставкой товарно-материальных запасов к месту нахождения и их доведением до существующего состояния. Чистая цена возможной реализации представляет собой расчетную продажную цену запасов при совершении сделки в ходе обычной деятельности за вычетом всех предполагаемых затрат на доработку и расходов на продажу.

Резервы и условные факты хозяйственной деятельности

Резервы

Резервы предстоящих расходов отражаются в учете, когда у Группы есть обязательства (юридические или обусловленные нормами делового оборота), возникшие в результате прошлых событий, и существует высокая вероятность того, что Группа должна будет погасить данные обязательства, а размер таких обязательств может быть достоверно оценен. Величина резерва предстоящих расходов, отражаемая в учете, представляет собой наилучшую расчетную оценку суммы, необходимой для погашения обязательств, определенную на отчетную дату с учетом рисков и неопределенностей, характерных для данных обязательств. Если величина резерва рассчитывается на основании оценочной величины потоков денежных средств, необходимой для погашения обязательств, то сумма резерва определяется в размере приведенной стоимости таких потоков денежных средств.

Если ожидается, что выплаты, необходимые для погашения обязательств, будут частично или полностью возмещены третьей стороной, то соответствующая дебиторская задолженность отражается при условии практически полной уверенности в том, что такое возмещение будет получено, а сумма дебиторской задолженности может быть достоверно оценена.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА.
(в тысячах российских рублей)**

Условные факты хозяйственной деятельности

Условные обязательства, связанные с наступлением определенных событий, подлежат раскрытию за исключением случаев, когда вероятность оттока экономических выгод в результате наступления таких событий оценивается как низкая. Условные активы не подлежат признанию в консолидированной финансовой отчетности, но подлежат раскрытию в том случае, если вероятность притока экономических выгод оценивается как высокая.

Обязательства по выводу активов из эксплуатации

Обязательства по выводу активов из эксплуатации связаны, в первую очередь, с консервацией и ликвидацией скважин и прочих связанных с нефтедобычей основных средств, а также с восстановлением земель. Руководство провело оценку обязательств, связанных с указанными затратами, на основе внутренних инженерных оценок, требований действующего законодательства и отраслевых методик. Будущие расходы по выводу основных средств из эксплуатации учитываются по чистой приведенной стоимости и включаются в стоимость нефтедобывающих активов, а соответствующие обязательства отражаются в тот момент, когда у Группы возникают обусловленные практикой обязательства по осуществлению таких расходов и их величина может быть оценена с достаточной степенью достоверности. Увеличение обязательств в связи с амортизацией дисконта отражается в составе финансовых расходов.

Достаточность обязательств, связанных с выводом активов из эксплуатации, периодически переоценивается в контексте действующих нормативно-правовых требований, и существующая оценка при необходимости корректируется. Изменение размера расчетных затрат отражается в виде корректировки стоимости обязательства и соответствующего объекта основных средств.

Обязательства по выплате вознаграждений работникам

Вознаграждения работникам, включая начисление компенсации по неиспользованным отпускам и премий, а также начисление соответствующих социальных налогов в отношении трудовой деятельности текущего периода признаются в качестве расходов того периода, к которому они относятся.

Пенсионные обязательства

В соответствии с законодательством Компания обязана производить определенные отчисления в Пенсионный фонд Российской Федерации. Отчисления по данному пенсионному плану с фиксированными взносами производятся по мере начисления заработной платы.

Признание выручки

Выручка признается в размере справедливой стоимости вознаграждения, полученного или причитающегося к получению за продажу товаров или услуг, осуществляемую в рамках основной хозяйственной деятельности Группы. Выручка признается за вычетом налога на добавленную стоимость.

Выручка от реализации неочищенной нефти («товары») признается при одновременном выполнении следующих условий:

- Группа передала покупателю существенные риски и выгоды, связанные с владением товарами;
- Группа не сохраняет за собой ни управленческих функций в той степени, которая обычно ассоциируется с владением товарами, ни фактического контроля над проданными товарами;
- сумма выручки может быть достоверно определена;
- существует высокая вероятность получения экономических выгод, связанных со сделкой;

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА.
(в тысячах российских рублей)

- понесенные или ожидаемые затраты, связанные со сделкой, могут быть достоверно оценены.

Денежные средства, полученные от покупателей в качестве предоплаты, не учитываются в сумме выручки текущего года и признаются в составе полученных авансов.

Процентный доход

Процентный доход отражается по методу эффективной процентной ставки.

Затраты по займам

Затраты по займам отражаются в прибылях и убытках того периода, в котором они возникли.

Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль представляют собой сумму текущего и отложенного налога.

Текущий налог на прибыль

Сумма текущего налога на прибыль определяется исходя из размера налогооблагаемой прибыли за год. Налогооблагаемая прибыль отличается от прибыли, отраженной в отчете о совокупном доходе, поскольку не включает статьи доходов или расходов, подлежащих налогообложению или вычету для целей налогообложения в другие годы, а также исключает вообще не подлежащие налогообложению или вычету для целей налогообложения статьи. Обязательства Группы по текущему налогу на прибыль рассчитываются с использованием ставок налогообложения, установленных законодательством, вступившим или практически вступившим в силу на отчетную дату.

Отложенный налог на прибыль

Отложенный налог признается в отношении временных разниц между балансовой стоимостью активов и обязательств, отраженных в консолидированной финансовой отчетности, и соответствующими данными налогового учета, используемыми при расчете налогооблагаемой прибыли. Отложенные налоговые обязательства, как правило, отражаются с учетом всех налогооблагаемых временных разниц, а отложенные налоговые активы – с учетом всех вычитаемых временных разниц, при условии высокой вероятности получения в будущем налогооблагаемой прибыли, достаточной для использования этих временных разниц. Налоговые активы и обязательства не отражаются в финансовой отчетности, если временные разницы возникают вследствие первоначального признания других активов и обязательств в рамках сделок, которые не влияют ни на налогооблагаемую, ни на бухгалтерскую прибыль.

Отложенные налоговые активы и обязательства рассчитываются с использованием ставок налогообложения, установленных законодательством, вступившим или практически вступившим в силу на отчетную дату, которые предположительно будут действовать в период реализации налогового актива или погашения обязательства. Оценка отложенных налоговых обязательств и активов отражает налоговые последствия намерений Группы (по состоянию на отчетную дату) в отношении способов возмещения или погашения балансовой стоимости активов и обязательств.

Отложенные налоговые активы и обязательства показываются в отчетности свернуто, если существует законное право произвести взаимозачет текущих налоговых активов и обязательств, относящихся к налогу на прибыль, взимаемому одним и тем же налоговым органом, и Группа намеревается произвести зачет своих текущих налоговых требований и обязательств.

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ДОПУЩЕНИЯ И ОСНОВНЫЕ ИСТОЧНИКИ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ В ОЦЕНКАХ

В процессе применения положений учетной политики Группы, изложенных в Примечании 3, руководство должно делать предположения, оценки и допущения в отношении балансовой стоимости активов и обязательств и учтенных сумм доходов и расходов, которые нельзя получить напрямую из других источников.

Оценочные значения и лежащие в их основе допущения формируются исходя из прошлого опыта и прочих факторов, которые считаются уместными в конкретных обстоятельствах. Фактические результаты могут отличаться от данных оценок. Оценки и связанные с ними допущения регулярно пересматриваются. Изменения в оценках отражаются в том периоде, в котором оценка была пересмотрена, если изменение влияет только на этот период, либо в том периоде, к которому относится изменение, и в будущих периодах, если изменение влияет как на текущие, так и на будущие периоды.

Наиболее значимыми областями, требующими применения оценок и допущений руководства, являются:

- сроки полезного использования основных средств;
- обесценение основных средств;
- обязательства, связанные с выбытием активов; и
- налогообложение.

Сроки полезного использования основных средств

Амортизация нефтедобывающих активов производится в течение срока полезного использования соответствующего месторождения и рассчитывается по методу начисления пропорционально добыче, исходя из объема доказанных или доказанных разбуренных запасов нефти.

При определении срока использования нефтяного месторождения допущения, действительные на момент проведения оценки, могут измениться в случае появления новой информации. Факторы, способные повлиять на оценку срока полезного использования нефтяного месторождения, включают:

- изменение разведанных и вероятных запасов нефти;
- разница между фактическими ценами и допущениями относительно цен на нефть, использованными при оценке запасов нефти;
- возникновение на месторождении непредвиденных проблем операционного характера; и
- изменения в капитальных затратах, операционных расходах, затратах на обработку нефти и восстановление окружающей среды, ставках дисконтирования и курсах иностранной валюты, которые могут оказать негативное влияние на экономическую эффективность нефтяных запасов.

Любое из этих изменений может оказать негативное влияние на будущие нормы амортизации нефтедобывающих активов и их балансовую стоимость.

Обесценение основных средств

Основные средства отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и убытков от обесценения. В конце каждого отчетного периода Группа проводит проверку основных средств на предмет наличия признаков обесценения. В случае обнаружения таких признаков производится расчет возмещаемой стоимости активов и ее сравнение с балансовой стоимостью. Превышение балансовой стоимости актива над его возмещаемой стоимостью признается в качестве убытка от обесценения. Возмещаемая стоимость определяется как наибольшая из двух величин: справедливой стоимости актива (единицы, генерирующей денежные средства) за вычетом расходов на

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА.
(в тысячах российских рублей)**

продажу и эксплуатационной ценности. Расчет эксплуатационной ценности требует от руководства Группы оценки будущих потоков денежных средств Группы. Оценка будущих потоков денежных средств подразумевает использование существенных допущений и оценок относительно развития рынка и ставок дисконтирования. Основным фактором в рамках модели движения денежных средств является ожидаемый уровень роста цен на неочищенную нефть и соответствующих налогов на добычу полезных ископаемых.

Обязательства по выводу активов из эксплуатации

Нефтедобывающие операции Группы регулируются рядом нормативно-правовых актов, направленных на защиту окружающей среды. Оценка обязательств Группы по выводу активов из эксплуатации основывается на понимании руководством требований действующего законодательства Российской Федерации, условий лицензионных соглашений и внутренних инженерных оценок. Оценочные обязательства, связанные с выбытием активов, признаются исходя из чистой приведенной стоимости актива в момент возникновения соответствующего обязательства. Величина расходов, фактически понесенных в будущих периодах, может существенно отличаться от величины оценочных обязательств. Кроме того, на балансовую стоимость данных обязательства могут оказать влияние будущие изменения нормативно-правовых актов в области охраны окружающей среды, оценки срока разработки нефтяных запасов, а также ставки дисконтирования.

Налогообложение

Определение суммы резерва по налогам, взимаемым в Российской Федерации, в значительной мере является предметом субъективного суждения. Существует значительное число сделок и расчетов, по которым сумма окончательного налогового обязательства не может быть однозначно определена. Группа признает дополнительные обязательства по налогам, которые могут возникнуть по результатам налоговых проверок, на основе оценки потенциального доначисления налоговых обязательств.

В случае если итоговый результат начисления налога будет отличаться от изначально отраженных сумм, данная разница окажет влияние на сумму резерва по налогу на прибыль в периоде, в котором она будет выявлена.

Отложенные налоговые активы пересматриваются на конец каждого отчетного периода и уменьшаются, если вероятность наличия в будущем налогооблагаемой прибыли, достаточной для полного или частичного использования этих активов, более не является высокой. Оценка такой вероятности предусматривает использование субъективных суждений, сделанных исходя из ожидаемых результатов деятельности Группы. При оценке вероятности реализации в будущем отложенного налогового актива учитываются различные факторы, в том числе результаты операционной деятельности Группы в предыдущих отчетных периодах, операционные планы Группы, период возможного использования убытков прошлых лет для целей налогообложения, а также стратегии налогового планирования. Если фактические результаты будут отличаться от произведенных оценок, или эти оценки подлежат корректировке в будущих периодах, это может оказать негативное влияние на финансовое положение, результаты деятельности и движение денежных средств Группы.

5. ВЫРУЧКА

	За год, закончившийся 31 декабря 2014г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013г.
	тыс. руб.	тыс. руб.
Выручка от реализации нефти	1 300 901	973 270
Прочая реализация	334 112	640 904
Итого выручка	1 635 013	1 614 174

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА.
(в тысячах российских рублей)

6. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ

	За год, закончившийся 31 декабря 2014г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013г.
	тыс. руб.	тыс. руб.
Стоимость реализованной сырой нефти и нефтепродуктов	-	926
Налог на добычу полезных ископаемых	610 983	570 890
Износ, истощение и амортизация	109 760	91 945
Производственные услуги	324 097	246 975
Расходы на оплату труда и соответствующие налоги	88 528	80 229
Коммунальные расходы	4 829	5 060
Сырье и материалы, используемые в производстве	71 762	72 855
Расходы на ремонт, эксплуатацию и обслуживание оборудования	2 226	1 524
Транспортные расходы	15 270	18 056
Прочие расходы	67 059	73 054
Итого себестоимость реализации	1 294 514	1 161 514

7. КОММЕРЧЕСКИЕ РАСХОДЫ

	За год, закончившийся 31 декабря 2014г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013г.
	тыс. руб.	тыс. руб.
Трубопроводные тарифы и транспортные расходы	66 773	-
Прочие транспортные расходы	22 760	-
Итого коммерческие расходы	89 533	-

8. ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За год, закончившийся 31 декабря 2014г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013г.
	тыс. руб.	тыс. руб.
Расходы на оплату труда и соответствующие налоги	23 512	20 486
Налоги, кроме налога на прибыль, включая штрафы и пени	271	462
Расходы на ремонт и техническое обслуживание	4 626	2 817
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности	(191)	20 324
Резерв на неликвидные запасы	-	138
Банковские услуги	1 136	-
Платежи за негативное воздействие на окружающую среду	111	-
Консультационно-информационные услуги, аудит	2 138	-
Прочие расходы	17 779	5 251
Итого общехозяйственные и административные расходы	49 382	49 478

ОАО «УДМУРТГЕОЛОГИЯ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА.
(в тысячах российских рублей)

	За год, закончившийся 31 декабря 2014г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013г.
	тыс. руб.	тыс. руб.
Расходы на оплату труда и соответствующие налоги	23 512	20 486
Налоги, кроме налога на прибыль, включая штрафы и пени	271	462
Расходы на ремонт и техническое обслуживание	4 626	2 817
Резерв по сомнительной задолженности	(191)	20 324
Резерв на неликвидные запасы	-	138
Банковские услуги	1 136	-
Платежи за негативное воздействие на окружающую среду	111	-
Консультационно-информационные услуги, аудит	2 138	-
Прочие расходы	17 779	5 251
Итого общехозяйственные и административные расходы	49 382	49 478

ОАО «УДМУРТГЕОЛОГИЯ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА. (в тысячах российских рублей)

9. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	За год, закончившийся 31 декабря 2014г. тыс. руб.	За год, закончившийся 31 декабря 2013г. тыс. руб.
Убыток/ (прибыль) от выбытия основных средств	3 346	4 269
Обесценение основных средств	9 069	-
Расходы на благотворительную деятельность и прочие безвозмездные расходы	659	483
Резервы будущих расходов	(14 237)	-
Прочие (доходы) / расходы	(3 823)	44 609
Итого прочие операционные (доходы) / расходы, нетто	(4 986)	49 361

10. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	За год, закончившийся 31 декабря 2014г. тыс. руб.	За год, закончившийся 31 декабря 2013г. тыс. руб.
Финансовые доходы и расходы включают:		
Процентные доходы по кредитам и займам	202	107
Итого финансовые доходы	202	107
Процентные расходы по кредитам и займам	(12 089)	(1 267)
Эффект дисконтирования при признании финансовых инструментов	(100 680)	-
Приращение расхода по обязательству по ликвидации основных средств	(617)	(914)
Итого финансовые расходы	(113 386)	(2 181)
Итого финансовые доходы и расходы, нетто	(113 184)	(2 074)

На 31 декабря 2014 года в составе финансовых расходов была признана амортизация дисконта при первоначальном признании дебиторской задолженности по эффективной процентной ставке от ОАО «НК «РуссНефть» на сумму 100 680 тыс. руб. (2013 год: ноль).

11. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

	За год, закончившийся 31 декабря 2014г. тыс. руб.	За год, закончившийся 31 декабря 2013г. тыс. руб.
Текущий налог на прибыль		
Расходы по налогу на прибыль - текущая часть	52 404	91 017
Отложенный налог на прибыль		
Относящийся к возникновению и восстановлению временных разниц	(24 007)	(15 151)
Расходы по налогу на прибыль, признанные в консолидированном отчете о совокупном доходе	28 397	75 866

ОАО «УДМУРТГЕОЛОГИЯ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА. (в тысячах российских рублей)

Сверка расходов по налогу на прибыль, рассчитанных с применением установленной ставки налога, и фактических расходов по налогу на прибыль представлена следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014г. тыс. руб.	За год, закончившийся 31 декабря 2013г. тыс. руб.
Бухгалтерская прибыль/ (убыток) до вычета налога на п	87 893	356 165
Налог на прибыль по применимой налоговой ставке (20%)	17 579	71 233
Налоговый эффект прочих доходов и расходов, не учитываемых для целей налога на прибыль	10 818	4 633
Эффективная ставка	32,31%	21,30%
Расходы по налогу на прибыль, признанные в консолид	28 397	75 866

Налоговый эффект временных разниц, приведших к возникновению отложенных налоговых активов и обязательств по состоянию на 30 июня 2014 года, представлен ниже:

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА.
(в тысячах российских рублей)

	Консолидиро- ванный отчет о финансовом положении	Консолидиро- ванный отчет о финансово- м положении	Консолидиро- ванный отчет о финансово- м положении	Отражено в отчете о прибылях и убытках	Отражено в отчете о прибылях и убытках
	На 31 декабря 2014 г.	на 31 декабря 2013 г.	на 01 января 2013 г.	12 мес. 2014 г.	12 мес. 2013 г.
Отложенные налоговые обязательства					
Основные средства и нефтяные добывающие активы	(105 743)	(98 682)	(119 462)	(7 061)	20 780
Нематериальные активы	(30 071)	(41 318)	(35 710)	11 247	(5 608)
Запасы	(269)	(2 360)	(2 823)	2 091	463
Прочее	(10 541)	4 898	6 433	(15 439)	(1 534)
Итого	(146 623)	(137 462)	(151 562)		
Взаимозачет отложенных налоговых активов и обязательств	32 154	-	-		
Итого отложенных налоговых обязательств	(114 469)	(137 462)	(151 562)		
Отложенные налоговые активы					
Перенос убытков	889	219	249	670	(30)
Основные средства и нефтяные добывающие активы	1 724	210	189	1 514	21
Нематериальные активы	436	-	-	436	-
Резервы на отпуски	1 129	-	-	1 129	-
Прочее	30 428	1 058	-	29 370	1 058
Итого	34 606	1 487	438		
Взаимозачет отложенных налоговых активов и обязательств	(32 154)	-	-		
Итого отложенных налоговых активов	2 452	1 487	438		
Доход/(расход) по отложенному налогу на прибыль				23 959	15 150
Чистые отложенные налоговые обязательства	(112 017)	(135 975)	(151 125)		

ОАО «УДМУРТГЕОЛОГИЯ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА. (в тысячах российских рублей)

12. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Нефтедобывающие основные средства	Прочие основные средства	Незавершенное строительство	Итого
<i>Первоначальная стоимость</i>	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.
На 01 января 2013 г.	822 691	108 434	580	940 650
Поступления	3 052	-	6 574	9 626
Резерв на ликвидацию основных средств и восстановление месторождений	(36 935)	-	-	(36 935)
Выбытие	(3 582)	(1 736)	(10)	(5 328)
Перевод из незавершенного строительства	4 515	1 585	(6 100)	-
На 31 декабря 2013 г.	798 687	108 283	1 045	908 014
Поступления	58 599	-	5 218	63 817
Резерв на ликвидацию основных средств и восстановление месторождений	(5 579)	-	-	(5 579)
Выбытие	(12 038)	(773)	(351)	(13 162)
Перевод из незавершенного строительства	(3 020)	8 496	(5 476)	-
На 31 декабря 2014 г.	836 649	116 006	436	953 090
<i>Амортизация и убытки от обесценения</i>				
На 01 января 2013 г.	95 048	7 320	0	102 368
Начисленная амортизация	86 426	2 075	-	88 501
Выбытие	(430)	(340)	-	(769)
На 31 декабря 2013 г.	181 045	9 055	-	190 100
Начисленная амортизация	72 734	5 861	-	78 595
Обесценение	8 999	70	-	9 069
Выбытие	(2)	(356)	-	(358)
На 31 декабря 2014 г.	262 776	14 630	-	277 406
<i>Остаточная стоимость</i>				
На 01 января 2013 г.	727 643	101 114	580	838 283
На 31 декабря 2013 г.	617 642	99 228	1 045	717 914
На 31 декабря 2014 г.	573 873	101 376	436	675 685

По состоянию на 31 декабря 2014 года отдельные объекты основных средств были реклассифицированы между группами основных средств. Изменение в классификации было

ОАО «УДМУРТГЕОЛОГИЯ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА. (в тысячах российских рублей)

произведено на основании уточнения регистров основных средств для целей МСФО и не повлияло на сумму амортизации, начисленной за текущий период.

На 31 декабря 2014 года Группа не имеет основных средств в залоге.

13. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Первоначальная стоимость	Лицензии	Прочие	Итого
На 1 января 2014г.	186 417	- 23 378	209 794
Корректировка сальдо на 01.01.2014	-	-	-
Поступление	-	4 091	4 091
Выбытие	(78)	-	(78)
Внутригрупповая реклассификация	-	-	-
На 31 декабря 2014г.	186 339	27 469	213 808
Амортизация и убытки от обесценения			
На 1 января 2014г.	9 547	- 7 809	17 356
Корректировка сальдо на 01.01.2014	-	-	-
Начисленная амортизация	28 934	2 232	31 166
Обесценение	-	-	-
Выбытие	-	-	-
Внутригрупповая реклассификация	-	-	-
На 31 декабря 2014г.	38 481	10 042	48 522
Остаточная стоимость			
На 1 января 2014 г.	176 870	15 568	192 438
На 31 декабря 2014г.	147 858	17 427	165 285

14. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	За год, закончившийся 31 декабря 2014г. тыс. руб.	За год, закончившийся 31 декабря 2013г. тыс. руб.
Сырье	33 212	27 758
Сырая нефть	23 523	10 681
Резерв по неликвидным запасам	(575)	(1 693)
Итого запасы	56 160	36 746

ОАО «УДМУРТГЕОЛОГИЯ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА.
(в тысячах российских рублей)

15. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	За год, закончившийся 31 декабря 2014г. тыс. руб.	За год, закончившийся 31 декабря 2013г. тыс. руб.
Торговая дебиторская задолженность	1 726 257	1 530 791
Авансы выданные	3 150	10 238
Прочая дебиторская задолженность	275 422	249 756
Резерв по сомнительной задолженности и обесценению	(32 060)	(55 878)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	1 972 769	1 734 907

Движение резерва по сомнительной торговой и прочей дебиторской задолженности представлено следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014г. тыс. руб.	За год, закончившийся 31 декабря 2013г. тыс. руб.
Остаток на начало года	55 878	30 573
Восстановлено / (Начислено) в составе прибыли или убытка	(191)	20 462
Возврат долга	(23 627)	4 843
Остаток на конец года	32 060	55 878

16. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	За год, закончившийся 31 декабря 2014г. тыс. руб.	За год, закончившийся 31 декабря 2013г. тыс. руб.
Расчетные счета в банке и в кассе в рублях	4 200	26 812
Касса	41	32
Итого денежные средства и их эквиваленты	4 241	26 844

Ниже представлен анализ кредитного качества банков, в которых Группа разместила свои денежные средства и эквиваленты денежных средств:

	Рейтинговое агенство	Рейтинговое значение	31 декабря 2014г.	31 декабря 2013г.
ОАО "Сбербанк России"	FitchRaitings	BBB	4 200	26 812

17. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

По состоянию 31 декабря 2014 года объявленный и полностью оплаченный уставный капитал Компании состоял из 523 012 обыкновенных акций.

Акционерный капитал Компании был сформирован в 1995 году, когда экономика Российской Федерации находилась в условиях гиперинфляции. В связи с этим в целях формирования балансовой стоимости акционерного капитала на дату первого применения МСФО номинальная стоимость акции была проиндексирована для соответствия текущему уровню цен. Балансовая стоимость 1 акции составила 7.28 руб.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА.
(в тысячах российских рублей)

18. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ВЫВОДУ АКТИВОВ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ

	За год, закончившийся 31 декабря 2014г. тыс. руб.	За год, закончившийся 31 декабря 2013г. тыс. руб.
Резерв на ликвидацию на 1.1.2014	11 414	47 644
Увеличение резерва в связи с временным фактором	617	914
Приобретения	442	-
Выбытия	(0)	-
Изменение в оценках	(6 106)	(37 144)
Резерв на ликвидацию на 31.12.2014	6 366	11 414

Группа формирует резерв на ликвидацию нефтедобывающих основных средств и восстановление месторождений на дисконтированной основе по факту ввода данных объектов в эксплуатацию или нарушения земель. Группа производила расчет резерва, учитывая существующую технологию добычи и текущие цены (с учетом прогноза инфляции), и дисконтировала сумму резерва по ставке 11,63% на 31 декабря 2014 г. и по ставке 8,7% на 31 декабря 2013 г.

Резерв на ликвидацию нефтедобывающих основных средств и восстановление месторождений представляет собой приведенную стоимость затрат на вывод из эксплуатации месторождений нефти и газа, которые будут осуществляться в период с 2061 года по 2069 год. На основании текущей экономической ситуации были сделаны допущения, которые, по мнению руководства, являются надежной основой для оценки будущих обязательств. Эти оценки регулярно пересматриваются для учета каких-либо существенных изменений в допущениях. Однако фактические затраты на вывод из эксплуатации в конечном итоге будут зависеть от будущих рыночных цен на проведение необходимых работ по выводу из эксплуатации, которые будут отражать конкретные рыночные условия в соответствующий момент времени. Более того, время вывода из эксплуатации, скорее всего, будет зависеть от того, когда на месторождениях невозможно будет вести рентабельную добычу. Это, в свою очередь, будет зависеть от будущих цен на нефть и газ, которые по своей природе характеризуются неопределенностью.

19. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И НАЧИСЛЕННЫЕ РАСХОДЫ

	За год, закончившийся 31 декабря 2014г. тыс. руб.	За год, закончившийся 31 декабря 2013г. тыс. руб.
Авансы полученные	(240 771)	(99 737)
Торговая кредиторская задолженность	(186 268)	(140 676)
Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(15 264)	(21 208)
Итого кредиторская задолженность и начисленные расходы	(442 303)	(261 621)

По состоянию на 31 декабря 2014 года средний срок погашения кредиторской задолженности не превышал 3-х месяцев. Проценты по непогашенной кредиторской задолженности не начисляются.

ОАО «УДМУРТГЕОЛОГИЯ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА. (в тысячах российских рублей)

20. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО УПЛАТЕ НАЛОГОВ

	За год, закончившийся 31 декабря 2014г. тыс. руб.	За год, закончившийся 31 декабря 2013г. тыс. руб.
Налог на добавленную стоимость	(19 538)	(27 048)
Налог на добычу полезных ископаемых	(46 742)	(51 061)
Прочие налоги и сборы кроме налога на прибыль	(3 613)	(7 513)
Итого кредиторская задолженность по налогам и сборам кроме налога на прибыль	(69 893)	(85 622)

21. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ

По состоянию на 31 декабря 2014 года, 31 декабря 2013 года, связанные стороны включали акционеров, предприятия, находящиеся под общим контролем акционеров, предприятия, связанные в силу общего управления, и ключевой управленческий персонал.

Информация об остатках в расчетах по операциям со связанными сторонами представлена ниже:

	За период, закончившийся 31 декабря 2014г. тыс. руб.	За период, закончившийся 31 декабря 2013г. тыс. руб.
Торговая дебиторская задолженность	1 697 174	412 572
Авансы выданные	287	-
Торговая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	-	(121 747)

В течение периодов, закончившихся 31 декабря 2014 и 2013 года, Группа осуществила следующие операции со связанными сторонами:

	За период, закончившийся 31 декабря 2014г. тыс. руб.	За период, закончившийся 31 декабря 2013г. тыс. руб.
Прочие доходы	305 001	287 711
Стоимость реализованной сырой нефти и нефтепродуктов	-	(926)
Производственные услуги	(315 353)	(241 034)
Транспортные расходы	(13 310)	-
Сырье и материалы, используемые в производстве	(1 045)	(1 680)
Расходы на ремонт, эксплуатацию и обслуживание оборудования	(2 226)	(1 524)
Прочие расходы	(35 977)	(18 762)
Прочие транспортные расходы	(22 340)	(16 599)
Прочие управленческие и административные расходы	(9)	(7)

Вознаграждение ключевого управленческого персонала

Ключевой управленческий персонал – это лица, облеченные полномочиями и наделенные ответственностью в вопросах планирования, руководства и контроля за деятельностью Группы. В течение отчетного года не было значительных сделок с директорами и ключевым управленческим персоналом.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА.
(в тысячах российских рублей)**

За период, закончившийся 31 декабря 2014 г., сумма вознаграждения ключевого управленческого персонала и членов Совета директоров Компании составила 8 142 тыс. руб.

За период, закончившийся 31 декабря 2014 г., сумма вознаграждения ключевого управленческого персонала и членов Совета директоров Компании составила 1 552 тыс. руб.

22. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Лицензионные соглашения

Государственные органы периодически проводят проверку деятельности Группы на предмет соблюдения ею лицензионных соглашений по эксплуатации нефтяных месторождений. Руководство Группы соглашается с рекомендациями государственных органов в отношении необходимых действий по исправлению ошибок или недостатков, обнаруженных в ходе таких проверок. Несоблюдение условий лицензий может привести к наложению штрафов, пеней, ограничений, приостановке использования или изъятию лицензий. По мнению руководства Группы, любые существующие или потенциальные вопросы, по которым позиция Группы отлична от позиции государственных органов, будут урегулированы путем проведения переговоров или внедрения предложенных изменений и не окажут значительного влияния на ее финансовое положение или результаты ее деятельности.

Судебные разбирательства

Время от времени Группа принимала и продолжает принимать участие в судебных разбирательствах и рассмотрении исков и претензий, связанных с ее деятельностью. Руководство полагает, что эти иски, как по отдельности, так и в совокупности, не окажут существенного негативного воздействия на деятельность Группы.

Условия ведения деятельности и нормативно-правовая среда

Деятельность Группы в значительной степени подвержена контролю и регулированию со стороны федеральных, региональных и местных органов власти в области охраны окружающей среды. Деятельность Группы может приводить к выбросам в окружающую среду материалов и загрязняющих веществ, нарушению земель, причинению ущерба растительному и животному миру, а также иметь другие негативные последствия для окружающей среды.

Руководство полагает, что Группа соблюдает все действующие нормативно-правовые акты в области охраны окружающей среды в регионах, в которых она осуществляет свою деятельность. Вместе с тем, нормативно-правовые акты в данной области продолжают меняться. Руководство Группы не может спрогнозировать время или масштаб возможных изменений нормативно-правовых актов, регулирующих охрану окружающей среды. В случае наступления подобных изменений у Группы может возникнуть необходимость провести модернизацию своей технической базы и понести дополнительные затраты в будущем для обеспечения соответствия более строгим нормам.

В соответствии с требованиями лицензионных соглашений на право пользования недрами, по завершении эксплуатации нефтяных месторождений Группа обязана вывести из эксплуатации находящиеся на месторождении активы в порядке, предусмотренном соответствующим соглашением. Группа отразила свои обязательства по выводу активов из эксплуатации в настоящей отчетности (Примечание 18). По мнению руководства, оценка будущих обязательств Группы соответствует размеру и характеру нефтяных месторождений, разрабатываемых на основании лицензий.

Резервы по данным обязательствам создавались в соответствии с учетной политикой Группы. В случае изменения или уточнения требований применимых нормативно-правовых актов в области охраны окружающей среды у Группы могут возникнуть соответствующие дополнительные обязательства.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА.
(в тысячах российских рублей)

23. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ

Управление капиталом

Группа осуществляет управление капиталом для обеспечения непрерывной деятельности Группы в обозримом будущем, максимизации прибыли акционеров и получения выгод другими заинтересованными сторонами за счет оптимизации соотношения заемных и собственных средств.

Группа осуществляет управление структурой капитала и производит соответствующие корректировки в свете изменений экономических условий. Группа может изменять сумму дивидендов, выплачиваемых акционерам, возвращать капитал акционерам, выпускать новые акции или продавать активы с целью сокращения размера задолженности, поддержания или изменения структуры капитала.

Группа осуществляет мониторинг капитала, используя коэффициент соотношения заемных и собственных средств. Данный коэффициент рассчитывается как отношение чистой величины заемных средств к общему капиталу. Чистая величина заемных средств представляет собой общую величину займов и кредитов за вычетом денежных средств и их эквивалентов, отраженную в отчете о финансовом положении.

Основные категории финансовых инструментов

	31 декабря 2014 года тыс.руб	31 декабря 2013 года тыс.руб
Финансовые активы		
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1 972 769	1 734 907
Займы выданные	-	7
Денежные средства и их эквиваленты	4 241	26 844
Итого финансовые активы	1 977 010	1 761 758
Финансовые обязательства		
Кредиты и займы	-	-
Договоры финансовых гарантий	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	442 303	261 621
Итого финансовые обязательства	442 303	261 621
Итого чистая позиция	1 534 707	1 500 137

Основные риски, связанные с финансовыми инструментами Группы, включают валютный риск, риск изменения процентной ставки и риск ликвидности.

Валютный риск

Валютный риск представляет собой риск негативного изменения финансовых результатов Группы в связи с изменением курсов обмена валют, влиянию которого подвержена деятельность Группы. Некоторые операции Группы деноминированы в иностранной валюте, при этом ее основной риск связан с колебанием курса российского рубля. Группа не использует производные финансовые инструменты для управления валютным риском.

Балансовая стоимость финансовых активов и обязательств Группы, выраженная в соответствующей валюте отдельных компаний Группы, по состоянию на 31 декабря 2014 г. и 31 декабря 2013 г. представлена ниже.

ОАО «УДМУРТГЕОЛОГИЯ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА. (в тысячах российских рублей)

По состоянию на 31 декабря 2014 г.:

	Итого	руб.	долл.США	другая иностранная валюта
Финансовые активы				
Денежные средства и их эквиваленты	4 241	4 241	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1 972 769	1 962 886	603	9 280
Итого финансовые активы	1 977 010	1 967 127	603	9 280
Финансовые обязательства				
Торговая и прочая кредиторская задолженность	442 303	442 303	-	-
Итого финансовые обязательства	442 303	442 303	-	-
Итого чистая позиция	1 534 707	1 524 824	603	9 280

По состоянию на 31 декабря 2013 г.:

	Итого	руб.	долл.США	другая иностранная валюта
Финансовые активы				
Денежные средства и их эквиваленты	26 844	26 844	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1 734 907	1 725 270	915	8 722
Итого финансовые активы	1 761 758	1 752 121	915	8 722
Финансовые обязательства				
Торговая и прочая кредиторская задолженность	261 621	261 621	-	-
Итого финансовые обязательства	261 621	261 621	-	-
Итого чистая позиция	1 500 137	1 490 500	915	8 722

Оценка влияния укрепления или ослабления курса рубля к доллару США на 45,71% и 10,00%, а также влияния укрепления или ослабления курса рубля к другой иностранной валюте на 38,84% и 10,00% по состоянию на 31 декабря 2014 г. и 31 декабря 2013 г. соответственно, при сохранении всех прочих переменных величин неизменными, на прибыль представлена ниже. При проведении настоящего анализа было сделано допущение относительно того, что изменение обменного курса произошло на отчетную дату и применялось к остаткам, выраженным в иностранных валютах и оказывающим существенное влияние на положение Группы. Также было принято, что все прочие переменные значения, в частности процентные ставки, остаются неизменными.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА.
(в тысячах российских рублей)

	31 декабря 2014		31 декабря 2013	
	Процент изменения курса валют к рублю	Влияние на прибыль после налогообложения (увеличение/уменьшение))	Процент изменения курса валют к рублю	Влияние на прибыль после налогообложения (увеличение/уменьшение))
Увеличение курса валюты к рублю:				
Доллар США	45,71%	(276)	10,00%	(92)
Другая ин. валюта	43,33%	(4 021)	10,00%	(872)
Снижение курса валюты к рублю:				
Доллар США	-45,71% ^р	276	-10,00% ^р	92
Другая ин. валюта	-43,33% ^р	4 021	-10,00%	872

Риск ликвидности

Риск ликвидности представляет собой риск того, что Группа не сможет оплатить свои обязательства при наступлении срока их погашения. Группа осуществляет строгий контроль за состоянием ликвидности. Группа использует процедуры детального планирования и прогнозирования движения денежных средств, чтобы обеспечить наличие необходимого количества денежных средств для своевременной оплаты своих обязательств.

В таблице ниже представлены договорные сроки, оставшиеся до погашения финансовых обязательств, торговой и прочей кредиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года:

Финансовые обязательства	31 декабря 2014 года	1-3 мес.	3 мес.-1 год	1-5 лет	Больше 5 лет
Кредиты и займы	-	-	-	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	442 303	-	442 303	-	-
Финансовые обязательства	31 декабря 2013 года	1-3 мес.	3 мес.-1 год	1-5 лет	Больше 5 лет
Кредиты и займы	-	-	-	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	261 621	-	261 621	-	-

Кредитный риск

Кредитный риск заключается в том, что покупатель может не исполнить свои обязательства перед Группой в установленный срок, что повлечет за собой возникновение у нее финансовых убытков.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА.
(в тысячах российских рублей)

Финансовые активы	31 декабря 2014 года	в течение года	от 1 года до 2 лет	от 2 до 4 лет	свыше 4 лет
Займы выданные	-	-	-	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1 972 769	1 972 769	-	-	-
Финансовые активы	31 декабря 2013 года	в течение года	от 1 года до 2 лет	от 2 до 4 лет	свыше 4 лет
Займы выданные	-	-	-	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1 734 907	1 734 907	-	-	-

Часть дебиторской задолженности Группы причитается ей от предприятий, находящихся под общим контролем акционеров (Примечание 21). Балансовая стоимость дебиторской задолженности отражает проведенную руководством оценку кредитного риска, связанного с данными клиентами. Группа не испытывала значительных убытков по дебиторской задолженности в прошлом.

24. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ ПО РЕЗЕРВАМ (НЕАУДИРОВАННЫЕ ДАННЫЕ)

Оценка запасов нефти и газа Группы была произведена компанией «Миллер энд Ленц, Лтд.» в соответствии со стандартами Общества инженеров-нефтяников на 31 декабря 2014 года по варианту постоянных цен с использованием данных о ценах и затратах, предоставленных компанией. Запасы учитывались как в пределах срока действия лицензионных соглашений, так и за их пределами до достижения экономического предела рентабельной добычи.

Запасы нефти Группы расположены на территории Российской Федерации Уральского региона. Запасы газа отсутствуют.

	Нефть тыс. тонн на 31.12.2014	Нефть тыс. тонн на 31.12.2013
Общие доказанные	1 433	1 469
в т. ч.:		
Доказанные разбуренные	831	838
Доказанные неразбуренные	602	631
Вероятные	397	458
Возможные	316	168

25. ПОРУЧИТЕЛЬСТВА И ГАРАНТИИ

25 июля 2013 года Компания поручилась перед ОАО «Сбербанк» по кредитам, выданным компании ООО «Белкамнефть». Компания гарантирует возмещение данной компанией двух кредитов на суммы 1 845 млн. долл. США и 319,920 млн. долл. США и связанных процентов. Процентные ставки по кредитам составляют 6.93% и 8.46%. Срок погашения кредитов 31 декабря 2022 года.

На конец года Компания считает, что с вероятностью более 50% никаких сумм по данным договорам поручительства выплачивать не потребуется.

26. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

События, возникшие после отчетной даты отсутствуют.



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

УДМУРТГЕОЛОГИЯ

426004, г. Ижевск, ул. Пастухова, 100

ИНН 1835011614, ОКПО 01430731,

тел. (3412) 911-730, факс 666-025

ДОВЕРЕННОСТЬ № 13/15 – УГ ОАО

Город Ижевск Удмуртская Республика
Первое апреля две тысячи пятнадцатого года

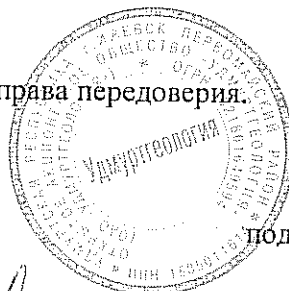
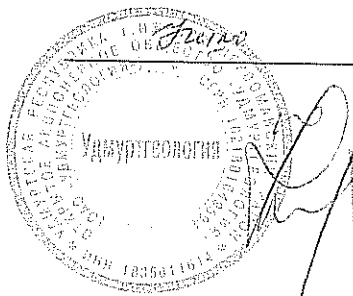
Открытое акционерное общество «Удмуртгеология», являющееся юридическим лицом по законодательству Российской Федерации, зарегистрированное в едином государственном реестре юридических лиц 18.07.2002 за основным государственным регистрационным номером 1021801649594, место нахождения: Россия, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Пастухова, д. 100, ИНН 1835011614, КПП 183501001 в лице генерального директора **Нистюка Анатолия Анатольевича**, действующего на основании Устава, доверяет **Ушко Марине Владимировне** (08.01.1974 года рождения, паспорт: серия 94 03 № 007959, выдан ОКТЯБРЬСКИМ РОВД ГОР. ИЖЕВСКА 23.12.2002, место жительства в соответствии с паспортом: УР, г. Ижевск, ул. Родниковая, д. 62, кв. 108) осуществлять от имени Общества следующие полномочия:

1. Представлять интересы в судебных, административных и налоговых органах, органах Фонда социального страхования РФ, Пенсионного фонда РФ, Федерального фонда обязательного медицинского страхования;
2. Составлять и подписывать бухгалтерские отчеты, письма, первичные учетные документы (платежные поручения, счета-фактуры, накладные, акты сверок, списки по заработной плате и иные документы, связанные с оформлением чековых книжек, выдачи наличных денежных средств) и иные документы, подписание которых предусматривает подпись главного бухгалтера;
3. Согласовывать организационно-распорядительные документы (приказы, указания) на правах главного бухгалтера;
4. На правах главного бухгалтера подписывать документы, связанные с оформлением кредитов и займов;
5. Подписывать за главного бухгалтера налоговую, бухгалтерскую отчетность Общества, отчетность, направляемую во внебюджетные фонды, в которых предусмотрена подпись главного бухгалтера, сопроводительные письма, ответы на требования налоговых органов;
6. Представлять и получать документы, включая бухгалтерскую и налоговую отчетность, подписывать акты сверки расчетов по налогам, сборам, пеням, штрафам, получать причитающиеся доверителю документы, подписывать и подавать заявления и письменные запросы, заверять копии, расписываться и совершать все иные действия и формальности, связанные с выполнением настоящего поручения.
7. Подписывать финансовые и банковские документы и распоряжаться денежными средствами на расчетных и иных счетах банков.

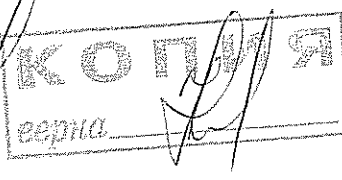
Доверенность выдана сроком на 3 (Три) года без права передоверия.

Подпись Ушко М.В.

Генеральный директор



подтверждаю.



А.А.Нистюк